

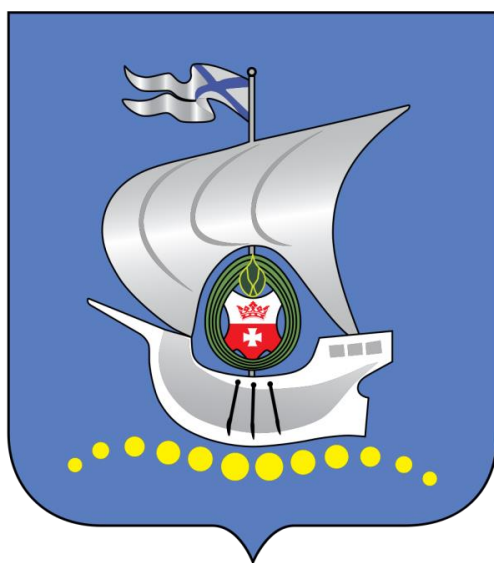
**УТВЕРЖДЕНА**

**постановлением администрации**

**городского округа «Город Калининград»**

**от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г. № \_\_\_\_\_**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА "ГОРОД КАЛИНИНГРАД" ДО 2035 ГОДА  
(актуализация на 2024 год)**



**Утверждаемая часть**

# СОСТАВ ПРОЕКТА

## **Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.**

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа.

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

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

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

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

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

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

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

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград».

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

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

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

**Схема теплоснабжения.**

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.

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, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации 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, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

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

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

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

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

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

# СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА .....	2
СОДЕРЖАНИЕ .....	4
ОПРЕДЕЛЕНИЯ .....	10
СОКРАЩЕНИЯ .....	12
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа «Город Калининград» .....	14
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы) .....	14
1.1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения .....	14
1.1.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий на каждом этапе .....	20
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	33
1.2.1. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации .....	33
1.2.2. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе .....	34
1.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе ...	76
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе ..	86
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и городского округа «Город Калининград» .....	87
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	91
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	91
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	92
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе .....	94
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) или городских округов (поселений), с указанием величины	



тепловой нагрузки для потребителей городского округа «Город Калининград» .....	136
2.5.Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	136
Раздел 3.Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	148
3.1.Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	148
3.2.Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	184
Раздел 4.Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» .....	198
4.1.Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград» .....	198
4.2.Обоснование выбора приоритетного варианта развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград» .....	199
Раздел 5.Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	202
5.1.Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа «Город Калининград», для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения .....	202
5.2.Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	204
5.3.Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения ....	219
5.4.Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	219
5.5.Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно .....	219
5.6.Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	221
5.7.Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	221
5.8.Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения .....	221
5.9.Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	221
5.10.Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	221
Раздел 6.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....	222
6.1.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой	

тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) .....	222
6.2.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа «Город Калининград» под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	222
6.3.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .....	226
6.4.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	226
6.4.1.Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных .....	226
6.4.2.Мероприятия на тепловых сетях в целях обеспечения качества и повышения надежности ЦТП .....	229
6.4.3.Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения .....	229
6.5.Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	230
Раздел 7.Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения».....	231
7.1.Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	231
7.2.Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения. ....	231
Раздел 8.Перспективные	
топливные	
балансы	
.....	232
8.1.Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	232
8.1.1.Топливо-энергетические балансы котельных АО «Калининградская генерирующая компания» в зоне деятельности ЕТО №1.....	234
8.1.2.Топливо-энергетические балансы котельной ООО «ТПК «Балтптицепром» в зоне деятельности ЕТО №1.....	235
8.1.3.Топливо-энергетические балансы котельных МП «Калининградтеплосеть» в зоне деятельности ЕТО №1.....	236
8.1.4.Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 2 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	250
8.1.5.Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 3 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	250
8.1.6.Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 5 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	251
8.1.7.Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 6 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для	

обеспечения нормативного функционирования.....	252
8.1.8.Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 7 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	255
8.1.9.Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 8 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	256
8.1.10.Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 9 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	256
8.1.11.Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, ЕТО для которых не определено .....	257
8.1.12.Расчеты по перспективным котельным перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования.....	259
8.2.Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения ГО «Город Калининград» .....	263
8.3.Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	265
8.4.Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	265
8.5.Преобладающий в городском округе «Город Калининград» вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе «Город Калининград» .....	270
8.6.Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа «Город Калининград» .....	270
Раздел 9.Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации .....	271
9.1.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе .....	271
9.2.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	276
9.3.Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе .....	286
9.4.Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	286
9.5.Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	286
9.6.Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	286
Раздел 10.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	287
10.1.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	287
10.2.Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	289
10.3.Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	297
10.4.Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение	

статуса единой теплоснабжающей организации .....	306
10.5.Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа «Город Калининград» .....	306
Раздел 11.Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	308
Раздел 12.Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	310
Раздел 13.Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) городского округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа «Город Калининград» .....	313
13.1.Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии .....	313
13.2.Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	314
13.3.Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в Схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	314
13.4.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения .....	314
13.5.Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	314
13.6.Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа «Город Калининград», утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	315
13.7.Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	315
Раздел 14.Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» .....	316
Раздел 15.Ценовые (тарифные) последствия .....	345
Раздел 16.Оценка экологической безопасности теплоснабжения городского округа .....	347
16.1.Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории ГО «Город Калининград» .....	347
16.1.1.Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в	

поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих.....	347
16.1.2.Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории городского округа «Город Калининград».....	349
16.2.Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения.....	349
16.3.Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения.....	354
16.3.1.Общие положения.....	354
16.3.2.Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа «Город Калининград».....	355
16.4.Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	371
16.5.Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.....	378
16.5.1.Расчет образования и размещения отходов сжигания топлива на существующее положение.....	378
16.5.2.Расчет образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения на перспективу до 2035 года.....	380
16.6.Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.....	384

## ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

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

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

## СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

- ВК - водогрейный котел;
- ПВК - пиковая водогрейная котельная;
- ПГУ - парогазовая установка;
- ПСГ, ПСВ - подогреватель сетевой воды;
- РОУ - редукционно-охладительная установка;
- РСО - ресурсоснабжающая организация;
- СН - собственные нужды;
- ХН - хозяйственные нужды;
- ТСЖ - товарищество собственников жилья;
- ТСО - теплоснабжающая организация;
- ТС - тепловые сети;
- ТФУ - теплофикационная установка;
- ТЭ - тепловая энергия;
- ТЭК - топливно-энергетический комплекс;
- ГВС - горячее водоснабжение;
- ЕТО - единая теплоснабжающая организация;
- ЖСК - жилищно-строительный кооператив;
- ОИЭК - организации инженерно-энергетического комплекса;
- МУП - муниципальное унитарное предприятие;
- ЕГСТ - единая газотранспортная система;
- КС - компрессорная станция;
- МГ - магистральный газопровод;
- АО - акционерное общество;
- ОЗНТ - общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;
- ООО - общество с ограниченной ответственностью;
- ННЗТ - неснижаемый нормативный запас топлива;
- НЭЗТ - нормативный эксплуатационный запас топлива;
- ПХГ - подземное хранилище газа;
- РТХ - резервное топливное хозяйство;
- ТЭБ - топливно-энергетический баланс;
- ТЭР - топливно-энергетические ресурсы;
- ТЭС - тепловая электростанция;
- ТЭЦ - теплоэлектроцентраль;
- УРУТ - удельный расход условного топлива;
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - федеральное государственное бюджетное учреждение "Центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны;
- ЭС - электростанция;
- ЭЭ - электрическая энергия;
- ОАО «РЖД» - открытое акционерное общество «Российские железные дороги»;
- БМК- блочно-модульная котельная;
- МП «КТС» - муниципальное предприятие «Калининградтеплосеть»;
- ФГКОУ КаПИ ФСБ России – федеральное государственное казенное образовательное учреждение Калининградский пограничный институт федеральной службы безопасности



России;

АО КГК – акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»;

МЭР – министерство экономического развития;

ТНС – тепловая насосная станция.

## Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа «Город Калининград»

### 1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы)

#### 1.1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

##### 1.1.1.1. Ретроспектива перспективной застройки

Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отопливаемых площадей и общей площади жилого, общественно-делового и производственного фонда, обеспеченности жилой площадью населения представлены в табл. 1.1.1.

**Таблица 1.1.1. Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отопливаемых площадей и общей площади с разделением по видам застройки**

№ п/п	Показатель	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м <sup>2</sup>	12876,9	13385,9	13897,9	14572,9	15081,9
2	Общий прирост жилого фонда с учетом сноса, тыс. м <sup>2</sup> , в том числе:	509,0	512,0	675,0	509,0	679,5
2.1	Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м <sup>2</sup>	484	462	579	497,3	667,67
2.2	Введено в эксплуатацию жилых индивидуальных домов, тыс. м <sup>2</sup>	25	50	96	19,6	18
2.3	Убыль жилого фонда вследствие сноса ветхих и аварийных зданий, тыс. м <sup>2</sup>	–	–	–	7,9	6,2
3	Общая площадь жилого фонда на конец года (с учетом введенных в эксплуатацию), тыс. м <sup>2</sup>	13385,9	13897,9	14572,9	15081,9	15761,4
4	Население города, тыс. чел. (указано состояние на 1 января следующего года)	482,4	489,36	493,26	498,26	490,697
5	Обеспеченность населения города жильём, м <sup>2</sup> /чел.	27,7	28,4	29,5	30,3	32,1
6	Введено в эксплуатацию общественно-деловых и производственных площадей, тыс. м <sup>2</sup>	–	–	–	–	155,3
7	Прирост строительных фондов (с учетом сноса) всего, м <sup>2</sup>	509,0	512,0	675,0	509,0	834,8
8	Новое строительство всего, м <sup>2</sup>	509,0	512,0	675,0	516,9	841,0
9	Общая отопливаемая площадь всех видов застройки на конец года, тыс. м <sup>2</sup>	30185,9	30697,9	31372,9	31881,9	32716,7

Жилой фонд в городе Калининграде на 31 декабря 2022 г. 15761 тыс. м<sup>2</sup>.

Ретроспективные данные динамики численности населения города Калининграда представлены на рис. 1.1.1. Снижение численности населения с 498,3 до 490,7 тыс. человек связано с переоценкой по результатам Всероссийской переписи населения, проведенной в октябре-ноябре 2021 года.

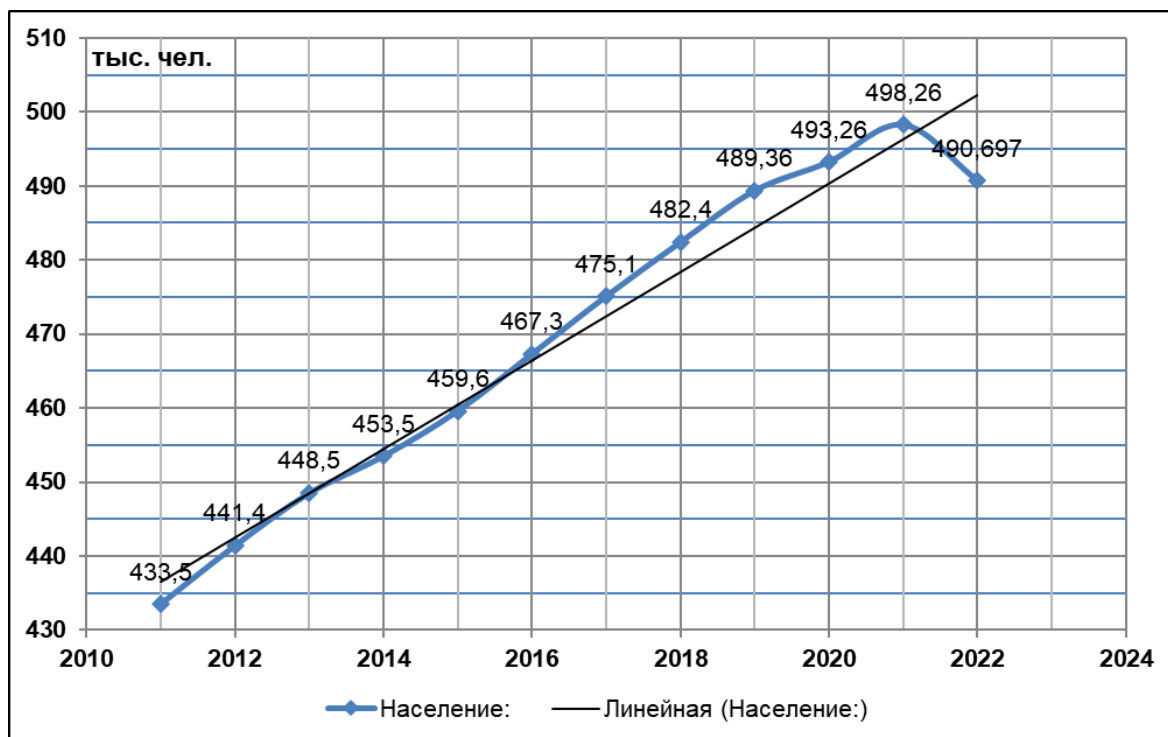


Рис. 1.1.1. Ретроспектива динамики численности населения г.о. «Город Калининград»

#### 1.1.1.2. Существующие тепловые нагрузки потребителей

Суммарная тепловая нагрузка (договорная) потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения городского округа «Город Калининград», согласно предоставленной информации по состоянию на начало 2023 года, составила 1352,0 Гкал/ч (с учетом средней величины ГВС).

Существующие договорные тепловые нагрузки потребителей, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения, с указанием зон ЕТО и распределением по источникам теплоснабжения представлены в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2. Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности)

№ п/п		Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Тех. нужды	Пар
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии							
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"							
АО "Интер РАО - Электрогенерация"							
1	ТЭЦ-2	104,738	8,652	101,320	0,072	0,000	214,710
Котельные							
АО "Калининградская генерирующая компания"							
2	ТЭЦ-1	105,257	28,070	57,007	0,000	0,000	190,334
3	РТС Южная	63,203	9,433	42,640	0,400	0,000	115,677
ООО "ТПК "Балтптицепром"							
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	10,234	0,064	7,793	0,000	0,000	18,091
МП "Калининградтеплосеть"							
5	РТС Северная	168,590	25,386	127,140	0,000	0,000	321,115
6	РТС Восточная	78,527	33,009	54,136	0,000	0,000	165,672
7	РТС Балтийская	43,670	3,317	21,453	0,000	0,000	68,440
8	РТС Горького	24,755	6,163	33,763	0,102	0,000	64,783
9	РТС Прибрежная	11,342	0,738	8,893	0,000	0,166	21,139
10	РТС Чкаловск	10,510	1,137	5,994	0,071	0,000	17,712
11	РТС Цепрусс	12,113	0,869	9,795	0,000	7,360	30,138
12	РТС Красная	20,083	2,921	16,451	0,000	0,000	39,455

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Тех. нужды	Пар	Всего
13	Котельная ул. Киевская, 141а	7,028	0,063	4,230	0,000	0,000	11,321
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	2,244	0,788	1,109	0,000	0,000	4,141
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	3,072	0,000	2,604	0,000	0,000	5,676
16	Котельная ул. Карташева, 10	3,368	0,000	2,631	0,000	0,000	5,999
17	Котельная ул. Летняя, 50а	2,381	0,077	1,536	0,000	0,000	3,994
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	3,037	0,000	1,029	0,000	0,000	4,066
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	1,248	0,121	0,816	0,000	0,000	2,185
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	1,347	0,024	1,156	0,000	0,000	2,527
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	1,531	0,000	0,187	0,000	0,000	1,718
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	1,360	0,012	1,080	0,000	0,000	2,452
23	Котельная ул. Чкалова, 29	1,285	0,116	0,494	0,000	0,000	1,894
24	Котельная ул. Чувашская, 4	0,951	0,000	0,938	0,000	0,000	1,889
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	0,826	0,131	0,434	0,000	0,000	1,391
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	1,465	0,054	0,299	0,000	0,000	1,818
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	1,004	0,000	0,852	0,000	0,000	1,856
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0,638	0,061	0,258	0,000	0,000	0,957
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	1,074	0,000	0,948	0,000	0,000	2,022
30	Котельная ул. Транспортная, 25	0,934	0,000	0,000	0,000	0,000	0,934
31	Котельная ул. Красносельская, 14	0,868	0,000	0,931	0,000	0,000	1,799
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0,625	0,000	0,000	0,000	0,000	0,625
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	0,379	0,000	0,292	0,000	0,000	0,671
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0,554	0,000	0,785	0,000	0,000	1,339
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0,416	0,000	0,603	0,000	0,000	1,019
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0,433	0,000	0,054	0,000	0,000	0,487
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	0,247	0,000	0,000	0,000	0,000	0,247
38	Котельная ул. Горького, 178	0,419	0,000	0,000	0,000	0,000	0,419
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0,202	0,000	0,193	0,000	0,000	0,395
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	0,593	0,000	0,384	0,000	0,000	0,977
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,271	0,000	0,000	0,000	0,000	0,271

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Тех. нужды	Пар	Всего
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,424	0,000	0,503	0,000	0,000	0,927
43	Котельная ул. Баженова, 21	0,232	0,057	0,140	0,000	0,000	0,429
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0,324	0,000	0,116	0,000	0,000	0,440
45	Котельная ул. Можайская, 30	0,133	0,000	0,081	0,000	0,000	0,214
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,291	0,000	0,058	0,000	0,000	0,349
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0,493	0,000	0,000	0,000	0,000	0,493
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,234	0,000	0,000	0,000	0,000	0,234
49	Котельная проспект Победы, 199	0,139	0,000	0,309	0,000	0,000	0,448
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,080
ЕТО №2 АО "Молоко"							
51	Котельная АО "Молоко"	0,584	0,065	0,095	0,000	0,000	0,744
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"							
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0,351	0,039	0,000	0,000	0,000	0,390
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"							
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	0,639	0,071	0,360	0,000	0,000	1,070
ЕТО №6 ООО "Энергия"							
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0,258	0,000	0,000	0,000	0,000	0,258
55	Котельная ООО "Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0,378	0,000	0,000	0,000	0,000	0,378
56	Котельная ООО "Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0,253	0,000	0,000	0,000	0,000	0,253
57	Котельная ООО "Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0,370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,370
58	Котельная ООО "Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0,237	0,000	0,000	0,000	0,000	0,237
59	Котельная ООО "Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0,321	0,000	0,000	0,000	0,000	0,321
60	Котельная ООО "Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0,312	0,000	0,000	0,000	0,000	0,312
ЕТО №7 ОАО "РЖД"							
61	Котельная ОАО "РЖД"	5,930	0,060	1,028	0,000	0,000	7,018
ЕТО №8 АО "Кварц"							
62	Котельная АО "Кварц"	1,980	0,220	0,000	0,000	0,000	2,200
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России							
63	Котельная в/г 53 ул. Стрелецкая	0,387	0,000	0,061	0,000	0,000	0,449
64	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	0,144	0,000	0,000	0,000	0,000	0,144
65	Котельная в/г 63 ул. Коммунистическая, 100	0,344	0,000	0,057	0,000	0,000	0,401
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)							
66	Котельная АО "Водинжсервис" (взамен котельной АО Институт «Запводпроект»)	0,903	0,000	0,550	0,000	0,000	1,453

Существующее потребление тепловой энергии потребителями, присоединенных к

сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице 1.1.3.

**Таблица 1.1.3. Существующее потребление потребителями тепловой энергии за 2022 г.**

№ п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии в горячей воде, Гкал		
		Отопительный период	Неотопительный период	За год
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии				
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"				
АО "Интер РАО - Электрогенерация"				
1	ТЭЦ-2	204917,4	90328,7	295246,1
Котельные				
АО "Калининградская генерирующая компания"				
2	ТЭЦ-1	189292,1	58558,4	247850,5
3	РТС Южная	130350,4	47740,1	178090,5
ООО "ТПК "Балтптицепром"				
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	60492,4	24909,6	85402,0
МП "Калининградтеплосеть"				
5	РТС Северная	361545,2	139598,2	501143,5
6	РТС Восточная	170406,3	56567,7	226974,0
7	РТС Балтийская	88125,8	28289,5	116415,3
8	РТС Горького	62108,6	29465,7	91574,2
9	РТС Прибрежная	20201,8	8220,0	28421,7
10	РТС Чкаловск	30083,1	10303,3	40386,5
11	РТС Цепрусс	36412,1	14974,8	51386,9
12	РТС Красная	48538,3	19499,1	68037,4
13	Котельная ул. Киевская, 141а	15863,1	5855,6	21718,7
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	5442,8	1535,4	6978,2
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	4834,0	2086,8	6920,9
16	Котельная ул. Карташева, 10	7053,8	2944,2	9998,1
17	Котельная ул. Летняя, 50а	6316,8	2385,0	8701,8
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	7187,6	1934,0	9121,6
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	2949,9	1088,5	4038,4
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	3150,1	1357,0	4507,1
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	2499,6	318,2	2817,8
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	2323,8	973,1	3296,9
23	Котельная ул. Чкалова, 29	1976,2	544,8	2521,0
24	Котельная ул. Чувашская, 4	2402,5	1099,4	3501,9
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	1365,6	436,7	1802,4
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	847,9	157,0	1005,0
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	1836,6	793,2	2629,8
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	1194,8	339,0	1533,8
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2088,4	916,2	3004,6
30	Котельная ул. Транспортная, 25	1539,2	0,0	1539,2
31	Котельная ул. Красносельская, 14	1963,8	925,9	2889,7
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	2088,9	0,0	2088,9
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	796,4	330,5	1126,8
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	2479,2	1276,7	3755,9
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	547,9	284,0	831,9
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	842,3	109,1	951,4
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	505,1	0,0	505,1
38	Котельная ул. Горького, 178	706,1	0,0	706,1
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	461,3	208,6	669,9
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	1415,2	543,4	1958,6
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	610,1	0,0	610,1
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	812,8	396,4	1209,2
43	Котельная ул. Баженова, 21	627,8	208,2	835,9

№ п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии в горячей воде, Гкал		
		Отопительный период	Неотопительный период	За год
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	628,7	175,1	803,8
45	Котельная ул. Можайская, 30	447,1	167,0	614,1
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	753,8	140,9	894,7
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	863,9	0,0	863,9
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	434,1	0,0	434,1
49	Котельная проспект Победы, 199	391,0	224,7	615,7
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	140,6	0,0	140,6
ЕТО №2 АО "Молоко"				
51	Котельная АО "Молоко"	45900,2	6769,8	52670,0
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"				
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	7301,0	0,0	7301,0
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"				
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	1795,0	610,0	2405,0
ЕТО №6 ООО "Энергия"				
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	778,4	0,0	778,4
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	1307,6	0,0	1307,6
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	880,1	0,0	880,1
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	587,1	0,0	587,1
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	601,3	0,0	601,3
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	804,0	0,0	804,0
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	870,9	0,0	870,9
ЕТО №7 ОАО "РЖД"				
61	Котельная ОАО "РЖД"	10178,7	1699,5	11878,1
ЕТО №8 АО "Кварц"				
62	Котельная АО "Кварц"	12686,4	0,0	12686,4
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				
63	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	168,0	36,1	204,1
64	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	291,0	0,0	291,0
65	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	126,6	25,4	152,0
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)				
66	Котельная АО "Водинжсервис" (взамен котельной АО Институт «Запводпроект»)	-	-	-

**1.1.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий на каждом этапе**

**1.1.2.1. Прогнозы прироста строительных фондов на каждом этапе**

Объем перспективной застройки определялся:

- по выданным разрешениям на строительство, проектным декларациям и данным, предоставленным застройщиками с учетом как площади, так и внутреннего объема проектируемых зданий;
- по данным генплана и детализированным планам застройки отдельных микрорайонов с указанием строительных площадей;
- по выданным теплоснабжающими организациями техническим условиям на присоединение зданий к сетям теплоснабжения;

Реестр объектов перспективного строительства представлен в Приложении 1 к настоящей Главе.

Модель годовых приростов строительных площадей в жилом фонде с учетом ретроспективных фактических данных представлена на рисунке 1.1.2.

Темп среднесрочного прироста строительных площадей при актуализации Схемы теплоснабжения был полностью переработан в соответствии с предоставленными разрешениями на строительство жилых зданий.



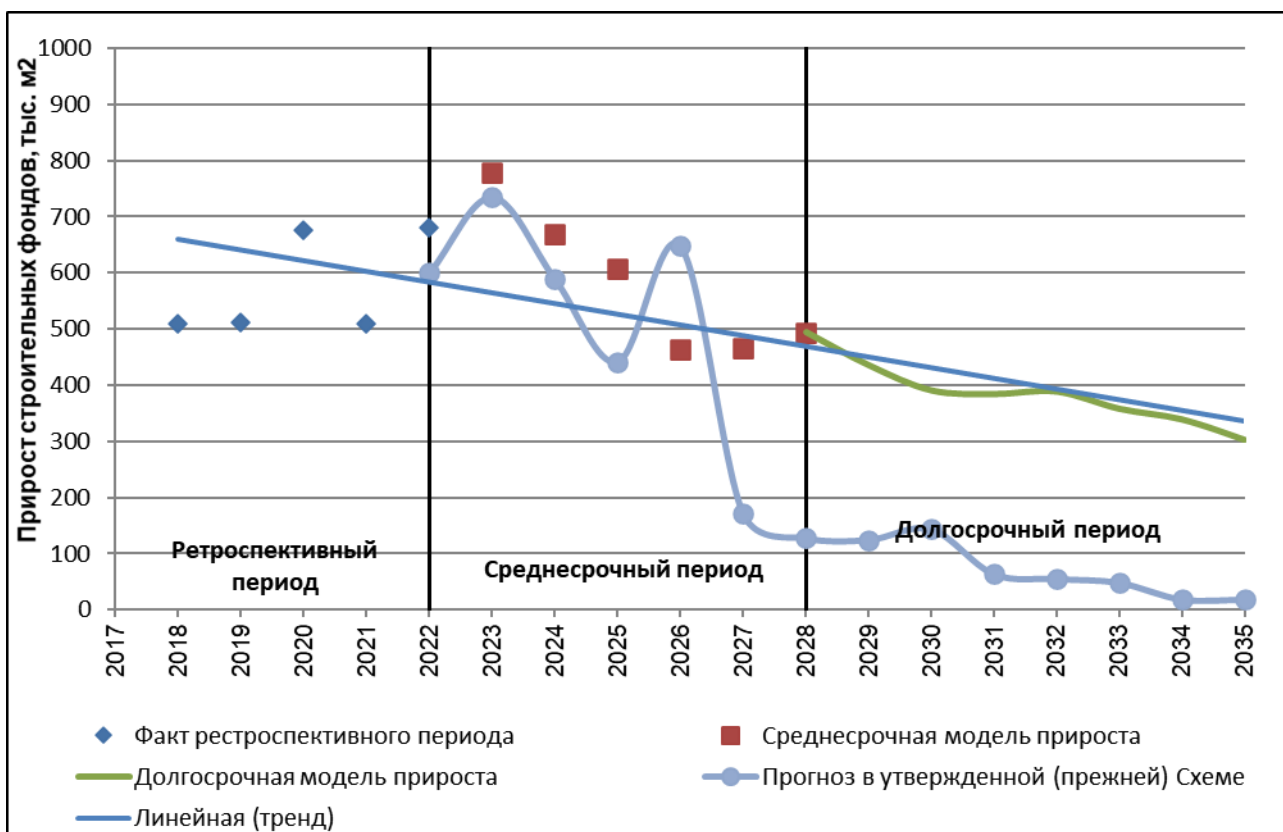


Рис. 1.1.2. Модель годовых приростов строительных площадей в жилом фонде

Прирост жилого фонда накопительным итогом в сравнении с прогнозом в утвержденной схеме теплоснабжения представлен на рис. 2.2.2. Прогноз в долгосрочной перспективе при актуализации схемы теплоснабжения был полностью переработан.

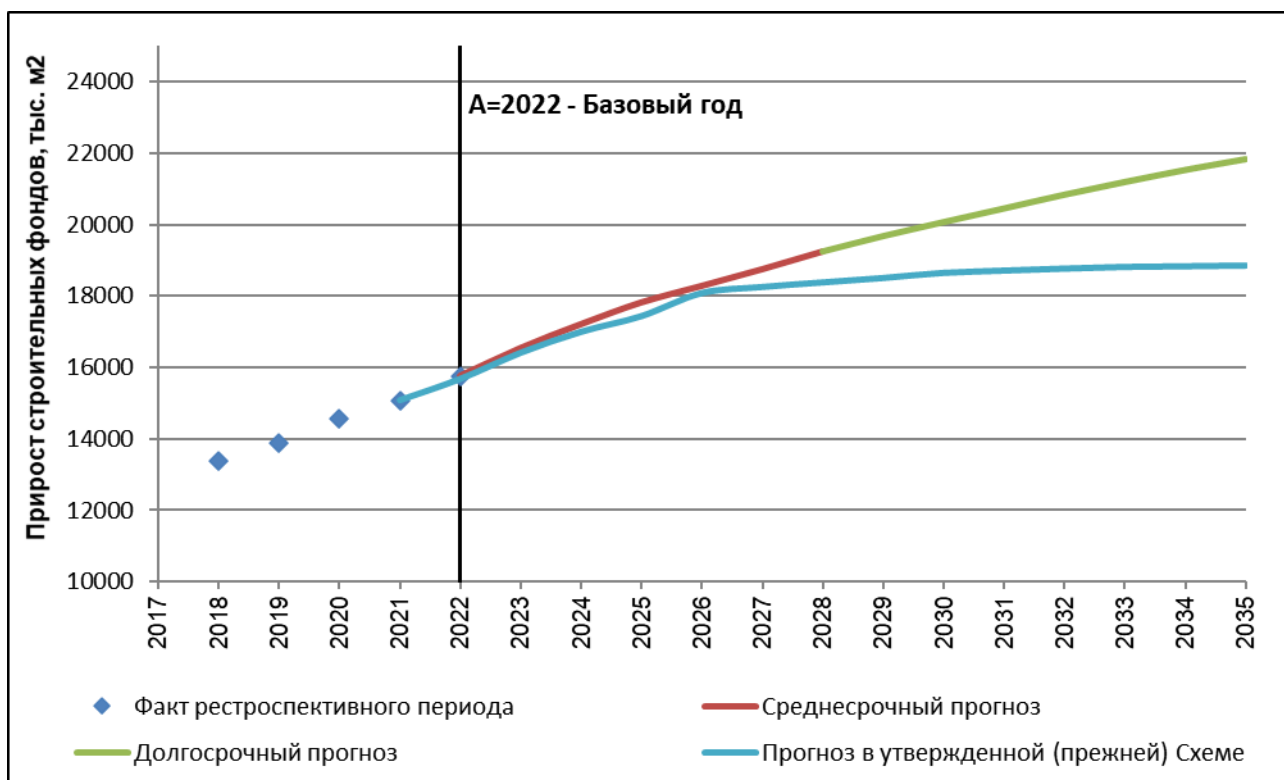


Рис. 1.1.3. Модель годовых приростов строительных площадей в жилом фонде

Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей на каждом этапе с разделе-

нием на многоквартирные жилые дома, индивидуальные жилые дома, общественно-деловые здания и производственную застройку представлены в таблице 1.1.5. Более детальная информация по прогнозу сноса зданий представлена в п. 1.1.2.3.

**Таблица 1.1.5. Обобщенные данные о приростах отопливаемых площадей**

Год	Отопливаемая площадь, тыс. м2					
	Многоквартирные жилые дома	Индивидуальные жилые дома	Общественно-деловая застройка	Производственная застройка	Расселение и снос аварийных и ветхих зданий	Все виды застройки
2023	765900	24292	289455	5000	-11140	1073507
2024	664845	4660	280651	0	0	950156
2025	602925	4660	315609	0	0	923194
2026	459588	4660	278060	5000	0	747308
2027	460160	5667	158700	0	0	624527
2028	488528	5567	75200	0	0	569295
2029	431304	4267	64900	0	0	500471
2030	381304	9667	67400	0	0	458371
2031	371610	12867	43400	0	0	427877
2032	377282	11642	41600	0	0	430524
2033	354002	4375	39400	0	0	397777
2034	335200	4375	43900	0	0	383475
2035	299100	4375	21500	0	0	324975
Итого:	5991748	101074	1719775	10000	-11140	7811457

Данные о приростах отопливаемых площадей в жилищном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 1.1.6.

Данные о приростах отопливаемых площадей в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 1.1.7.

Данные о сносе (выводе из эксплуатации) отопливаемых площадей жилых зданий на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 1.1.8.

**Таблица 1.1.6. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост жилищного фонда, тыс.м²	509,0	512,0	675,0	516,9	685,7	790,2	669,5	607,6	464,2	465,8	494,1	435,6	391,0	384,5	388,9	358,4	339,6	303,5
в том числе:																		
Многоэтажный жилищный фонд, тыс.м²	–	–	–	–	–	664,3	534,4	490,4	371,3	347,1	426,1	299,5	234,5	302,5	323,0	311,3	280,0	260,0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд, тыс.м²	–	–	–	–	–	125,8	135,1	117,2	93,0	118,7	68,0	136,1	156,5	82,0	66,0	47,1	59,6	43,5
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, тыс.м²	509,0	1021,0	1696,0	2212,9	2898,6	3688,8	4358,3	4965,9	5430,1	5895,9	6390,0	6825,6	7216,6	7601,0	7990,0	8348,3	8687,9	8991,4
Прирост по кадастровым кварталам, м²:																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	5200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110604	–	–	–	–	–	2378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	–	–	–	–	–	0	14973	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	1926	1560	11229	39054	10314	10314	10314	10314	0	0	0	0	0
39:15:110646	–	–	–	–	–	1369	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	21880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	200	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	–	–	–	–	–	16567	0	0	0	0	10000	0	0	15000	20000	30000	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	2980	2980	2980	2980	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	–	–	–	–	–	19018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	–	–	–	–	–	7250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	–	–	–	–	–	1392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	–	–	–	–	–	1163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	–	–	–	–	–	1670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111504	–	–	–	–	–	0	57394	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	10000	10000	10000	10000	10000
39:15:120715	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	46869	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	27085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	11400	15467	15467	15467	15467	15467	15667	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	39115	0	0	3200	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121028	–	–	–	–	–	0	15793	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	–	–	–	–	–	18787	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	2100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	–	–	–	–	–	0	0	2779	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	7380	7380	8880	7380	7380	0	0	0	0	0
39:15:121328	–	–	–	–	–	24223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	–	–	–	–	–	0	0	0	0	27541	44046	50000	0	0	0	0	0	0
39:15:130301	–	–	–	–	–	333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	–	–	–	–	–	29728	0	26973	0	40000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000	30000
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30000	30000	30000	30000
39:15:130508	–	–	–	–	–	3101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	94332	19213	30448	0	72040	45736	40000	20000	40000	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	53386	68108	47913	0	50000	50000	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	–	–	–	–	–	0	28405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	3200	3200	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	17377	0	0	15000	15000	15000	15000	15000	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	19794	20805	107290	0	20000	30000	20000	20000	0	0	25864	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	5372	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	65868	26402	0	0	0	11275	12000	27000	0	15000	15000	20000	0
39:15:131919	–	–	–	–	–	12358	45775	0	7528	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	–	–	–	–	–	0	29694	23409	0	0	50331	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	6400	7110	7110	7110	7110	7110	7310	740	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	27216	120	10080	10080	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	1968	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	–	–	–	–	–	0	0	50000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132510	–	–	–	–	–	0	0	0	8305	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	–	–	–	–	–	0	5742	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	39632	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	13548	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	31831	0	0	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5600	0	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	63054	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	99068	0	10000	40000	40000	0	40000	30000	0	0	0	0	0
39:15:133003	–	–	–	–	–	89010	73000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	–	–	–	–	–	2543	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	40000	40000	0	0	0	0	0
39:15:133303	–	–	–	–	–	3333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	36478	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	10000	10000	20000	10000	0	10000	0	0	40000	10000
39:15:140505	–	–	–	–	–	0	0	20000	0	0	0	0	10000	0	25000	0	0	30000
39:15:140506	–	–	–	–	–	5000	0	0	0	0	2000	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	5700	5700	5700	5700	5700	5700	5500	0	0	0
39:15:141202	–	–	–	–	–	2910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	22605	0	31954	34867	20192	20000	15000	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	–	–	–	–	–	8065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	5600	5600	0	0	0	0
39:15:141706	–	–	–	–	–	999	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:141712	–	–	–	–	–	1593	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	28123	26681	74483	78333	13971	23967	10000	0	30000	15272	15398	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	16100	16100	16100	16100	16100	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	25566	0	21670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	8900	8900	13275	13275	13475	13475
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	10000	10000	0	40000	50000	50000	50000	50000
39:15:142025	–	–	–	–	–	12746	12745	0	133767	49197	15000	15000	40000	50000	50000	45000	50000	50000
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	27102	15000	0	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000	10000
39:15:150708	–	–	–	–	–	2197	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	46369	35425	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150808	–	–	–	–	–	0	4709	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	–	–	–	–	–	2999	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	–	–	–	–	–	0	0	1985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	–	–	–	–	–	8177	0	14335	0	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	10000	10000
39:15:150852	–	–	–	–	–	0	0	0	0	19613	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	60000	60000	60000	60000	60000	60000	60000
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	15000	0	16702	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	10400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.1.7. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост О/Д и производственного фонда, тыс.м <sup>2</sup>	–	–	–	–	155,30	294,46	280,65	315,61	283,06	158,70	75,20	64,90	67,40	43,40	41,60	39,40	43,90	21,50
Прирост накопительным итогом, тыс.м <sup>2</sup>	–	–	–	–	155,3	449,8	730,4	1046,0	1329,1	1487,8	1563,0	1627,9	1695,3	1738,7	1780,3	1819,7	1863,6	1885,1
Прирост по кадастровым кварталам, тыс.м <sup>2</sup> :																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	800	0	0	8100	0	0	0	0	0	0	2900	0
39:15:110607	–	–	–	–	–	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0	30420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	1400	0	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111008	–	–	–	–	–	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	–	–	–	–	–	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	–	–	–	–	–	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111106	–	–	–	–	–	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111402	–	–	–	–	–	1500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:111501	–	–	–	–	–	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	–	–	–	–	–	0	6024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	12697	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	–	–	–	–	–	12000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	8000	5000	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120320	–	–	–	–	–	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1200	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	2200	12000	2600	0	0	0	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	0	0	0
39:15:121042	–	–	–	–	–	21809	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121538	–	–	–	–	–	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	5000	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4000	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131501	–	–	–	–	–	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131503	–	–	–	–	–	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	–	–	–	–	–	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131703	–	–	–	–	–	7000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	–	–	–	–	–	1500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	0	0	6000	0	0	0	20000	0	5000	0	0	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	0	7000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132309	–	–	–	–	–	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132322	–	–	–	–	–	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132325	–	–	–	–	–	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132332	–	–	–	–	–	9973	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5900	0	0	0
39:15:132609	–	–	–	–	–	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	5000	0	0	0	0	15000	0	0	0	0	0	0
39:15:133009	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30000	30000	35000	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	87860	153310	160860	241060	114700	8000	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133302	–	–	–	–	–	0	0	0	4000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	–	–	–	–	–	31500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	–	–	–	–	–	6632	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	25000	0	0	0	0	0
39:15:140504	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10000
39:15:140505	–	–	–	–	–	38984	0	10000	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140506	–	–	–	–	–	14000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140507	–	–	–	–	–	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	–	–	–	–	–	9000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4400	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:140909	–	–	–	–	–	0	11692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	16000	30000	2000	20000	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	0	19567	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	6720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141902	–	–	–	–	–	0	0	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	3200	0	0	0	0	0	0	0	0	3200	3000
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	10000	0	5000	0	0
39:15:142025	–	–	–	–	–	3500	0	0	8000	0	20000	20000	20000	20000	0	0	0	0
39:15:150405	–	–	–	–	–	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150502	–	–	–	–	–	1497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0	1490	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0	4000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150809	–	–	–	–	–	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150824	–	–	–	–	–	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150846	–	–	–	–	–	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150849	–	–	–	–	–	0	0	9881	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2800	8500
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	17661	86378	0	4000	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	0	6800	14000	4700	200	5300	2400	3400	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	0	6360	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.1.8. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Снос жилищного фонда, тыс.м²	–	–	–	7,9	6,2	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, тыс.м²	–	–	–	7,9	14,1	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
Снос по кадастровым кварталам, м²:																		
39:15:110408	–	–	–	–	–	-351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110643	–	–	–	–	–	-2194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110833	–	–	–	–	–	-520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	-130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120315	–	–	–	–	–	-147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121008	–	–	–	–	–	-110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	–	–	–	–	–	-477	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:130406	–	–	–	–	–	-244	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	–	–	–	–	–	-528	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	–	–	–	–	–	-328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130908	–	–	–	–	–	-157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131802	–	–	–	–	–	-348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	-175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	–	–	–	–	–	-1405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	–	–	–	–	–	-193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141605	–	–	–	–	–	-193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	–	–	–	–	–	-159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	–	–	–	–	–	-632	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	–	–	–	–	–	-257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150401	–	–	–	–	–	-341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	–	–	–	–	–	-1389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	–	–	–	–	–	-600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	–	–	–	–	–	-262	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



### 1.1.2.2. Прогноз сноса зданий

Прогноз убыли отапливаемых площадей определялся по данным программы сноса аварийных и ветхих зданий, предоставленной администрацией города Калининграда.

Список планируемых к расселению и сносу аварийных и ветхих зданий представлен в таблице 1.1.9.

**Таблица 1.1.9. Перечень планируемых к расселению и сносу зданий**

№ п/п	Адрес дома	Планируемая дата окончания переселения	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Источник теплоснабжения	Нагрузка на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Всего отключаемая нагрузка, Гкал/ч
1	мкр. А.Космодемьянского, ул. Сестрорецкая, д. 13	2023	2194	кот. Карташева, 10	0,19	0	0,19
2	туп. Транспортный, д. 1/1а	2023	565	кот. Транспортная, 25	0,054	0	0,054
3	туп. Транспортный, д. 7/9	2023	824	кот. Транспортная, 25	0,07	0	0,07
4	туп. Транспортный, д. 10а	2023	341	кот. Транспортная, 25	0,035	0	0,035
5	ул. Новинская, 20	2023	317	индивидуальное	0,0224	0,0035	0,0259
6	ул. Новинская, 22	2023	315	индивидуальное	0,0223	0,0035	0,0258
7	ул. Дзержинского, 139	2023	159	индивидуальное	0,0112	0,0017	0,0129
8	ул. Тамбовская, 34-36	2023	193	индивидуальное	0,0136	0,0021	0,0157
9	ул. Волоколамская, 2	2023	193	индивидуальное	0,0136	0,0021	0,0157
10	ул. Чехова, 31-33	2023	348	индивидуальное	0,0246	0,0038	0,0284
11	ул. Крылова, 24	2023	244	индивидуальное	0,0172	0,0027	0,0199
12	ул. Крылова, 8	2023	328	индивидуальное	0,0232	0,0036	0,0268
13	ул. Камская, 33-35	2023	262	индивидуальное	0,0185	0,0029	0,0214
14	ул. Фурманова, 5-7	2023	528	индивидуальное	0,0373	0,0058	0,0431
15	ул. Тихорецкая, 3	2023	600	индивидуальное	0,0424	0,0066	0,049
16	ул. Брянская, 3-5	2023	157	индивидуальное	0,0111	0,0017	0,0128
17	ул. Бассейная, 27-29	2023	520	индивидуальное	0,0367	0,0057	0,0424
18	ул. Полевая, 6	2023	175	индивидуальное	0,0124	0,0019	0,0143
19	ул. Колесная, 14	2023	130	индивидуальное	0,0092	0,0014	0,0106
20	ул. Муромская, 8-10	2023	257	индивидуальное	0,0182	0,0028	0,021
21	ул. Бойко, 14	2023	147	индивидуальное	0,0104	0,0016	0,012
22	мкр. Совхозный, 3	2023	351	индивидуальное	0,0248	0,0039	0,0287
23	ул. Рижская, 14	2023	1405	индивидуальное	0,0992	0,0155	0,1147
24	ул. Старорусская, 22-24	2023	477	индивидуальное	0,0337	0,0052	0,0389
25	ул. Рыбников, 41-43	2023	110	индивидуальное	0,0078	0,0012	0,009

### 1.1.2.3. Прогноз перспективной застройки в существующих зонах действия источников тепловой энергии и в зонах ответственности ЕТО

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия источников тепловой энергии и зон ответственности единых теплоснабжающих организаций г. Калининграда приведен в таблице 1.1.10.

При разработке Схемы теплоснабжения объекты нового строительства в г. Калининграде присоединяются к следующим основным источникам тепловой энергии:

1. К Калининградским ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2;
2. К крупным и малым котельным в зонах их действия;
3. Объекты индивидуального жилищного строительства проектируются с индивидуальными системами отопления - газовый котел на каждый коттедж.

**Таблица 1.1.10. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО и зонам источников тепловой энергии**

№ п/п	№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Прирост площади перспективной застройки по годам, м <sup>2</sup>													
			2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2023-2035 гг.
1	1	ТЭЦ-2	37623	50957	103483	90967	34671	64167	27300	42400	103400	65272	70398	50000	50000	790638
2	–	Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии	37623	50957	103483	90967	34671	64167	27300	42400	103400	65272	70398	50000	50000	790638
3	1	кот. Балтптицепром	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500
4	1	кот. Карташева, 10	-2194	700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-1494
5	1	кот. Киевская, 141а	0	8000	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23000
6	1	кот. Летняя, 50а	0	0	9881	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9881
7	1	кот. М.Борисово, 19а	0	0	0	1000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1000
8	1	кот. мкр.М. Борисово, 19а (ЮВС-2)	0	6720	0	0	0	0	0	16100	16100	16100	16100	16100	0	87220
9	1	кот. Невского, 188	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3000
10	1	кот. Транспортная, 25	-730	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-730
11	1	кот. Чувашская, 4	5000	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5500
12	1	РТС Балтийская	0	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2000
13	1	РТС Восточная	87860	148310	160860	258765	120100	13400	45400	45400	5400	41500	30000	35000	0	991995
14	1	РТС Красная	22309	0	0	0	1600	0	0	0	0	500	0	0	0	24409
15	1	РТС Прибрежная	0	6360	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31360
16	1	РТС Северная	17500	7000	65960	16360	7110	7110	27110	7110	12110	7310	740	0	0	175420
17	1	РТС Цепрусс	1500	2200	0	11400	22700	23400	14000	11400	11400	11600	0	2900	0	112500
18	1	РТС Чкаловск	14000	0	1000	0	8000	5000	0	0	10000	11200	10000	10000	10000	79200
19	1	РТС Южная	115116	0	30000	30700	15700	27700	15700	40700	15700	30500	4400	40000	50000	416216
20	1	ТЭЦ-1	20673	57394	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78567
21	–	Итого по котельным	284534	238684	308701	318225	175210	76610	102210	120710	70710	118710	61240	104000	60000	2039544
22	–	персп. кот. по ул. Берестяная	0	29720	0	10314	10314	10314	10314	10314	0	0	0	0	0	81290
23	–	крышные котельные	53386	0	87545	0	50000	50000	0	0	0	0	0	0	0	240931
24	–	перспективный источник юго-западного района	0	17661	86378	0	4000	0	60000	60000	60000	60000	60000	60000	60000	528039
25	–	прочие перспективные котельные	0	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5000
26	–	индивидуальные источники	697964	608134	337087	327802	350332	368204	300647	224947	193767	186542	206139	169475	154975	4126015
27	–	Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии	751350	660515	511010	338116	414646	428518	370961	295261	253767	246542	266139	229475	214975	4981275
28	–	Итого	1073507	950156	923194	747308	624527	569295	500471	458371	427877	430524	397777	383475	324975	7811457

**1.1.2.4.      Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки**

Итоговые показатели перспективного строительства в г. Калининграде с указанием процентного прироста различных видов застройки относительно уровня базового года представлены в таблице 1.1.11.

**Таблица 1.1.11. Итоговые показатели перспективного строительства в г.о. «Город Калининград»**

№ п/п	Наименование показателя	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	Всего на 2035 год/При рост к уровню 2022 г.
1	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м <sup>2</sup>	15081,9	15761,4	16540,4	17209,9	17817,5	18281,7	18747,6	19241,7	19677,2	20068,2	20452,7	20841,6	21200,0	21539,6	–
2.	Прирост жилого фонда всего, тыс. м <sup>2</sup> , в т.ч.:	679,5	779,1	669,5	607,6	464,2	465,8	494,1	435,6	391,0	384,5	388,9	358,4	339,6	303,5	6081,7
2.1	Прирост многоквартирного жилого фонда, тыс. м <sup>2</sup>	667,67	765,9	664,8	602,9	459,6	460,2	488,5	431,3	381,3	371,6	377,3	354,0	335,2	299,1	5991,7
2.2	Прирост индивидуального жилого фонда, тыс. м <sup>2</sup>	18	24,3	4,7	4,7	4,7	5,7	5,6	4,3	9,7	12,9	11,6	4,4	4,4	4,4	101,1
2.3	Убыль жилого фонда за счет расселения и сноса, тыс. м <sup>2</sup>	6,2	11,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1
3	Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м <sup>2</sup>	15761,4	16540,4	17209,9	17817,5	18281,7	18747,6	19241,7	19677,2	20068,2	20452,7	20841,6	21200,0	21539,6	21843,0	+38,6%
4	Численность населения (на конец года), тыс. чел.	490,697	491,987	493,608	495,634	498,057	500,958	503,788	506,59	509,363	512,125	514,915	517,744	520,622	523,5	+32,803
5	Обеспеченность населения жильём, м <sup>2</sup> /чел.	32,1	33,6	34,9	35,9	36,7	37,4	38,2	38,8	39,4	39,9	40,5	40,9	41,4	41,7	+9,6
6	Прирост общественно-делового и производственного фонда, тыс. м <sup>2</sup>	155,3	289,5	280,7	315,6	278,1	158,7	75,2	64,9	67,4	43,4	41,6	39,4	43,9	21,5	1719,8
7	Общий прирост строительных фондов, тыс. м <sup>2</sup>	834,8	1073,5	950,2	923,2	747,3	624,5	569,3	500,5	458,4	427,9	430,5	397,8	383,5	325,0	7811,5
8	Общая площадь строительных фондов на конец года, тыс. м <sup>2</sup>	32716,7	33790,2	34740,3	35663,5	36410,8	37035,3	37604,6	38105,1	38563,5	38991,4	39421,9	39819,7	40203,1	40528,1	+23,9%

## **1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

### **1.2.1. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации**

#### **1.2.1.1. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованные с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации**

Прогноз прироста тепловых нагрузок в г. Калининграде за счет нового строительства производился на основе прогноза перспективной застройки и расчета перспективных тепловых нагрузок с использованием действующих нормативов теплоснабжения для разных типов жилых и общественно-деловых зданий.

При расчёте перспективных тепловых нагрузок использовались удельные расходы теплоты на отопление и вентиляцию, приведённые СП 50-13330-2012 «Тепловая защита зданий». Удельное теплоснабжение определено с учетом климатических особенностей рассматриваемого региона. Климатические параметры отопительного периода были приняты в соответствии с СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».

Для жилых зданий было введено разделение на группы домов. Удельное теплоснабжение в системах отопления определялось отдельно для многоквартирных многоэтажных, многоквартирных средне этажных и малоэтажных индивидуальных жилых зданий в пересчете на квадратный метр площади на основе анализа и усреднения характеристик строящихся в настоящее время зданий (объём здания, этажность), согласно выданным разрешениям на строительство и проектным декларациям.

В соответствии с Приказом Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений» удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию во вновь создаваемых зданиях должна уменьшаться:

с 1 января 2018 года – не менее чем на 20 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2023 года – не менее чем на 40 % по отношению к базовому уровню;

с 1 января 2028 года – не менее чем на 50 % по отношению к базовому уровню;

С учетом этих документов для определения удельных показателей теплоснабжения в системах отопления и вентиляции жилых и общественных зданий перспективной застройки за основу принимаются следующие данные:

на период 2023–2027 гг. - удельное теплоснабжение, уменьшенное на 40 % по отношению к базовому уровню;

на период 2028-2035 гг. - удельное теплоснабжение, уменьшенное на 50 % по отношению к базовому уровню.

На основании приведённых источников были получены средневзвешенные величины

удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию 1 м<sup>2</sup> площади разных типов застройки (приведены в табл. 1.2.1).

**Таблица 1.2.1. Удельные тепловые нагрузки на отопление и вентиляцию**

Год ввода в эксплуатацию	Тип застройки	Удельное теплopotребление, Гкал/м <sup>2</sup> /год			Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м <sup>2</sup> )		
		Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма
2023-2027	Жилая многоэтажная	0,0520	0,1154	0,1674	22,8	13,7	36,5
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0602	0,1154	0,1756	26,4	13,7	40,1
	Жилая индивидуальная	0,0683	0,1154	0,1837	29,9	13,7	43,6
	Общественно-деловая и промышленная	0,0957	0,1028	0,1985	42,0	12,2	54,2
2028-2035	Жилая многоэтажная	0,0433	0,1154	0,1587	19,0	13,7	32,7
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0501	0,1154	0,1655	22,0	13,7	35,7
	Жилая индивидуальная	0,0569	0,1154	0,1723	25,0	13,7	38,7
	Общественно-деловая и промышленная	0,0798	0,1028	0,1826	35,0	12,2	47,2

Удельный укрупненный показатель расхода теплоты на горячее водоснабжение и удельная тепловая нагрузка для системы ГВС (среднечасовая) определены для жилых и общественных зданий, согласно требованиям СП 30 13330-2016 «Внутренний водопровод и канализация» к расходу горячей воды. Суточный расход при среднем годовом потреблении в системе ГВС для жилых зданий принят 85 л/чел.

## **1.2.2. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплopotребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе**

### **1.2.2.1. Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе за счет нового строительства, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплopotребления и по видам новой застройки**

Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 1.2.2.

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.3.

Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.4.

Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.5.

Снижение тепловой нагрузки на ГВС в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.6.

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе террито-

риального деления представлен в таблице 1.2.7.

Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.8.

Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.9.

**Таблица 1.2.2. Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки**

Год	Тепловая нагрузка, Гкал/ч																	
	Многоквартирная жилая застройка			Индивидуальная жилая застройка			Общественно-деловая застройка			Производственная застройка			Вычитаемые нагрузки за счет сноса			Всего		
	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопление и вент.	ГВС (средн.)	всего
2023	19,2744	10,485	29,7594	0,6078	0,2773	0,8851	19,1272	2,0388	21,154	1,502	0,061	1,563	-0,8588	-0,0792	-0,938	39,6526	12,7829	52,4235
2024	15,6329	9,0517	24,6846	0,1032	0,0261	0,1293	10,0261	1,3384	11,3645	0	0	0	0	0	0	25,7622	10,4162	36,1784
2025	13,9596	8,1961	22,1557	0,1032	0,0261	0,1293	7,1347	0,6015	7,7362	0	0	0	0	0	0	21,1975	8,8237	30,0212
2026	10,3717	5,874	16,2457	0,1032	0,0261	0,1293	8,4474	0,6928	9,1402	0,474	0,0488	0,5228	0	0	0	19,3963	6,6417	26,038
2027	10,7498	6,1067	16,8565	0,1495	0,0773	0,2268	5,072	0,396	5,468	0	0	0	0	0	0	15,9713	6,58	22,5513
2028	9,9522	6,551	16,5032	0,146	0,0763	0,2223	1,918	0,461	2,379	0	0	0	0	0	0	12,0162	7,0883	19,1045
2029	8,6471	5,4125	14,0596	0,1075	0,0581	0,1656	2,397	0,772	3,169	0	0	0	0	0	0	11,1516	6,2426	17,3942
2030	8,9297	4,4789	13,4086	0,2691	0,1337	0,4028	2,181	0,56	2,741	0	0	0	0	0	0	11,3798	5,1726	16,5524
2031	8,2198	4,4586	12,6784	0,3649	0,1785	0,5434	1,555	0,506	2,061	0	0	0	0	0	0	10,1397	5,1431	15,2828
2032	8,2771	4,5311	12,8082	0,3283	0,1613	0,4896	1,122	0,128	1,25	0	0	0	0	0	0	9,7274	4,8204	14,5478
2033	7,6411	4,3069	11,948	0,131	0,0612	0,1922	1,229	0,124	1,353	0	0	0	0	0	0	9,0011	4,4921	13,4932
2034	7,5016	4,1804	11,682	0,131	0,0612	0,1922	1,335	0,136	1,471	0	0	0	0	0	0	8,9676	4,3776	13,3452
2035	5,8975	4,0185	9,916	0,131	0,0612	0,1922	0,659	0,264	0,923	0	0	0	0	0	0	6,6875	4,3437	11,0312
Всего	135,0545	77,6514	212,7059	2,6757	1,2244	3,9001	62,2034	8,0185	70,2099	1,976	0,1098	2,0858	-0,8588	-0,0792	-0,938	201,0508	86,9249	287,9637

**Таблица 1.2.3. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вент. в жил. фонде, Гкал/ч	17,31	16,90	21,60	15,27	20,85	19,88	15,74	14,06	10,47	10,90	10,10	8,75	9,20	8,58	8,61	7,77	7,63	6,03	
в том числе:																			
Многоэтажный жилищный фонд, Гкал/ч	—	—	—	—	—	16,49	12,36	11,16	8,64	7,89	8,35	5,61	5,47	6,45	6,83	6,58	6,17	4,94	
Средне- и малоэтажный жилищный фонд, Гкал/ч	—	—	—	—	—	3,39	3,38	2,91	1,83	3,01	1,74	3,15	3,73	2,14	1,77	1,19	1,46	1,09	
накопительным итогом:																			
Всего по поселению. Гкал/ч	17,31	34,21	55,81	71,08	91,93	111,81	127,55	141,61	152,09	162,99	173,08	181,84	191,04	199,62	208,23	216,00	223,63	229,66	



Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110604	–	–	–	–	–	0,0631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	–	–	–	–	–	0	0,372	0,396	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0,0496	0,0406	0,2631	0,9265	0,2646	0,2646	0,2646	0,2646	0	0	0	0	0
39:15:110646	–	–	–	–	–	0,0352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	0,5832	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,006	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	–	–	–	–	–	0,3942	0	0	0	0	0,19	0	0	0,285	0,38	0,57	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0,0596	0,0596	0,0596	0,0596	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	–	–	–	–	–	0,5021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	–	–	–	–	–	0,1941	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	–	–	–	–	–	0,0359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	–	–	–	–	–	0,0359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	–	–	–	–	–	0,0496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111504	–	–	–	–	–	0	1,3618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
39:15:120715	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,9164	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	0,6294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0,386	0,4875	0,4875	0,4875	0,4875	0,4875	0,4895	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0,8127	0	0	0,108	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121028	–	–	–	–	–	0	0,417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	–	–	–	–	–	0,352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0,0584	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	–	–	–	–	–	0	0	0,0734	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0,1498	0,1498	0,1943	0,1498	0,1498	0	0	0	0	0
39:15:121328	–	–	–	–	–	0,6917	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,6279	0,8369	0,95	0	0	0	0	0	0
39:15:130301	–	–	–	–	–	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	–	–	–	–	–	0,6342	0	0,4596	0	0,912	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,57	0,57	0,57	0,57
39:15:130508	–	–	–	–	–	0,0816	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	2,1436	0,4237	0,6981	0	1,6425	0,8689	0,76	0,38	0,76	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	1,34	1,7015	1,048	0	1,14	0,95	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	–	–	–	–	–	0	0,6667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0958	0,0958	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	0,4538	0	0	0,396	0,33	0,33	0,33	0,33	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	0,4699	0,5153	2,5086	0	0,456	0,57	0,38	0,38	0	0	0,4914	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	0,1225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	1,5239	0,6206	0	0	0	0,378	0,114	0,8255	0	0,285	0,285	0,5615	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:131919	–	–	–	–	–	0,2882	1,0591	0	0,1987	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	–	–	–	–	–	0	0,6771	0,5337	0	0	0,9563	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0,1164	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1296	0,013	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	0,6208	0,003	0,3368	0,3368	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	0,0577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	–	–	–	–	–	0	0	1,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132510	–	–	–	–	–	0	0	0	0,2193	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	–	–	–	–	–	0	0,1516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	0,9523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	0,3089	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	0,7378	0	0	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	1,4903	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	3,4031	0	0,0965	0,386	0,8885	0	0,88	0,66	0	0	0	0	0
39:15:133003	–	–	–	–	–	2,0294	1,6644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	–	–	–	–	–	0,0711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,864	0,864	0	0	0	0	0
39:15:133303	–	–	–	–	–	0,0963	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	0,8572	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	0,228	0,228	0,38	0,19	0	0,19	0	0	0,76	0,19
39:15:140505	–	–	–	–	–	0	0	0,456	0	0	0	0	0,19	0	0,475	0	0	0,57
39:15:140506	–	–	–	–	–	0,186	0	0	0	0	0,11	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0,1253	0,1253	0,1253	0,1253	0,1253	0,1253	0,1252	0	0	0
39:15:141202	–	–	–	–	–	0,0768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	0,4989	0	0,6998	0,7862	0,4604	0,38	0,285	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	–	–	–	–	–	0,186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,1676	0,1676	0	0	0	0
39:15:141706	–	–	–	–	–	0,0251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	–	–	–	–	–	0,0449	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	0,6711	0,6128	1,707	1,815	0,3316	0,5216	0,19	0	0,57	0,2902	0,2926	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	0,7346	0	0,515	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,2685	0,2685	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,19	0,19	0	0,76	0,95	0,95	0,95	0,95
39:15:142025	–	–	–	–	–	0,2827	0,2825	0	3,131	1,1059	0,285	0,285	0,76	0,95	0,95	0,855	0,95	0,95
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0,6179	0,342	0	0,228	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,22	0,22
39:15:150708	–	–	–	–	–	0,0579	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	1,0452	0,8034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150808	–	–	–	–	–	0	0,1074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	–	–	–	–	–	0,0792	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	–	–	–	–	–	0	0	0,0524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	–	–	–	–	–	0,1893	0	0,3455	0	0,1848	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,22	0,22
39:15:150852	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,5178	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	1,14	1,8106	1,8106	1,8106	1,8106	1,8106	1,14
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	0,396	0	0,3953	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	0,2593	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2.4. Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост тепловой нагрузки на ГВС в жил. фонде, Гкал/ч	6,11	6,14	8,10	6,97	9,04	10,76	9,08	8,22	5,90	6,18	6,63	5,47	4,61	4,64	4,69	4,37	4,24	4,08
в том числе:																		
Многоэтажный жилищный фонд, Гкал/ч	–	–	–	–	–	9,10	7,26	6,72	5,00	4,67	5,75	3,92	2,91	3,72	4,00	3,93	3,63	3,56
Средне- и малоэтажный жилищный фонд, Гкал/ч	–	–	–	–	–	1,66	1,81	1,50	0,90	1,52	0,87	1,55	1,70	0,92	0,70	0,44	0,61	0,52
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, Гкал/ч	6,11	12,25	20,35	27,32	36,36	47,12	56,20	64,42	70,32	76,51	83,13	88,60	93,22	97,85	102,55	106,91	111,16	115,24
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	0,0728	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110604	–	–	–	–	–	0,0326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	–	–	–	–	–	0	0,2051	0,2055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0,0157	0,0106	0,1431	0,4544	0,0714	0,0714	0,0714	0,0714	0	0	0	0	0
39:15:110646	–	–	–	–	–	0,0188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	0,2997	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,0028	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	–	–	–	–	–	0,227	0	0	0	0	0,137	0	0	0,2055	0,274	0,411	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	–	–	–	–	–	0,2605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	–	–	–	–	–	0,0993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	–	–	–	–	–	0,0191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	–	–	–	–	–	0,0159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	–	–	–	–	–	0,0229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111504	–	–	–	–	–	0	0,7863	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
39:15:120715	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,6421	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	0,3711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0,1554	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107	0,2109	0	0	0	
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0,5359	0	0	0,071	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121028	–	–	–	–	–	0	0,2163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121033	–	–	–	–	–	0,2574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121305	–	–	–	–	–	0,0288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121312	–	–	–	–	–	0	0	0,0381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0,1034	0,1034	0,1244	0,1034	0,1034	0	0	0	0	0	
39:15:121328	–	–	–	–	–	0,3319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121605	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,3773	0,6034	0,685	0	0	0	0	0	0	
39:15:130301	–	–	–	–	–	0,0027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130302	–	–	–	–	–	0,4073	0	0,3695	0	0,548	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,411	0,411	0,411	0,411	
39:15:130508	–	–	–	–	–	0,0425	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130710	–	–	–	–	–	1,2924	0,2632	0,4171	0	0,9869	0,6266	0,548	0,274	0,548	0	0	0	0	
39:15:130712	–	–	–	–	–	0,7314	0,9331	0,6564	0	0,685	0,685	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130802	–	–	–	–	–	0	0,3891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0448	0,0448	0	0	0	
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	0,2381	0	0	0,2055	0,2055	0,2055	0,2055	0,2055	0	0	0	0	
39:15:131007	–	–	–	–	–	0,2712	0,285	1,4698	0	0,274	0,411	0,274	0,274	0	0	0,3543	0	0	
39:15:131828	–	–	–	–	–	0,0736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131913	–	–	–	–	–	0,9024	0,3617	0	0	0	0,159	0,0735	0,493	0	0,2055	0,2055	0,4075	0	
39:15:131919	–	–	–	–	–	0,1693	0,6271	0	0,1031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131923	–	–	–	–	–	0	0,4068	0,3207	0	0	0,6895	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0,0874	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0973	0,0098	0	0	
39:15:132001	–	–	–	–	–	0,3729	0,0017	0,1411	0,1411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132002	–	–	–	–	–	0,027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132501	–	–	–	–	–	0	0	0,685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132510	–	–	–	–	–	0	0	0	0,1138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132524	–	–	–	–	–	0	0,0787	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	0,543	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132605	–	–	–	–	–	0,1856	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132606	–	–	–	–	–	0,4361	0	0	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0	0	0	
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	0,8638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132901	–	–	–	–	–	1,3573	0	0,07	0,28	0,481	0	0,548	0,411	0	0	0	0	0	
39:15:133003	–	–	–	–	–	1,2194	1,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:133201	–	–	–	–	–	0,0348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0	0	0	0	0	
39:15:133303	–	–	–	–	–	0,025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	0,4997	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	0,137	0,137	0,274	0,137	0	0,137	0	0	0,548	0,137	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:140505	–	–	–	–	–	0	0	0,274	0	0	0	0	0,137	0	0,3425	0	0	0,411
39:15:140506	–	–	–	–	–	0,0604	0	0	0	0	0,0386	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0322	0	0	0
39:15:141202	–	–	–	–	–	0,0399	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	0,3097	0	0,4378	0,4777	0,2766	0,274	0,2055	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	–	–	–	–	–	0,1105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,0784	0,0784	0	0	0	0
39:15:141706	–	–	–	–	–	0,0137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	–	–	–	–	–	0,0218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	0,3852	0,3656	1,0205	1,0731	0,1914	0,3283	0,137	0	0,411	0,2092	0,211	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,0918	0,0918	0,0918	0,0918	0,0918	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	0,3503	0	0,2969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,1255	0,1255	0,1867	0,1867	0,1867	0,1867
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,137	0,137	0	0,548	0,685	0,685	0,685	0,685
39:15:142025	–	–	–	–	–	0,1746	0,1746	0	1,8328	0,674	0,2055	0,2055	0,548	0,685	0,685	0,6165	0,685	0,685
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0,3147	0,2055	0	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
39:15:150708	–	–	–	–	–	0,0301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0,6353	0,4853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150808	–	–	–	–	–	0	0,0645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	–	–	–	–	–	0,0411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	–	–	–	–	–	0	0	0,0272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	–	–	–	–	–	0,112	0	0,1964	0	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,137	0,137
39:15:150852	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,2687	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,822	0,4846	0,4846	0,4846	0,4846	0,4846	0,822
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	0,2055	0	0,2288	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	0,1456	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2.5. Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Снижение тепловой нагрузки на отопление и вент. в сносимых зданиях, Гкал/ч	–	–	–	–	0,46	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
накопительным итоном:																		
Всего по поселению, Гкал/ч	–	–	–	–	0,46	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Снижение по кадастровым кварталам:																		
39:15:110408	–	–	–	–	–	-0,0248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110643	–	–	–	–	–	-0,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110833	–	–	–	–	–	-0,0367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	-0,0092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120315	–	–	–	–	–	-0,0104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121008	–	–	–	–	–	-0,0078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	–	–	–	–	–	-0,0337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130406	–	–	–	–	–	-0,0172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	–	–	–	–	–	-0,0373	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	–	–	–	–	–	-0,0232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130908	–	–	–	–	–	-0,0111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131802	–	–	–	–	–	-0,0246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	-0,0124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	–	–	–	–	–	-0,0992	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	–	–	–	–	–	-0,0136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141605	–	–	–	–	–	-0,0136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	–	–	–	–	–	-0,0112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	–	–	–	–	–	-0,0447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	–	–	–	–	–	-0,0182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150401	–	–	–	–	–	-0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	–	–	–	–	–	-0,124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	–	–	–	–	–	-0,0424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	–	–	–	–	–	-0,0185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2.6. Снижение тепловой нагрузки на ГВС в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Снижение тепловой нагрузки на ГВС в сносимых зданиях, Гкал/ч	–	–	–	–	0,05	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, Гкал/ч	–	–	–	–	0,05	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Снижение по кадастровым кварталам:																		

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:110408	–	–	–	–	–	-0,0039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110643	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110833	–	–	–	–	–	-0,0057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	-0,0014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120315	–	–	–	–	–	-0,0016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121008	–	–	–	–	–	-0,0012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	–	–	–	–	–	-0,0052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130406	–	–	–	–	–	-0,0027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	–	–	–	–	–	-0,0058	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	–	–	–	–	–	-0,0036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130908	–	–	–	–	–	-0,0017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131802	–	–	–	–	–	-0,0038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	-0,0019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	–	–	–	–	–	-0,0155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	–	–	–	–	–	-0,0021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141605	–	–	–	–	–	-0,0021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	–	–	–	–	–	-0,0017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	–	–	–	–	–	-0,007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	–	–	–	–	–	-0,0028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150401	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	–	–	–	–	–	-0,0066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	–	–	–	–	–	-0,0029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2.7. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вент. в О/Д и производственном фонде, Гкал/ч	–	–	–	–	6,22	20,63	10,03	7,13	8,92	5,07	1,92	2,40	2,18	1,56	1,12	1,23	1,34	0,66
Прирост накопительным итогом, Гкал/ч	–	–	–	–	6,22	26,85	36,88	44,01	52,93	58,00	59,92	62,32	64,50	66,05	67,18	68,41	69,74	70,40
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	0,02	0	0	0,21	0	0	0	0	0	0	0,08	0
39:15:110607	–	–	–	–	–	0,0283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0	1,066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	0,064	0	0	0,028	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:111008	–	–	–	–	–	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	–	–	–	–	–	0,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	–	–	–	–	–	0,104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111106	–	–	–	–	–	0,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111402	–	–	–	–	–	0,311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111501	–	–	–	–	–	0,042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	–	–	–	–	–	0	0,2417	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	0,3387	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	–	–	–	–	–	0,504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,254	0,138	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120320	–	–	–	–	–	0,087	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,031	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,058	0,252	0,052	0	0	0	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,013	0	0	0
39:15:121042	–	–	–	–	–	0,8283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0,1352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121538	–	–	–	–	–	0	0	0,0377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,175	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,126	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131501	–	–	–	–	–	0,238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131503	–	–	–	–	–	0,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	–	–	–	–	–	0,126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131703	–	–	–	–	–	0,294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	–	–	–	–	–	0,0407	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	0	0	0,296	0	0	0	0,7	0	0,175	0	0	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	0	0,193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132309	–	–	–	–	–	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132322	–	–	–	–	–	0,086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132325	–	–	–	–	–	0,043	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132332	–	–	–	–	–	1,402	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	0	0	0,078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,145	0	0	0
39:15:132609	–	–	–	–	–	0,349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0,21	0	0	0	0	0,252	0	0	0	0	0	0
39:15:133009	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,807	0,914	1,066	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	2,3794	5,5304	4,2564	6,5014	3,691	0,436	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133302	–	–	–	–	–	0	0	0	0,168	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	–	–	–	–	–	1,323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	–	–	–	–	–	0,342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,875	0	0	0	0	0
39:15:140504	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,35
39:15:140505	–	–	–	–	–	2,1259	0	0,42	0,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:140506	–	–	–	–	–	3,139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140507	–	–	–	–	–	2,157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	–	–	–	–	–	1,592	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,14	0	0
39:15:140909	–	–	–	–	–	0	0,243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,349	0,383	0,146	0,083	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	0	1,1028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0,182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141902	–	–	–	–	–	0	0	0	0,306	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0,173	0	0	0	0	0	0	0	0	0,101	0,095
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,35	0	0,175	0	0
39:15:142025	–	–	–	–	–	0,2199	0	0	0,336	0	0,7	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0
39:15:150405	–	–	–	–	–	0,0686	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150502	–	–	–	–	–	0,0629	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0	0,0626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0	0,166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150809	–	–	–	–	–	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150824	–	–	–	–	–	1,502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150846	–	–	–	–	–	0,119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150849	–	–	–	–	–	0	0	0,415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,088	0,214
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0,496	0,127	0	0,115	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	0	0,445	0,98	0,367	0,009	0,547	0,523	0,155	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	0	0,139	0,578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0,1995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2.8. Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост тепловой нагрузки на ГВС в О/Д и производственном фонде, Гкал/ч	–	–	–	–	0,82	2,10	1,34	0,60	0,74	0,40	0,46	0,77	0,56	0,51	0,13	0,12	0,14	0,26
Прирост накопительным итогом, Гкал/ч	–	–	–	–	0,82	2,92	4,26	4,86	5,60	6,00	6,46	7,23	7,79	8,30	8,42	8,55	8,68	8,95
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	0,001	0	0	0,013	0	0	0	0	0	0	0,01	0
39:15:110607	–	–	–	–	–	0,0061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
39:15:110633	–	–	–	–	–	0	0,085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	0,008	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111008	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111012	–	–	–	–	–	0,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111016	–	–	–	–	–	0,0097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111402	–	–	–	–	–	0,0183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111501	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:111502	–	–	–	–	–	0	0,0735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	0,1549	0,0122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120307	–	–	–	–	–	0,1464	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,032	0,007	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120320	–	–	–	–	–	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,014	0	0	0	
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,027	0,145	0,032	0	0	0	0	0	0	
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,011	0	0	0	
39:15:121042	–	–	–	–	–	0,189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121305	–	–	–	–	–	0,0061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:121538	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,061	0	0	0	0	
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,049	0	0	0	
39:15:131007	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131501	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131503	–	–	–	–	–	0,061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131604	–	–	–	–	–	0,0366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131703	–	–	–	–	–	0,0854	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131821	–	–	–	–	–	0,0203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:131913	–	–	–	–	–	0	0	0,035	0	0	0	0,244	0	0,061	0	0	0	0	
39:15:132001	–	–	–	–	–	0	0,086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132309	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132322	–	–	–	–	–	0,0235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132325	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132332	–	–	–	–	–	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132605	–	–	–	–	–	0	0	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,009	0	0	0	
39:15:132609	–	–	–	–	–	0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0,061	0	0	0	0	0,123	0	0	0	0	0	0	
39:15:133009	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,045	0,045	0,053	0	
39:15:133211	–	–	–	–	–	0,1322	0,4122	0,2342	0,3622	0,188	0,024	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:133302	–	–	–	–	–	0	0	0	0,0488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140302	–	–	–	–	–	0,3843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140422	–	–	–	–	–	0,0563	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,305	0	0	0	0	0	
39:15:140504	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,122	
39:15:140505	–	–	–	–	–	0,0366	0	0,122	0,183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140506	–	–	–	–	–	0,3788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140507	–	–	–	–	–	0,164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140603	–	–	–	–	–	0,1406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,018	0	0	
39:15:140909	–	–	–	–	–	0	0,1426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,043	0,026	0,048	0,005	0	0	0	0	0	
39:15:141717	–	–	–	–	–	0	0,2387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0,015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:141902	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0,039	0,037	
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,122	0	0,061	0	0	
39:15:142025	–	–	–	–	–	0,025	0	0	0,0976	0	0,244	0,244	0,244	0,244	0	0	0	0	
39:15:150405	–	–	–	–	–	0,0122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150502	–	–	–	–	–	0,0183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0	0,0182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0	0,0488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150809	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150824	–	–	–	–	–	0,061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150846	–	–	–	–	–	0,0061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150849	–	–	–	–	–	0	0	0,0081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,034	0,105	
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0,035	0,016	0	0,039	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	0	0,012	0,05	0,052	0,015	0,081	0,006	0,018	0	0	0	0	
39:15:151305	–	–	–	–	–	0	0,014	0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0,0115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

**Таблица 1 2.9. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вент. и ГВС, Гкал/ч	23,42	23,04	29,7	22,24	36,42	53,37	36,18	30,02	26,04	22,55	19,10	17,39	16,55	15,28	14,55	13,49	13,35	11,03
в том числе:																		

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,31	16,9	21,6	15,27	26,61	40,51	25,76	21,20	19,40	15,97	12,02	11,15	11,38	10,14	9,73	9,00	8,97	6,69
ГВС, Гкал/ч	6,11	6,14	8,1	6,97	9,81	12,86	10,42	8,82	6,64	6,58	7,09	6,24	5,17	5,14	4,82	4,49	4,38	4,34
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, Гкал/ч	23,42	46,5	76,2	98,4	134,8	188,2	224,4	254,4	280,4	303,0	322,1	339,5	356,0	371,3	385,9	399,4	412,7	423,7
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110408	–	–	–	–	–	-0,0287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110504	–	–	–	–	–	0,2028	0,021	0	0	0,223	0	0	0	0	0	0	0,09	0
39:15:110604	–	–	–	–	–	0,0957	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110607	–	–	–	–	–	0,0344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	–	–	–	–	–	0	0,5771	0,6015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0,0653	1,2022	0,4062	1,3809	0,336	0,336	0,336	0,336	0	0	0	0	0
39:15:110643	–	–	–	–	–	-0,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110646	–	–	–	–	–	0,054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	0,8829	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,0088	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	–	–	–	–	–	0,6212	0	0	0	0	0,327	0	0	0,4905	0,654	0,981	0	0
39:15:110833	–	–	–	–	–	-0,0424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0,0628	0,1454	0,0734	0,0734	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	–	–	–	–	–	0,7626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	–	–	–	–	–	0,2934	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	–	–	–	–	–	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	–	–	–	–	–	0,0518	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111008	–	–	–	–	–	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	–	–	–	–	–	0,224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	–	–	–	–	–	0,0725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	–	–	–	–	–	0,1137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111106	–	–	–	–	–	0,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111402	–	–	–	–	–	0,3293	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111501	–	–	–	–	–	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	–	–	–	–	–	0	0,3152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111504	–	–	–	–	–	0	2,1481	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	0,4936	0,0922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	–	–	–	–	–	0,6504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,286	0,145	0	0	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
39:15:120315	–	–	–	–	–	-0,012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120320	–	–	–	–	–	0,097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,045	0	0	0
39:15:120715	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1,5585	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	1,0005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0,5414	0,7832	1,0952	0,7822	0,6982	0,6982	0,7004	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	1,3486	0	0	0,179	0	0	0	0	0,024	0	0	0
39:15:121008	–	–	–	–	–	-0,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	–	–	–	–	–	-0,0389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121028	–	–	–	–	–	0	0,6333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	–	–	–	–	–	0,6094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121042	–	–	–	–	–	1,0173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0,2285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	–	–	–	–	–	0	0	0,1115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0,2532	0,2532	0,3187	0,2532	0,2532	0	0	0	0	0
39:15:121328	–	–	–	–	–	1,0236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121538	–	–	–	–	–	0	0	0,0377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,0052	1,4403	1,635	0	0	0	0	0	0
39:15:130301	–	–	–	–	–	0,0127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	–	–	–	–	–	1,0415	0	0,8291	0	1,46	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,236	0,981	0,981	0,981	0,981
39:15:130406	–	–	–	–	–	-0,0199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	–	–	–	–	–	-0,0431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	–	–	–	–	–	0,0973	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	3,436	0,6869	1,1152	0	2,6294	1,4955	1,308	0,654	1,308	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	2,0714	2,6346	1,7044	0	1,825	1,635	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	–	–	–	–	–	0	1,0558	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1406	0,3156	0	0	0
39:15:130908	–	–	–	–	–	-0,0128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	0,6919	0	0	0,6015	0,5355	0,5355	0,5355	0,5355	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	0,8911	0,8003	3,9784	0	0,73	0,981	0,654	0,654	0	0	0,8457	0	0
39:15:131501	–	–	–	–	–	0,238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131503	–	–	–	–	–	0,271	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	–	–	–	–	–	0,1626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131703	–	–	–	–	–	0,3794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131802	–	–	–	–	–	-0,0284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	–	–	–	–	–	0,061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	0,1961	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	2,4263	0,9823	0,331	0	0	0,537	1,1315	1,3185	0,236	0,4905	0,4905	0,969	0
39:15:131919	–	–	–	–	–	0,4575	1,6862	0	0,3018	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	–	–	–	–	–	0	1,0839	0,8544	0	0	1,6458	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	-0,0143	0	0	0,2038	0,2265	0,2265	0,2265	0,2265	0,2265	0,2269	0,0228	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	0,9937	0,2837	0,4779	0,4779	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	0,0847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:132309	–	–	–	–	–	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132322	–	–	–	–	–	0,1095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132325	–	–	–	–	–	0,043	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132332	–	–	–	–	–	1,442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	–	–	–	–	–	0	0	2,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	–	–	–	–	–	-0,1147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132510	–	–	–	–	–	0	0	0	0,3331	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	–	–	–	–	–	0	0,2303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	1,4953	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	0,4945	0	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	1,1739	0	0	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,305	0	0	0
39:15:132609	–	–	–	–	–	0,367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	2,3541	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	4,7604	0,271	0,1665	0,666	1,3695	0	1,803	1,071	0	0	0	0	0
39:15:133003	–	–	–	–	–	3,2488	2,6645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133009	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,852	0,959	1,119	0
39:15:133201	–	–	–	–	–	0,1059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	2,5116	5,9426	4,4906	6,8636	3,879	0,46	1,164	1,164	0	0	0	0	0
39:15:133212	–	–	–	–	–	-0,0157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133302	–	–	–	–	–	0	0	0	0,2168	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133303	–	–	–	–	–	0,1213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	–	–	–	–	–	1,7073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	1,3569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	–	–	–	–	–	0,3983	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	0,365	0,365	0,654	0,327	1,18	0,327	0	0	1,308	0,327
39:15:140504	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,472
39:15:140505	–	–	–	–	–	2,1625	0	1,272	0,813	0	0	0	0,327	0	0,8175	0	0	0,981
39:15:140506	–	–	–	–	–	3,7642	0	0	0	0	0,1486	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140507	–	–	–	–	–	2,321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	–	–	–	–	–	1,7326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1574	0,158	0	0
39:15:140909	–	–	–	–	–	0	0,3856	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,392	0,409	0,194	0,088	0	0	0	0	0
39:15:141202	–	–	–	–	–	0,1167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	0,8086	0	1,1376	1,2639	0,737	0,654	0,4905	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	–	–	–	–	–	0,2965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,246	0,246	0	0	0	0
39:15:141605	–	–	–	–	–	-0,0157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	–	–	–	–	–	-0,0129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	–	–	–	–	–	-0,0517	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141706	–	–	–	–	–	0,0388	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	–	–	–	–	–	0,0667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:141717	–	–	–	–	–	1,0563	2,3199	2,7275	2,8881	0,523	0,8499	0,327	0	0,981	0,4994	0,5036	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0,197	0	0	0	0	0	0,4638	0,4638	0,4638	0,4638	0,4638	0
39:15:141902	–	–	–	–	–	0	0	0	0,306	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	–	–	–	–	–	-0,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	1,0849	0	0,8119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0,193	0	0	0	0	0,394	0,394	0,5862	0,5862	0,7262	0,7182
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,327	0,327	0	1,78	1,635	1,871	1,635	1,635
39:15:142025	–	–	–	–	–	0,7022	0,4571	0	5,3974	1,7799	1,4345	1,4345	2,252	2,579	1,635	1,4715	1,635	1,635
39:15:150401	–	–	–	–	–	-0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	–	–	–	–	–	-0,124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150405	–	–	–	–	–	0,0808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150502	–	–	–	–	–	0,0812	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0,9326	0,6283	0	0,365	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,357	0,357
39:15:150708	–	–	–	–	–	0,088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	1,6805	1,5035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	–	–	–	–	–	-0,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150808	–	–	–	–	–	0	0,1719	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150809	–	–	–	–	–	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	–	–	–	–	–	-0,0214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150824	–	–	–	–	–	1,563	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	–	–	–	–	–	0,1203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	–	–	–	–	–	0	0	0,0796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	–	–	–	–	–	0,3013	0	0,5419	0	0,2807	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,357	0,357
39:15:150846	–	–	–	–	–	0,1251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150849	–	–	–	–	–	0	0	0,4231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150852	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,7865	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,122	0,319
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0,531	0,143	0	0,154	0	1,962	2,2952	2,2952	2,2952	2,2952	2,2952	1,962
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	0	0,457	1,03	0,419	0,024	0,628	0,529	0,173	0	0	0	0
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	0,6015	0	0,6241	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	0,4049	0,153	0,613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**1.2.2.2. Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства и сноса зданий, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки**

Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 1.2.10.

Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.11.

Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.12.

Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.13.

Снижение потребления тепловой энергии на ГВС в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.2.14.

Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.15.

Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.16.

Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.2.17.



**Таблица 1.2.10. Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки**

Год	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал																	
	Многоквартирная жилая застройка			Индивидуальная жилая застройка			Общественно-деловая застройка			Производственная застройка			Вычитаемые нагрузки за счет сноса			Всего		
	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего	отопление и вент.	ГВС	всего
2023	43,928	88,324	132,252	1,386	2,336	3,722	43,593	17,173	60,766	3,423	0,514	3,937	-1,959	-0,667	-2,626	90,371	107,68	198,051
2024	35,631	76,247	111,878	0,236	0,219	0,455	22,85	11,274	34,124	0	0	0	0	0	0	58,717	87,74	146,457
2025	31,813	69,044	100,857	0,236	0,219	0,455	16,259	5,069	21,328	0	0	0	0	0	0	48,308	74,332	122,64
2026	23,639	49,48	73,119	0,236	0,219	0,455	19,253	5,837	25,09	1,08	0,411	1,491	0	0	0	44,208	55,947	100,155
2027	24,502	51,441	75,943	0,34	0,651	0,991	11,56	3,336	14,896	0	0	0	0	0	0	36,402	55,428	91,83
2028	22,683	55,182	77,865	0,332	0,643	0,975	4,372	3,882	8,254	0	0	0	0	0	0	27,387	59,707	87,094
2029	19,706	45,592	65,298	0,245	0,49	0,735	5,463	6,503	11,966	0	0	0	0	0	0	25,414	52,585	77,999
2030	20,351	37,727	58,078	0,613	1,126	1,739	4,971	4,718	9,689	0	0	0	0	0	0	25,935	43,571	69,506
2031	18,735	37,556	56,291	0,831	1,503	2,334	3,544	4,263	7,807	0	0	0	0	0	0	23,11	43,322	66,432
2032	18,865	38,167	57,032	0,748	1,359	2,107	2,556	1,078	3,634	0	0	0	0	0	0	22,169	40,604	62,773
2033	17,417	36,279	53,696	0,299	0,516	0,815	2,801	1,045	3,846	0	0	0	0	0	0	20,517	37,84	58,357
2034	17,097	35,213	52,31	0,299	0,516	0,815	3,043	1,145	4,188	0	0	0	0	0	0	20,439	36,874	57,313
2035	13,44	33,85	47,29	0,299	0,516	0,815	1,503	2,225	3,728	0	0	0	0	0	0	15,242	36,591	51,833
Всего	307,807	654,102	961,909	6,1	10,313	16,413	141,768	67,548	209,316	4,503	0,925	5,428	-1,959	-0,667	-2,626	458,219	732,221	1190,44

**Таблица 1.2.11. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период													
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	
Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вент. в жил. фонде, тыс.Гкал	39,5	38,5	49,2	34,8	47,5	45,3	35,9	32,0	23,9	24,8	23,0	20,0	21,0	19,6	19,6	17,7	17,4	13,7	
в том числе:																			
Многоэтажный жилищный фонд, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	37,58	28,16	25,43	19,70	17,98	19,04	12,78	12,46	14,69	15,57	15,01	14,07	11,26	
Средне- и малоэтажный жилищный фонд, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	7,74	7,71	6,62	4,17	6,86	3,97	7,18	8,50	4,87	4,04	2,71	3,33	2,48	
накопительным итогом:																			
Всего по поселению, тыс.Гкал	39,45	77,97	127,20	162,00	209,52	254,84	290,70	322,75	346,63	371,47	394,48	414,43	435,40	454,96	474,58	492,29	509,69	523,43	

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	0,296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110604	–	–	–	–	–	0,144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	–	–	–	–	–	0	0,848	0,903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0,114	0,093	0,6	2,112	0,603	0,603	0,603	0,603	0	0	0	0	0
39:15:110646	–	–	–	–	–	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	1,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,014	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	–	–	–	–	–	0,899	0	0	0	0	0,433	0	0	0,65	0,866	1,299	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0,136	0,136	0,136	0,136	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	–	–	–	–	–	1,144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	–	–	–	–	–	0,442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	–	–	–	–	–	0,082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	–	–	–	–	–	0,082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	–	–	–	–	–	0,113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111504	–	–	–	–	–	0	3,104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
39:15:120715	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	2,089	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	1,434	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0,88	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,115	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	1,852	0	0	0,246	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121028	–	–	–	–	–	0	0,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	–	–	–	–	–	0,802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0,133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	–	–	–	–	–	0	0	0,167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0,341	0,341	0,442	0,341	0,341	0	0	0	0	0
39:15:121328	–	–	–	–	–	1,576	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,431	1,907	2,165	0	0	0	0	0	0
39:15:130301	–	–	–	–	–	0,023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	–	–	–	–	–	1,445	0	1,047	0	2,079	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,299	1,299	1,299	1,299
39:15:130508	–	–	–	–	–	0,186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	4,886	0,966	1,591	0	3,743	1,98	1,732	0,866	1,732	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	3,054	3,878	2,389	0	2,598	2,165	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	–	–	–	–	–	0	1,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,218	0,218	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	1,034	0	0	0,903	0,752	0,752	0,752	0,752	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	1,07	1,175	5,716	0	1,039	1,299	0,866	0,866	0	0	1,12	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	0,279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	3,473	1,414	0	0	0	0,862	0,26	1,882	0	0,65	0,65	1,28	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:131919	–	–	–	–	–	0,657	2,414	0	0,453	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	–	–	–	–	–	0	1,543	1,217	0	0	2,18	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0,265	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,296	0,03	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	1,415	0,007	0,768	0,768	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	0,132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	–	–	–	–	–	0	0	3,008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132510	–	–	–	–	–	0	0	0	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	–	–	–	–	–	0	0,346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	2,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	0,704	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	1,681	0	0	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	3,397	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	7,756	0	0,22	0,88	2,026	0	2,004	1,503	0	0	0	0	0
39:15:133003	–	–	–	–	–	4,625	3,793	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	–	–	–	–	–	0,162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	1,969	1,969	0	0	0	0	0
39:15:133303	–	–	–	–	–	0,219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	1,954	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	0,52	0,52	0,866	0,433	0	0,433	0	0	1,732	0,433
39:15:140505	–	–	–	–	–	0	0	1,039	0	0	0	0	0,433	0	1,083	0	0	1,299
39:15:140506	–	–	–	–	–	0,424	0	0	0	0	0,251	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0	0	0
39:15:141202	–	–	–	–	–	0,175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	1,137	0	1,595	1,791	1,049	0,866	0,65	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	–	–	–	–	–	0,424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,382	0,382	0	0	0	0
39:15:141706	–	–	–	–	–	0,057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	–	–	–	–	–	0,102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	1,531	1,396	3,891	4,137	0,756	1,189	0,433	0	1,299	0,661	0,667	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	1,675	0	1,173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,612	0,612	0,911	0,911	0,911	0,911
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,433	0,433	0	1,732	2,165	2,165	2,165	2,165
39:15:142025	–	–	–	–	–	0,644	0,644	0	7,136	2,521	0,65	0,65	1,732	2,165	2,165	1,949	2,165	2,165
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	1,409	0,779	0	0,52	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,501	0,501
39:15:150708	–	–	–	–	–	0,132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	2,382	1,831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150808	–	–	–	–	–	0	0,245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	–	–	–	–	–	0,181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	–	–	–	–	–	0	0	0,119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	–	–	–	–	–	0,431	0	0,787	0	0,421	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,501	0,501
39:15:150852	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,18	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	2,598	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	2,598
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	0,903	0	0,901	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	0,591	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2.12. Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в жил. фонде, тыс.Гкал	51,47	51,72	68,23	58,72	76,15	90,66	76,47	69,26	49,70	52,09	55,83	46,08	38,85	39,06	39,53	36,80	35,73	34,37
в том числе:																		
Многоэтажный жилищный фонд, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	76,67	61,19	56,62	42,11	39,31	48,46	33,05	24,51	31,32	33,66	33,08	30,60	30,01
Средне- и малоэтажный жилищный фонд, тыс.Гкал	–	–	–	–	–	13,99	15,28	12,65	7,59	12,78	7,37	13,04	14,35	7,74	5,87	3,72	5,13	4,36
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, тыс.Гкал	51,47	103,19	171,43	230,14	306,30	396,96	473,42	542,69	592,38	644,48	700,30	746,38	785,24	824,30	863,82	900,62	936,35	970,71
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	0,613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110604	–	–	–	–	–	0,275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	–	–	–	–	–	0	1,728	1,731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0,132	0,089	1,205	3,827	0,601	0,601	0,601	0,601	0	0	0	0	0
39:15:110646	–	–	–	–	–	0,158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	2,524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,024	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	–	–	–	–	–	1,912	0	0	0	0	1,154	0	0	1,731	2,308	3,462	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0,116	0,116	0,116	0,116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	–	–	–	–	–	2,194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	–	–	–	–	–	0,837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	–	–	–	–	–	0,161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	–	–	–	–	–	0,134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	–	–	–	–	–	0,193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:111504	–	–	–	–	–	0	6,624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
39:15:120715	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	5,409	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	3,126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	1,309	1,775	1,775	1,775	1,775	1,775	1,777	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	4,514	0	0	0,598	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121028	–	–	–	–	–	0	1,822	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	–	–	–	–	–	2,168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0,243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	–	–	–	–	–	0	0	0,321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0,871	0,871	1,048	0,871	0,871	0	0	0	0	0
39:15:121328	–	–	–	–	–	2,796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	–	–	–	–	–	0	0	0	0	3,178	5,083	5,77	0	0	0	0	0	0
39:15:130301	–	–	–	–	–	0,023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	–	–	–	–	–	3,431	0	3,113	0	4,616	3,462	3,462	3,462	3,462	3,462	3,462	3,462	3,462
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,462	3,462	3,462	3,462
39:15:130508	–	–	–	–	–	0,358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	10,887	2,217	3,514	0	8,313	5,278	4,616	2,308	4,616	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	6,161	7,86	5,53	0	5,77	5,77	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	–	–	–	–	–	0	3,278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,377	0,377	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	2,006	0	0	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	2,285	2,401	12,382	0	2,308	3,462	2,308	2,308	0	0	2,985	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	0,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	7,602	3,047	0	0	0	1,339	0,619	4,153	0	1,731	1,731	3,433	0
39:15:131919	–	–	–	–	–	1,426	5,283	0	0,869	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	–	–	–	–	–	0	3,426	2,702	0	0	5,808	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0,736	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,82	0,083	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	3,14	0,014	1,188	1,188	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	0,227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	–	–	–	–	–	0	0	5,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132510	–	–	–	–	–	0	0	0	0,958	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	–	–	–	–	–	0	0,663	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	4,574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	1,563	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	3,674	0	0	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	7,276	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	11,434	0	0,59	2,36	4,052	0	4,616	3,462	0	0	0	0	0
39:15:133003	–	–	–	–	–	10,273	8,424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	–	–	–	–	–	0,293	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	2,527	2,527	0	0	0	0	0
39:15:133303	–	–	–	–	–	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	4,209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	1,154	1,154	2,308	1,154	0	1,154	0	0	4,616	1,154
39:15:140505	–	–	–	–	–	0	0	2,308	0	0	0	0	1,154	0	2,885	0	0	3,462
39:15:140506	–	–	–	–	–	0,509	0	0	0	0	0,325	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,271	0	0	0
39:15:141202	–	–	–	–	–	0,336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	2,609	0	3,688	4,024	2,33	2,308	1,731	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	–	–	–	–	–	0,931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,66	0,66	0	0	0	0
39:15:141706	–	–	–	–	–	0,115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	–	–	–	–	–	0,184	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	3,244	3,079	8,597	9,04	1,613	2,766	1,154	0	3,462	1,762	1,777	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	2,951	0	2,501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	1,057	1,057	1,573	1,573	1,573	1,573
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1,154	1,154	0	4,616	5,77	5,77	5,77	5,77
39:15:142025	–	–	–	–	–	1,471	1,471	0	15,438	5,678	1,731	1,731	4,616	5,77	5,77	5,193	5,77	5,77
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	2,65	1,731	0	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
39:15:150708	–	–	–	–	–	0,254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	5,352	4,088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150808	–	–	–	–	–	0	0,543	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	–	–	–	–	–	0,346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	–	–	–	–	–	0	0	0,229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	–	–	–	–	–	0,943	0	1,654	0	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	1,154	1,154
39:15:150852	–	–	–	–	–	0	0	0	0	2,264	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	6,925	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	6,925
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	1,731	0	1,927	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	1,227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2.13. Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вент. в сносимых зданиях, тыс.Гкал	–	–	–	–	1,05	1,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
накопительным итогом:																		

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Всего по поселению, тыс.Гкал	–	–	–	–	1,05	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Снижение по кадастровым кварталам:																		
39:15:110408	–	–	–	–	–	-0,057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110643	–	–	–	–	–	-0,433	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110833	–	–	–	–	–	-0,084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	-0,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120315	–	–	–	–	–	-0,024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121008	–	–	–	–	–	-0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	–	–	–	–	–	-0,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130406	–	–	–	–	–	-0,039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	–	–	–	–	–	-0,085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	–	–	–	–	–	-0,053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130908	–	–	–	–	–	-0,025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131802	–	–	–	–	–	-0,056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	-0,028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	–	–	–	–	–	-0,226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	–	–	–	–	–	-0,031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141605	–	–	–	–	–	-0,031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	–	–	–	–	–	-0,026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	–	–	–	–	–	-0,102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	–	–	–	–	–	-0,041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150401	–	–	–	–	–	-0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	–	–	–	–	–	-0,283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	–	–	–	–	–	-0,097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	–	–	–	–	–	-0,042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2.14. Снижение потребления тепловой энергии на ГВС в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Снижение потребления тепловой энергии на ГВС в сносимых зданиях, тыс.Гкал	–	–	–	–	0,42	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, тыс.Гкал	–	–	–	–	0,42	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Снижение по кадастровым кварталам:																		
39:15:110408	–	–	–	–	–	-0,033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110643	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110833	–	–	–	–	–	-0,048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	-0,012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120315	–	–	–	–	–	-0,013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121008	–	–	–	–	–	-0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	–	–	–	–	–	-0,044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130406	–	–	–	–	–	-0,023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	–	–	–	–	–	-0,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	–	–	–	–	–	-0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130908	–	–	–	–	–	-0,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131802	–	–	–	–	–	-0,032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	-0,016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	–	–	–	–	–	-0,131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	–	–	–	–	–	-0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141605	–	–	–	–	–	-0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	–	–	–	–	–	-0,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	–	–	–	–	–	-0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	–	–	–	–	–	-0,024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150401	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	–	–	–	–	–	-0,056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	–	–	–	–	–	-0,024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2.15. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вент. в О/Д и производственном фонде, тыс.Гкал	–	–	–	–	14,2	47,0	22,9	16,3	20,3	11,6	4,4	5,5	5,0	3,5	2,6	2,8	3,0	1,5
Прирост накопительным итогом, тыс.Гкал	–	–	–	–	14,2	61,2	84,0	100,3	120,6	132,2	136,6	142,0	147,0	150,5	153,1	155,9	158,9	160,4



Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	0,046	0	0	0,479	0	0	0	0	0	0	0,182	0
39:15:110607	–	–	–	–	–	0,064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0	2,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	0,146	0	0	0,064	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111008	–	–	–	–	–	0,137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	–	–	–	–	–	0,479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	–	–	–	–	–	0,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111106	–	–	–	–	–	0,319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111402	–	–	–	–	–	0,709	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111501	–	–	–	–	–	0,096	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	–	–	–	–	–	0	0,551	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	0,772	0,182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	–	–	–	–	–	1,149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,579	0,315	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120320	–	–	–	–	–	0,198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,071	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,132	0,574	0,119	0	0	0	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,029	0	0	0
39:15:121042	–	–	–	–	–	1,888	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0,308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121538	–	–	–	–	–	0	0	0,086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,399	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,287	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	0,342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131501	–	–	–	–	–	0,542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131503	–	–	–	–	–	0,479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	–	–	–	–	–	0,287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131703	–	–	–	–	–	0,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	–	–	–	–	–	0,093	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	0	0	0,675	0	0	0	1,595	0	0,399	0	0	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	0	0,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132309	–	–	–	–	–	0,342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132322	–	–	–	–	–	0,196	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132325	–	–	–	–	–	0,098	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132332	–	–	–	–	–	3,195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	0	0	0,178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,33	0	0	0
39:15:132609	–	–	–	–	–	0,795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0,479	0	0	0	0	0,574	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:133009	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,839	2,083	2,43	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	5,422	12,603	9,7	14,817	8,412	0,994	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133302	–	–	–	–	–	0	0	0	0,383	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	–	–	–	–	–	3,015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	–	–	–	–	–	0,78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	1,995	0	0	0	0	0
39:15:140504	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,798
39:15:140505	–	–	–	–	–	4,845	0	0,957	1,436	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140506	–	–	–	–	–	7,154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140507	–	–	–	–	–	4,916	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	–	–	–	–	–	3,629	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,319	0	0
39:15:140909	–	–	–	–	–	0	0,554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,795	0,873	0,333	0,189	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	0	2,513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0,414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141902	–	–	–	–	–	0	0	0	0,697	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0,394	0	0	0	0	0	0	0	0	0,23	0,217
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,798	0	0,399	0	0
39:15:142025	–	–	–	–	–	0,502	0	0	0,766	0	1,595	1,595	1,595	1,595	0	0	0	0
39:15:150405	–	–	–	–	–	0,156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150502	–	–	–	–	–	0,143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0	0,143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0	0,378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150809	–	–	–	–	–	0,137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150824	–	–	–	–	–	3,423	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150846	–	–	–	–	–	0,271	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150849	–	–	–	–	–	0	0	0,946	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,201	0,488
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	1,13	0,289	0	0,262	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	0	1,014	2,234	0,837	0,021	1,247	1,192	0,353	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	0	0,317	1,317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0,455	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2.16. Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост потребления тепловой энергии на	–	–	–	–	6,9	17,7	11,3	5,1	6,2	3,3	3,9	6,5	4,7	4,3	1,1	1,0	1,1	2,2

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
ГВС в О/Д и производственном фонде, тыс.Гкал																		
Прирост накопительным итогом, тыс.Гкал	–	–	–	–	6,9	24,6	35,9	40,9	47,2	50,5	54,4	60,9	65,6	69,9	71,0	72,0	73,2	75,4
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	0,008	0	0	0,109	0	0	0	0	0	0	0,084	0
39:15:110607	–	–	–	–	–	0,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0	0,717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	0,067	0	0	0,017	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111008	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	–	–	–	–	–	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	–	–	–	–	–	0,082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111402	–	–	–	–	–	0,154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111501	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	–	–	–	–	–	0	0,619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	1,305	0,103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	–	–	–	–	–	1,233	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,27	0,059	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120320	–	–	–	–	–	0,084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,227	1,221	0,27	0	0	0	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,092	0	0	0
39:15:121042	–	–	–	–	–	1,592	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121538	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,514	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,413	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131501	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131503	–	–	–	–	–	0,514	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	–	–	–	–	–	0,308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131703	–	–	–	–	–	0,719	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	–	–	–	–	–	0,171	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	0	0	0,295	0	0	0	2,055	0	0,514	0	0	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	0	0,724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132309	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132322	–	–	–	–	–	0,198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132325	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:132332	—	—	—	—	—	0,337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	—	—	—	—	—	0	0	0,337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,076	0	0	0
39:15:132609	—	—	—	—	—	0,152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	—	—	—	—	—	0	0,514	0	0	0	0	1,036	0	0	0	0	0	0
39:15:133009	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,379	0,379	0,446	0
39:15:133211	—	—	—	—	—	1,114	3,474	1,974	3,052	1,584	0,202	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133302	—	—	—	—	—	0	0	0	0,411	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	—	—	—	—	—	3,237	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	—	—	—	—	—	0,474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	2,57	0	0	0	0	0
39:15:140504	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,028
39:15:140505	—	—	—	—	—	0,308	0	1,028	1,542	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140506	—	—	—	—	—	3,191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140507	—	—	—	—	—	1,382	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	—	—	—	—	—	1,184	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,152	0	0
39:15:140909	—	—	—	—	—	0	1,201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0,362	0,219	0,404	0,042	0	0	0	0	0
39:15:141717	—	—	—	—	—	0	2,011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141804	—	—	—	—	—	0	0,126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141902	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	—	—	—	—	—	0	0	0,169	0	0	0	0	0	0	0	0	0,329	0,312
39:15:142023	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	1,028	0	0,514	0	0
39:15:142025	—	—	—	—	—	0,211	0	0	0,822	0	2,055	2,055	2,055	2,055	0	0	0	0
39:15:150405	—	—	—	—	—	0,103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150502	—	—	—	—	—	0,154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	—	—	—	—	—	0	0	0,153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	—	—	—	—	—	0	0	0,411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150809	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150824	—	—	—	—	—	0,514	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150846	—	—	—	—	—	0,051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150849	—	—	—	—	—	0	0	0,068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,286	0,885
39:15:150909	—	—	—	—	—	0	0,294	0,135	0	0,329	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151101	—	—	—	—	—	0	0	0,101	0,421	0,438	0,126	0,683	0,051	0,152	0	0	0	0
39:15:151305	—	—	—	—	—	0	0,117	0,295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	—	—	—	—	—	0	0,097	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.2.17. Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения**

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вент. и ГВС, тыс.Гкал	90,9	90,2	117,5	93,5	144,8	200,7	146,5	122,6	100,2	91,8	87,1	78,0	69,5	66,4	62,8	58,4	57,3	51,8
в том числе:																		
отопление и вентиляция, тыс.Гкал	39,5	38,5	49,2	34,8	60,6	90,4	58,7	48,3	44,2	36,4	27,4	25,4	25,9	23,1	22,2	20,5	20,4	15,2
ГВС, тыс.Гкал	51,5	51,7	68,2	58,7	82,6	107,7	87,7	74,3	55,9	55,4	59,7	52,6	43,6	43,3	40,6	37,8	36,9	36,6
накопительным итогом:																		
Всего по поселению, тыс.Гкал	90,9	181,2	298,6	392,1	536,9	737,6	884,0	1006,7	1106,8	1198,7	1285,8	1363,8	1433,3	1499,7	1562,5	1620,8	1678,1	1730,0
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110408	–	–	–	–	–	-0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110504	–	–	–	–	–	0,909	0,054	0	0	0,588	0	0	0	0	0	0	0,266	0
39:15:110604	–	–	–	–	–	0,419	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110607	–	–	–	–	–	0,115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	–	–	–	–	–	0	2,576	2,634	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0,246	3,329	1,805	5,939	1,204	1,204	1,204	1,204	0	0	0	0	0
39:15:110643	–	–	–	–	–	-0,433	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110646	–	–	–	–	–	0,238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	3,854	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,038	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	–	–	–	–	–	2,811	0	0	0	0	1,587	0	0	2,381	3,174	4,761	0	0
39:15:110833	–	–	–	–	–	-0,132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0,219	0,465	0,252	0,252	0,081	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	–	–	–	–	–	3,338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	–	–	–	–	–	1,279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	–	–	–	–	–	0,243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	–	–	–	–	–	0,216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111008	–	–	–	–	–	0,137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	–	–	–	–	–	0,597	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	–	–	–	–	–	0,306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	–	–	–	–	–	0,319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111106	–	–	–	–	–	0,319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111402	–	–	–	–	–	0,863	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111501	–	–	–	–	–	0,096	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:111502	–	–	–	–	–	0	1,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111504	–	–	–	–	–	0	9,728	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	2,077	0,285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	–	–	–	–	–	2,382	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,849	0,374	0	0	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048
39:15:120315	–	–	–	–	–	-0,037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120320	–	–	–	–	–	0,282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,189	0	0	0
39:15:120715	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	7,498	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	–	–	–	–	–	0	4,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	2,189	3,245	4,681	3,275	2,886	2,886	2,892	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	6,366	0	0	0,844	0	0	0	0	0,121	0	0	0
39:15:121008	–	–	–	–	–	-0,028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	–	–	–	–	–	-0,121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121028	–	–	–	–	–	0	2,772	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	–	–	–	–	–	2,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121042	–	–	–	–	–	3,48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0,735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	–	–	–	–	–	0	0	0,488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	1,212	1,212	1,49	1,212	1,212	0	0	0	0	0
39:15:121328	–	–	–	–	–	4,372	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121538	–	–	–	–	–	0	0	0,086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	–	–	–	–	–	0	0	0	0	4,609	6,99	7,935	0	0	0	0	0	0
39:15:130301	–	–	–	–	–	0,046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	–	–	–	–	–	4,876	0	4,16	0	6,695	4,761	4,761	4,761	4,761	4,761	4,761	4,761	4,761
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,913	4,761	4,761	4,761	4,761
39:15:130406	–	–	–	–	–	-0,062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	–	–	–	–	–	-0,134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	–	–	–	–	–	0,461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	15,773	3,183	5,105	0	12,056	7,258	6,348	3,174	6,348	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	9,215	11,738	7,919	0	8,368	7,935	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	–	–	–	–	–	0	4,798	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,595	1,295	0	0	0
39:15:130908	–	–	–	–	–	-0,039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	3,04	0	0	2,634	2,483	2,483	2,483	2,483	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	3,697	3,576	18,098	0	3,347	4,761	3,174	3,174	0	0	4,105	0	0
39:15:131501	–	–	–	–	–	0,542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131503	–	–	–	–	–	0,993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	–	–	–	–	–	0,595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131703	–	–	–	–	–	1,389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131802	–	–	–	–	–	-0,088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	–	–	–	–	–	0,264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:131828	–	–	–	–	–	0,899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	11,075	4,461	0,97	0	0	2,201	4,529	6,035	0,913	2,381	2,381	4,713	0
39:15:131919	–	–	–	–	–	2,083	7,697	0	1,322	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	–	–	–	–	–	0	4,969	3,919	0	0	7,988	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	-0,044	0	0	1,001	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,116	0,113	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	4,555	1,185	1,956	1,956	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	0,359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132309	–	–	–	–	–	0,342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132322	–	–	–	–	–	0,394	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132325	–	–	–	–	–	0,098	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132332	–	–	–	–	–	3,532	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	–	–	–	–	–	0	0	8,778	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	–	–	–	–	–	-0,357	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132510	–	–	–	–	–	0	0	0	1,458	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	–	–	–	–	–	0	1,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	6,744	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	2,267	0	0,515	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	5,355	0	0	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,94	0	0	0
39:15:132609	–	–	–	–	–	0,947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	10,673	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	19,19	0,993	0,81	3,24	6,078	0	8,23	4,965	0	0	0	0	0
39:15:133003	–	–	–	–	–	14,898	12,217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133009	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,218	2,462	2,876	0
39:15:133201	–	–	–	–	–	0,455	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	6,536	16,077	11,674	17,869	9,996	1,196	4,496	4,496	0	0	0	0	0
39:15:133212	–	–	–	–	–	-0,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133302	–	–	–	–	–	0	0	0	0,794	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133303	–	–	–	–	–	0,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	–	–	–	–	–	6,252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	6,163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	–	–	–	–	–	1,254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	1,674	1,674	3,174	1,587	4,565	1,587	0	0	6,348	1,587
39:15:140504	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,826
39:15:140505	–	–	–	–	–	5,153	0	5,332	2,978	0	0	0	1,587	0	3,968	0	0	4,761
39:15:140506	–	–	–	–	–	11,278	0	0	0	0	0,576	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140507	–	–	–	–	–	6,298	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	–	–	–	–	–	4,813	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,556	0,471	0	0
39:15:140909	–	–	–	–	–	0	1,755	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,157	1,092	0,737	0,231	0	0	0	0	0
39:15:141202	–	–	–	–	–	0,511	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	3,746	0	5,283	5,815	3,379	3,174	2,381	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период												
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:141312	–	–	–	–	–	1,355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	1,042	1,042	0	0	0	0
39:15:141605	–	–	–	–	–	-0,049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	–	–	–	–	–	-0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	–	–	–	–	–	-0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141706	–	–	–	–	–	0,172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	–	–	–	–	–	0,286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	4,775	8,999	12,488	13,177	2,369	3,955	1,587	0	4,761	2,423	2,444	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0,54	0	0	0	0	0	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	0
39:15:141902	–	–	–	–	–	0	0	0	0,697	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	–	–	–	–	–	-0,065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	4,626	0	3,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0,563	0	0	0	0	1,669	1,669	2,484	2,484	3,043	3,013
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1,587	1,587	0	8,174	7,935	8,848	7,935	7,935
39:15:142025	–	–	–	–	–	2,828	2,115	0	24,162	8,199	6,031	6,031	9,998	11,585	7,935	7,142	7,935	7,935
39:15:150401	–	–	–	–	–	-0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	–	–	–	–	–	-0,283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150405	–	–	–	–	–	0,259	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150502	–	–	–	–	–	0,297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	4,059	2,806	0	1,674	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,655	1,655
39:15:150708	–	–	–	–	–	0,386	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	7,734	6,708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	–	–	–	–	–	-0,153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150808	–	–	–	–	–	0	0,788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150809	–	–	–	–	–	0,137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	–	–	–	–	–	-0,066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150824	–	–	–	–	–	3,937	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	–	–	–	–	–	0,527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	–	–	–	–	–	0	0	0,348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	–	–	–	–	–	1,374	0	2,441	0	1,229	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,655	1,655
39:15:150846	–	–	–	–	–	0,322	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150849	–	–	–	–	–	0	0	1,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150852	–	–	–	–	–	0	0	0	0	3,444	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,487	1,373
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	1,424	0,424	0	0,591	0	9,523	8,209	8,209	8,209	8,209	8,209	9,523
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	0	1,115	2,655	1,275	0,147	1,93	1,243	0,505	0	0	0	0
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	2,634	0	2,828	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	1,818	0,434	1,612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0,552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**1.2.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплopotребления в зоне действия каждого из источников тепловой энергии и в зонах ответственности единых теплоснабжающих организаций на каждом этапе за счет нового строительства**

При актуализации Схемы теплоснабжения объекты нового строительства в г.о. «Город Калининград» присоединяются к следующим основным источникам тепловой энергии:

1. К Калининградским ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2;
2. К крупным и малым котельным в зонах их действия;
3. Объекты индивидуального жилищного строительства проектируются с индивидуальными системами отопления - газовый котел на каждый коттедж.

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в табл. 1.2.18.

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в табл. 1.2.19.

**Таблица 1.2.18. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО**

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																				
		2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
		отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
1	ТЭЦ-2	2,572	0,4773	3,0493	1,823	0,6688	2,4918	2,887	1,3068	4,1938	2,9016	1,0924	3,994	1,0476	0,2864	1,334	1,1036	0,5063	1,6099	1,073	0,403	1,476
–	Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии	2,572	0,4773	3,0493	1,823	0,6688	2,4918	2,887	1,3068	4,1938	2,9016	1,0924	3,994	1,0476	0,2864	1,334	1,1036	0,5063	1,6099	1,073	0,403	1,476
1	кот. Балтптицепром	0,0283	0,0061	0,0344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Карташева, 10	-0,19	0	-0,19	0,056	0,003	0,059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Киевская, 141а	0	0	0	0,1824	0,053	0,2354	0,342	0,2055	0,5475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Летняя, 50а	0	0	0	0	0	0	0,415	0,0081	0,4231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. М.Борисово, 19а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,306	0	0,306	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. мкр.М. Борисово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	0,182	0,015	0,197	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Невского, 188	0,15	0	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Транспортная, 25	-0,0904	0,0122	-0,0782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Чувашская, 4	0,349	0,018	0,367	0	0	0	0,078	0,04	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС Балтийская	0	0	0	0,1995	0,0115	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС Восточная	2,3794	0,1322	2,5116	5,3204	0,3512	5,6716	4,2564	0,2342	4,4906	7,0087	0,5558	7,5645	3,811	0,219	4,03	0,556	0,055	0,611	0,984	0,331	1,315
1	РТС Красная	0,9635	0,1951	1,1586	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,06	0,049	0,109	0	0	0	0	0	0
1	РТС Прибрежная	0	0	0	0,139	0,014	0,153	0,578	0,035	0,613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС Северная	0,9087	0,2033	1,112	0,193	0,086	0,279	1,9498	0,8594	2,8092	0,4502	0,2268	0,677	0,1294	0,0971	0,2265	0,1294	0,0971	0,2265	0,8294	0,3411	1,1705
1	РТС Цепрусс	0,311	0,0183	0,3293	0,084	0,009	0,093	0	0	0	0,386	0,1554	0,5414	0,682	0,1974	0,8794	0,638	0,3004	0,9384	0,438	0,1874	0,6254
1	РТС Чкаловск	0,591	0,1564	0,7474	0	0	0	0,08	0,0122	0,0922	0	0	0	0,254	0,032	0,286	0,138	0,007	0,145	0	0	0
1	РТС Южная	10,8649	1,221	12,0859	0	0	0	0,876	0,396	1,272	0,9833	0,3523	1,3356	0,3533	0,1693	0,5226	0,6153	0,3449	0,9602	0,3153	0,1693	0,4846
1	ТЭЦ-1	2,237	0,0872	2,3122	1,3618	0,7863	2,1481	0,0377	0	0,0377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по котельным	18,5024	2,0498	20,5402	7,7181	1,329	9,0471	8,6129	1,7904	10,4033	9,1342	1,2903	10,4245	5,2897	0,7638	6,0535	2,0767	0,8044	2,8811	2,5667	1,0288	3,5955
–	персп. кот. по ул. Берестяная	0	0	0	1,01	0,082	1,092	0	0	0	0,2646	0,0714	0,336	0,2646	0,0714	0,336	0,2646	0,0714	0,336	0,2646	0,0714	0,336
–	крышные котельные	1,34	0,7314	2,0714	0	0	0	2,0003	1,1994	3,1997	0	0	0	1,14	0,685	1,825	0,95	0,685	1,635	0	0	0

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																				
		2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
		отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
–	перспективный источник юго- западного района	0	0	0	0,496	0,035	0,531	0,127	0,016	0,143	0	0	0	0,115	0,039	0,154	0	0	0	1,14	0,822	1,962
–	прочие перспективные котельные	0	0	0	0,21	0,061	0,271	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	индивидуальные источники	17,2382	9,5244	26,7626	14,5051	8,2404	22,7455	7,5703	4,5111	12,0814	7,0959	4,1876	11,2835	8,1144	4,7344	12,8488	7,6213	5,0212	12,6425	6,1073	3,9174	10,0247
–	Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии	18,5782	10,2558	28,834	16,2211	8,4184	24,6395	9,6976	5,7265	15,4241	7,3605	4,259	11,6195	9,634	5,5298	15,1638	8,8359	5,7776	14,6135	7,5119	4,8108	12,3227
–	Итого	39,6526	12,7829	52,4235	25,7622	10,4162	36,1784	21,1975	8,8237	30,0212	19,3963	6,6417	26,038	15,9713	6,58	22,5513	12,0162	7,0883	19,1045	11,1516	6,2426	17,3942

Продолжение таблицы 1.2.18

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																				
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2023 - 2035 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
1	ТЭЦ-2	1,306	0,255	1,561	2,535	1,343	3,878	1,2402	0,8942	2,1344	1,4176	0,957	2,3746	0,95	0,685	1,635	0,95	0,685	1,635	21,8066	9,5602	31,3668
–	Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии	1,306	0,255	1,561	2,535	1,343	3,878	1,2402	0,8942	2,1344	1,4176	0,957	2,3746	0,95	0,685	1,635	0,95	0,685	1,635	21,8066	9,5602	31,3668
1	кот. Балтптицепром	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0283	0,0061	0,0344
1	кот. Карташева, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,134	0,003	-0,131
1	кот. Киевская, 141а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5244	0,2585	0,7829
1	кот. Летняя, 50а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,415	0,0081	0,4231
1	кот. М.Борисово, 19а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,306	0	0,306
1	кот. мкр.М. Борисово, 19а (ЮВС-2)	0,372	0,0918	0,4638	0,372	0,0918	0,4638	0,372	0,0918	0,4638	0,372	0,0918	0,4638	0,372	0,0918	0,4638	0	0	0	2,042	0,474	2,516

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч																				
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2023 - 2035 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
1	кот. Невского, 188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,15	0	0,15
1	кот. Транспортная, 25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,0904	0,0122	-0,0782
1	кот. Чувашская, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,427	0,058	0,485
1	РТС Балтийская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1995	0,0115	0,211
1	РТС Восточная	0,984	0,331	1,315	0,12	0,031	0,151	1,072	0,085	1,157	0,914	0,045	0,959	1,066	0,053	1,119	0	0	0	28,4719	2,4234	30,8953
1	РТС Красная	0	0	0	0	0	0	0,013	0,011	0,024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,0365	0,2551	1,2916
1	РТС Прибрежная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,717	0,049	0,766
1	РТС Северная	0,1294	0,0971	0,2265	0,3044	0,1581	0,4625	0,1296	0,0973	0,2269	0,013	0,0098	0,0228	0	0	0	0	0	0	5,1663	2,2731	7,4394
1	РТС Цепрусс	0,386	0,1554	0,5414	0,386	0,1554	0,5414	0,388	0,1556	0,5436	0	0	0	0,08	0,01	0,09	0	0	0	3,779	1,3443	5,1233
1	РТС Чкаловск	0	0	0	0,249	0,057	0,306	0,28	0,071	0,351	0,249	0,057	0,306	0,249	0,057	0,306	0,249	0,057	0,306	2,339	0,5066	2,8456
1	РТС Южная	1,1903	0,4743	1,6646	0,3153	0,1693	0,4846	0,6002	0,3747	0,9749	0,14	0,018	0,158	0,76	0,548	1,308	1,11	0,67	1,78	18,1239	4,9071	23,031
1	ТЭЦ-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,6365	0,8735	4,498
–	Итого по котельным	3,0617	1,1496	4,2113	1,7467	0,6626	2,4093	2,8548	0,8864	3,7412	1,688	0,2216	1,9096	2,527	0,7598	3,2868	1,359	0,727	2,086	67,1379	13,4635	80,5894
–	персп. кот. по ул. Берестяная	0,2646	0,0714	0,336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,333	0,439	2,772
–	крышные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,4303	3,3008	8,7311
–	перспективный источник юго- западного района	1,8106	0,4846	2,2952	1,8106	0,4846	2,2952	1,8106	0,4846	2,2952	1,8106	0,4846	2,2952	1,8106	0,4846	2,2952	1,14	0,822	1,962	12,071	4,157	16,228
–	прочие перспективные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,21	0,061	0,271
–	индивидуальные источники	4,9369	3,212	8,1489	4,0474	2,6529	6,7003	3,8218	2,5552	6,377	4,0849	2,8289	6,9138	3,68	2,4482	6,1282	3,2385	2,1097	5,3482	92,062	55,9434	148,0054
–	Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии	7,0121	3,768	10,7801	5,858	3,1375	8,9955	5,6324	3,0398	8,6722	5,8955	3,3135	9,209	5,4906	2,9328	8,4234	4,3785	2,9317	7,3102	112,1063	63,9012	176,0075
–	Итого	11,3798	5,1726	16,5524	10,1397	5,1431	15,2828	9,7274	4,8204	14,5478	9,0011	4,4921	13,4932	8,9676	4,3776	13,3452	6,6875	4,3437	11,0312	201,0508	86,9249	287,96

**Таблица 1.2.19. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО**

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																				
		2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ТЭЦ-2	5,864	4,02	9,884	4,154	5,633	9,787	6,58	11,009	17,589	6,614	9,202	15,816	2,388	2,413	4,801	2,516	4,265	6,781	2,446	3,395	5,841
–	Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии	5,864	4,02	9,884	4,154	5,633	9,787	6,58	11,009	17,589	6,614	9,202	15,816	2,388	2,413	4,801	2,516	4,265	6,781	2,446	3,395	5,841
1	кот. Балтптицепром	0,064	0,051	0,115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Карташева, 10	-0,433	0	-0,433	0,128	0,025	0,153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Киевская, 141а	0	0	0	0,416	0,446	0,862	0,779	1,731	2,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Летняя, 50а	0	0	0	0	0	0	0,946	0,068	1,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. М.Борисово, 19а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,697	0	0,697	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. мкр.М. Борисово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	0,414	0,126	0,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Невского, 188	0,342	0	0,342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Транспортная, 25	-0,207	0,103	-0,104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	кот. Чувашская, 4	0,795	0,152	0,947	0	0	0	0,178	0,337	0,515	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС Балтийская	0	0	0	0,455	0,097	0,552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС Восточная	5,422	1,114	6,536	12,124	2,96	15,084	9,7	1,974	11,674	15,973	4,682	20,655	8,685	1,845	10,53	1,267	0,463	1,73	2,242	2,788	5,03
1	РТС Красная	2,196	1,643	3,839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,137	0,413	0,55	0	0	0	0	0	0
1	РТС Прибрежная	0	0	0	0,317	0,117	0,434	1,317	0,295	1,612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	РТС Северная	2,071	1,712	3,783	0,44	0,724	1,164	4,444	7,239	11,683	1,026	1,91	2,936	0,295	0,818	1,113	0,295	0,818	1,113	1,89	2,873	4,763
1	РТС Цепрусс	0,709	0,154	0,863	0,192	0,075	0,267	0	0	0	0,88	1,309	2,189	1,555	1,662	3,217	1,454	2,53	3,984	0,999	1,579	2,578
1	РТС Чкаловск	1,347	1,317	2,664	0	0	0	0,182	0,103	0,285	0	0	0	0,579	0,27	0,849	0,315	0,059	0,374	0	0	0
1	РТС Южная	24,763	10,285	35,048	0	0	0	1,996	3,336	5,332	2,242	2,968	5,21	0,806	1,426	2,232	1,403	2,905	4,308	0,719	1,426	2,145
1	ТЭЦ-1	5,099	0,735	5,834	3,104	6,624	9,728	0,086	0	0,086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого по котельным	42,168	17,266	59,434	17,59	11,194	28,784	19,628	15,083	34,711	20,818	10,869	31,687	12,057	6,434	18,491	4,734	6,775	11,509	5,85	8,666	14,516
–	персп. кот. по ул. Берестяная	0	0	0	2,302	0,692	2,994	0	0	0	0,603	0,601	1,204	0,603	0,601	1,204	0,603	0,601	1,204	0,603	0,601	1,204
–	крышные котельные	3,054	6,161	9,215	0	0	0	4,559	10,104	14,663	0	0	0	2,598	5,77	8,368	2,165	5,77	7,935	0	0	0

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																				
		2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
–	перспективный источник юго- западного района	0	0	0	1,13	0,294	1,424	0,289	0,135	0,424	0	0	0	0,262	0,329	0,591	0	0	0	2,598	6,925	9,523
–	прочие перспективные котельные	0	0	0	0,479	0,514	0,993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	индивидуальные источники	39,285	80,233	119,518	33,062	69,413	102,475	17,252	38,001	55,253	16,173	35,275	51,448	18,494	39,881	58,375	17,369	42,296	59,665	13,917	32,998	46,915
–	Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии	42,339	86,394	128,733	36,973	70,913	107,886	22,1	48,24	70,34	16,776	35,876	52,652	21,957	46,581	68,538	20,137	48,667	68,804	17,118	40,524	57,642
–	Итого	90,371	107,68	198,051	58,717	87,74	146,457	48,308	74,332	122,64	44,208	55,947	100,155	36,402	55,428	91,83	27,387	59,707	87,094	25,414	52,585	77,999

Продолжение таблицы 1.2.19

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																				
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2023-2035 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	ТЭЦ-2	2,976	2,148	5,124	5,777	11,313	17,09	2,826	7,532	10,358	3,231	8,061	11,292	2,165	5,77	7,935	2,165	5,77	7,935	49,702	80,531	130,233
–	Итого по источникам с комбинированной выработкой тепловой и электрич. энергии	2,976	2,148	5,124	5,777	11,313	17,09	2,826	7,532	10,358	3,231	8,061	11,292	2,165	5,77	7,935	2,165	5,77	7,935	49,702	80,531	130,233
1	кот. Балтптицепром	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,064	0,051	0,115
1	кот. Карташева, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,305	0,025	-0,28
1	кот. Киевская, 141а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,195	2,177	3,372
1	кот. Летняя, 50а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,946	0,068	1,014
1	кот. М.Борисово, 19а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,697	0	0,697
1	кот. мкр.М. Борисово, 19а (ЮВС-2)	0,848	0,773	1,621	0,848	0,773	1,621	0,848	0,773	1,621	0,848	0,773	1,621	0,848	0,773	1,621	0	0	0	4,654	3,991	8,645
1	кот. Невского, 188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,342	0	0,342

№ ЕТО	Источник тепловой энергии	Перспективное изменение потребления тепловой энергии за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода, тыс. Гкал																				
		2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2023-2035 гг.		
		отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
1	кот. Транспортная, 25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,207	0,103	-0,104
1	кот. Чувашская, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,973	0,489	1,462
1	РТС Балтийская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,455	0,097	0,552
1	РТС Восточная	2,242	2,788	5,03	0,273	0,261	0,534	2,442	0,716	3,158	2,083	0,379	2,462	2,43	0,446	2,876	0	0	0	64,883	20,416	85,299
1	РТС Красная	0	0	0	0	0	0	0,029	0,092	0,121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,362	2,148	4,51
1	РТС Прибрежная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,634	0,412	2,046
1	РТС Северная	0,295	0,818	1,113	0,694	1,332	2,026	0,296	0,82	1,116	0,03	0,083	0,113	0	0	0	0	0	0	11,776	19,147	30,923
1	РТС Цепрусс	0,88	1,309	2,189	0,88	1,309	2,189	0,884	1,311	2,195	0	0	0	0,182	0,084	0,266	0	0	0	8,615	11,322	19,937
1	РТС Чкаловск	0	0	0	0,568	0,48	1,048	0,639	0,598	1,237	0,568	0,48	1,048	0,568	0,48	1,048	0,568	0,48	1,048	5,334	4,267	9,601
1	РТС Южная	2,714	3,996	6,71	0,719	1,426	2,145	1,368	3,156	4,524	0,319	0,152	0,471	1,732	4,616	6,348	2,53	5,644	8,174	41,311	41,336	82,647
1	ТЭЦ-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,289	7,359	15,648
–	Итого по котельным	6,979	9,684	16,663	3,982	5,581	9,563	6,506	7,466	13,972	3,848	1,867	5,715	5,76	6,399	12,159	3,098	6,124	9,222	153,018	113,408	266,426
–	персп. кот. по ул. Берестяная	0,603	0,601	1,204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,317	3,697	9,014
–	крышные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,376	27,805	40,181
–	перспективный источник юго-западного района	4,127	4,082	8,209	4,127	4,082	8,209	4,127	4,082	8,209	4,127	4,082	8,209	4,127	4,082	8,209	2,598	6,925	9,523	27,512	35,018	62,53
–	прочие перспективные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,479	0,514	0,993
–	индивидуальные источники	11,25	27,056	38,306	9,224	22,346	31,57	8,71	21,524	30,234	9,311	23,83	33,141	8,387	20,623	29,01	7,381	17,772	25,153	209,815	471,248	681,063
–	Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии	15,98	31,739	47,719	13,351	26,428	39,779	12,837	25,606	38,443	13,438	27,912	41,35	12,514	24,705	37,219	9,979	24,697	34,676	255,499	538,282	793,781
–	Итого	25,935	43,571	69,506	23,11	43,322	66,432	22,169	40,604	62,773	20,517	37,84	58,357	20,439	36,874	57,313	15,242	36,591	51,833	458,219	732,221	1190,44

### **1.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе**

Перспективные приросты тепловых нагрузок с разделением по видам теплоснабжения в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в табл. 1.2.20.

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в табл. 1.2.21.



Таблица 1.2.20. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																				
	2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
39:15:110504	0,13	0,0728	0,2028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110604	0,0631	0,0326	0,0957	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	0	0	0	0,372	0,2051	0,5771	0,396	0,2055	0,6015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	0,0496	0,0157	0,0653	0,0406	0,0106	0,0512	0,2631	0,1431	0,4062	0,6619	0,383	1,0449	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110646	0,0352	0,0188	0,054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	0	0	0	0,5832	0,2997	0,8829	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,006	0,0028	0,0088
39:15:110832	0,3942	0,227	0,6212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,19	0,137	0,327	0	0	0
39:15:110834	0,0596	0,0138	0,0734	0,0596	0,0138	0,0734	0,0596	0,0138	0,0734	0,0596	0,0138	0,0734	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	0,5021	0,2605	0,7626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	0,1941	0,0993	0,2934	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	0,0359	0,0191	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	0,0359	0,0159	0,0518	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	0,0496	0,0229	0,0725	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9164	0,6421	1,5585	0	0	0
39:15:120721	0	0	0	0,6294	0,3711	1,0005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1015	0,0553	0,1568	0,1015	0,0553	0,1568	0,1015	0,0553	0,1568
39:15:120907	0	0	0	0,8127	0,5359	1,3486	0	0	0	0	0	0	0,048	0,022	0,07	0	0	0	0	0	0
39:15:121028	0	0	0	0,417	0,2163	0,6333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	0,352	0,2574	0,6094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	0,0584	0,0288	0,0872	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	0	0	0	0	0	0	0,0734	0,0381	0,1115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1498	0,1034	0,2532	0,1498	0,1034	0,2532	0,1943	0,1244	0,3187	0,1498	0,1034	0,2532
39:15:121328	0,6917	0,3319	1,0236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6279	0,3773	1,0052	0,8369	0,6034	1,4403	0,95	0,685	1,635
39:15:130301	0,01	0,0027	0,0127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	0,6342	0,4073	1,0415	0	0	0	0,4596	0,3695	0,8291	0	0	0	0,912	0,548	1,46	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981
39:15:130303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	0,0816	0,0425	0,1241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	2,1436	1,2924	3,436	0,4237	0,2632	0,6869	0,6981	0,4171	1,1152	0	0	0	1,6425	0,9869	2,6294	0,8689	0,6266	1,4955	0,76	0,548	1,308
39:15:130712	0	0	0	1,7015	0,9331	2,6346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	0	0	0	0,6667	0,3891	1,0558	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131005	0	0	0	0,4538	0,2381	0,6919	0	0	0	0	0	0	0,396	0,2055	0,6015	0,33	0,2055	0,5355	0,33	0,2055	0,5355
39:15:131007	0,4699	0,2712	0,7411	0,5153	0,285	0,8003	2,5086	1,4698	3,9784	0	0	0	0,456	0,274	0,73	0,57	0,411	0,981	0,38	0,274	0,654

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																				
	2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
39:15:131828	0,1225	0,0736	0,1961	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	1,5239	0,9024	2,4263	0,6206	0,3617	0,9823	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,378	0,159	0,537	0,114	0,0735	0,1875
39:15:131919	0,2882	0,1693	0,4575	1,0591	0,6271	1,6862	0	0	0	0,1987	0,1031	0,3018	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	0	0	0	0,6771	0,4068	1,0839	0,5337	0,3207	0,8544	0	0	0	0	0	0	0,9563	0,6895	1,6458	0	0	0
39:15:132001	0,6208	0,3729	0,9937	0,003	0,0017	0,0047	0,003	0,0017	0,0047	0,003	0,0017	0,0047	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	0,0577	0,027	0,0847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	0	0	0	0,1516	0,0787	0,2303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	0,3089	0,1856	0,4945	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	0,7378	0,4361	1,1739	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4903	0,8638	2,3541	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	3,4031	1,3573	4,7604	0	0	0	0,0965	0,07	0,1665	0,386	0,28	0,666	0,8885	0,481	1,3695	0	0	0	0,88	0,548	1,428
39:15:133003	2,0294	1,2194	3,2488	1,6644	1,0001	2,6645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	0,0711	0,0348	0,1059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133303	0,0963	0,025	0,1213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	0	0	0	0,8572	0,4997	1,3569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141202	0,0768	0,0399	0,1167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	0,4989	0,3097	0,8086	0	0	0	0,6998	0,4378	1,1376	0,7862	0,4777	1,2639	0,4604	0,2766	0,737	0,38	0,274	0,654	0,285	0,2055	0,4905
39:15:141312	0,186	0,1105	0,2965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141706	0,0251	0,0137	0,0388	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	0,0449	0,0218	0,0667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2294	0,1283	0,3577	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142015	0,7346	0,3503	1,0849	0	0	0	0,515	0,2969	0,8119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142025	0,2827	0,1746	0,4573	0,2825	0,1746	0,4571	0	0	0	3,131	1,8328	4,9638	1,1059	0,674	1,7799	0,285	0,2055	0,4905	0,285	0,2055	0,4905
39:15:150525	0	0	0	0,4355	0,2617	0,6972	0	0	0	0	0	0	0,228	0,137	0,365	0,19	0,137	0,327	0,19	0,137	0,327
39:15:150708	0,0579	0,0301	0,088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	0	0	0	1,0452	0,6353	1,6805	0,8034	0,4853	1,2887	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	0,0792	0,0411	0,1203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	0	0	0	0	0	0	0,0524	0,0272	0,0796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	0,1893	0,112	0,3013	0	0	0	0,3455	0,1964	0,5419	0	0	0	0,1848	0,0959	0,2807	0,154	0,0959	0,2499	0,154	0,0959	0,2499
39:15:150852	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5178	0,2687	0,7865	0	0	0	0	0	0
39:15:151103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3953	0,2288	0,6241	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	0,2593	0,1456	0,4049	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего	17,6851	9,5853	27,2704	13,4717	7,8084	21,2801	7,5077	4,4929	12,0006	7,0959	4,1876	11,2835	8,1144	4,7344	12,8488	6,9213	4,7772	11,6985	5,1553	3,5504	8,7057

Продолжение таблицы 1.2.20

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2023-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
39:15:110504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,13	0,0728	0,2028
39:15:110604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0631	0,0326	0,0957
39:15:110631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,768	0,4106	1,1786
39:15:110633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,0152	0,5524	1,5676
39:15:110646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0352	0,0188	0,054
39:15:110805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5832	0,2997	0,8829
39:15:110819	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,006	0,0028	0,0088
39:15:110832	0	0	0	0,285	0,2055	0,4905	0,38	0,274	0,654	0,57	0,411	0,981	0	0	0	0	0	0	1,8192	1,2545	3,0737
39:15:110834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2384	0,0552	0,2936
39:15:110836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5021	0,2605	0,7626
39:15:110843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1941	0,0993	0,2934
39:15:110851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0359	0,0191	0,055
39:15:110906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0359	0,0159	0,0518
39:15:111014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0496	0,0229	0,0725
39:15:120715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9164	0,6421	1,5585
39:15:120721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6294	0,3711	1,0005
39:15:120814	0,1015	0,0553	0,1568	0,1015	0,0553	0,1568	0,1015	0,0553	0,1568	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,609	0,3318	0,9408
39:15:120907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,8607	0,5579	1,4186
39:15:121028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,417	0,2163	0,6333
39:15:121033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,352	0,2574	0,6094
39:15:121305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0584	0,0288	0,0872
39:15:121312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0734	0,0381	0,1115
39:15:121327	0,1498	0,1034	0,2532	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,7935	0,538	1,3315
39:15:121328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6917	0,3319	1,0236
39:15:121605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,4148	1,6657	4,0805
39:15:130301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,01	0,0027	0,0127
39:15:130302	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	6,5658	4,6128	11,1786
39:15:130303	0	0	0	0	0	0	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	2,28	1,644	3,924
39:15:130508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0816	0,0425	0,1241
39:15:130710	0,38	0,274	0,654	0,76	0,548	1,308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,6768	4,9562	12,633
39:15:130712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7015	0,9331	2,6346
39:15:130802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6667	0,3891	1,0558
39:15:130806	0	0	0	0,0958	0,0448	0,1406	0,0958	0,0448	0,1406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1916	0,0896	0,2812
39:15:131005	0,33	0,2055	0,5355	0,33	0,2055	0,5355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,1698	1,2656	3,4354

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2023-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
39:15:131007	0,38	0,274	0,654	0	0	0	0	0	0	0,4914	0,3543	0,8457	0	0	0	0	0	0	5,7712	3,6133	9,3845
39:15:131828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1225	0,0736	0,1961
39:15:131913	0,8255	0,493	1,3185	0	0	0	0,285	0,2055	0,4905	0,285	0,2055	0,4905	0,5615	0,4075	0,969	0	0	0	4,5935	2,8081	7,4016
39:15:131919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,546	0,8995	2,4455
39:15:131923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,1671	1,417	3,5841
39:15:132001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6298	0,378	1,0078
39:15:132002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0577	0,027	0,0847
39:15:132524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1516	0,0787	0,2303
39:15:132605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3089	0,1856	0,4945
39:15:132606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,7378	0,4361	1,1739
39:15:132801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4903	0,8638	2,3541
39:15:132901	0,66	0,411	1,071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,3141	3,1473	9,4614
39:15:133003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,6938	2,2195	5,9133
39:15:133201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0711	0,0348	0,1059
39:15:133303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0963	0,025	0,1213
39:15:140421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,8572	0,4997	1,3569
39:15:141202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0768	0,0399	0,1167
39:15:141311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,1103	1,9813	5,0916
39:15:141312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,186	0,1105	0,2965
39:15:141602	0,1676	0,0784	0,246	0,1676	0,0784	0,246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3352	0,1568	0,492
39:15:141706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0251	0,0137	0,0388
39:15:141712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0449	0,0218	0,0667
39:15:141717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2294	0,1283	0,3577
39:15:142015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,2496	0,6472	1,8968
39:15:142016	0,2685	0,1255	0,394	0,2685	0,1255	0,394	0,3995	0,1867	0,5862	0,3995	0,1867	0,5862	0,3995	0,1867	0,5862	0,3995	0,1867	0,5862	2,135	0,9978	3,1328
39:15:142025	0,76	0,548	1,308	0,95	0,685	1,635	0,95	0,685	1,635	0,855	0,6165	1,4715	0,95	0,685	1,635	0,95	0,685	1,635	10,7871	7,1715	17,9586
39:15:150525	0,19	0,137	0,327	0,19	0,137	0,327	0,19	0,137	0,327	0,19	0,137	0,327	0,22	0,137	0,357	0,22	0,137	0,357	2,2435	1,4947	3,7382
39:15:150708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0579	0,0301	0,088
39:15:150801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,8486	1,1206	2,9692
39:15:150825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0792	0,0411	0,1203
39:15:150839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0524	0,0272	0,0796
39:15:150840	0,154	0,0959	0,2499	0,154	0,0959	0,2499	0,154	0,0959	0,2499	0,154	0,0959	0,2499	0,22	0,137	0,357	0,22	0,137	0,357	2,0836	1,2537	3,3373
39:15:150852	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5178	0,2687	0,7865
39:15:151103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3953	0,2288	0,6241
39:15:151305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2593	0,1456	0,4049
Всего	4,9369	3,212	8,1489	3,8724	2,5919	6,4643	3,6958	2,5062	6,202	4,0849	2,8289	6,9138	3,491	2,3752	5,8662	2,9295	1,9677	4,8972	88,9619	54,6181	143,58

Таблица 1.2.21. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																				
	2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:110504	0,296	0,613	0,909	0,296	0,613	0,909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110604	0	0	0	0,144	0,275	0,419	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	0,087	0,076	0,163	0	0	0	0,848	1,728	2,576	0,903	1,731	2,634	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	0,114	0,132	0,246	0,114	0,132	0,246	0,093	0,089	0,182	0,6	1,205	1,805	1,509	3,226	4,735	0	0	0	0	0	0
39:15:110646	0	0	0	0,08	0,158	0,238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	0	0	0	0	0	0	1,33	2,524	3,854	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	0	0	0	0,899	1,912	2,811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,433	1,154	1,587
39:15:110834	0,136	0,116	0,252	0,136	0,116	0,252	0,136	0,116	0,252	0,136	0,116	0,252	0,136	0,116	0,252	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	0	0	0	1,144	2,194	3,338	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	0	0	0	0,442	0,837	1,279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	0	0	0	0,082	0,161	0,243	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	0	0	0	0,082	0,134	0,216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	0	0	0	0,113	0,193	0,306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	0	0	0	0	0	0	0,551	0,619	1,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	0	0	0	0	0	0	0,772	1,305	2,077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,089	5,409	7,498
39:15:120721	0	0	0	0	0	0	1,434	3,126	4,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,231	0,466	0,697	0,231	0,466	0,697
39:15:120907	0	0	0	0	0	0	1,852	4,514	6,366	0	0	0	0	0	0	0,109	0,185	0,294	0	0	0
39:15:121028	0	0	0	0	0	0	0,95	1,822	2,772	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	0	0	0	0,802	2,168	2,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	0	0	0	0,133	0,243	0,376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,167	0,321	0,488	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,341	0,871	1,212	0,341	0,871	1,212	0,442	1,048	1,49
39:15:121328	0	0	0	1,576	2,796	4,372	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,431	3,178	4,609	1,907	5,083	6,99
39:15:130301	0,023	0,023	0,046	0,023	0,023	0,046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	0,424	0,61	1,034	1,445	3,431	4,876	0	0	0	1,047	3,113	4,16	0	0	0	2,079	4,616	6,695	1,299	3,462	4,761
39:15:130303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	0	0	0	0,186	0,358	0,544	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	0	0	0	4,886	10,887	15,773	0,966	2,217	3,183	1,591	3,514	5,105	0	0	0	3,743	8,313	12,056	1,98	5,278	7,258
39:15:130712	0	0	0	0	0	0	3,878	7,86	11,738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	0	0	0	0	0	0	1,52	3,278	4,798	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																				
	2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:130806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131005	0	0	0	0	0	0	1,034	2,006	3,04	0	0	0	0	0	0	0,903	1,731	2,634	0,752	1,731	2,483
39:15:131007	1,242	2,298	3,54	1,07	2,285	3,355	1,175	2,401	3,576	5,716	12,382	18,098	0	0	0	1,039	2,308	3,347	1,299	3,462	4,761
39:15:131828	0,585	0,623	1,208	0,279	0,62	0,899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	0	0	0	3,473	7,602	11,075	1,414	3,047	4,461	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,862	1,339	2,201
39:15:131919	0	0	0	0,657	1,426	2,083	2,414	5,283	7,697	0	0	0	0,453	0,869	1,322	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	0	0	0	0	0	0	1,543	3,426	4,969	1,217	2,702	3,919	0	0	0	0	0	0	2,18	5,808	7,988
39:15:132001	0,007	0,014	0,021	1,415	3,14	4,555	0,007	0,014	0,021	0,007	0,014	0,021	0,007	0,014	0,021	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	0	0	0	0,132	0,227	0,359	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	0	0	0	0	0	0	0,346	0,663	1,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	0,861	1,434	2,295	0,704	1,563	2,267	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	0	0	0	1,681	3,674	5,355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,397	7,276	10,673	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	0	0	0	7,756	11,434	19,19	0,479	0,514	0,993	0,22	0,59	0,81	0,88	2,36	3,24	2,026	4,052	6,078	0	0	0
39:15:133003	0	0	0	4,625	10,273	14,898	3,793	8,424	12,217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	0	0	0	0,162	0,293	0,455	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133303	0,219	0,211	0,43	0,219	0,211	0,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140201	4,09	5,447	9,537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	0	0	0	0	0	0	1,954	4,209	6,163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140909	0	0	0	0	0	0	0,554	1,201	1,755	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141202	0	0	0	0,175	0,336	0,511	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	0	0	0	1,137	2,609	3,746	0	0	0	1,595	3,688	5,283	1,791	4,024	5,815	1,049	2,33	3,379	0,866	2,308	3,174
39:15:141312	0	0	0	0,424	0,931	1,355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141706	0	0	0	0,057	0,115	0,172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	0	0	0	0,102	0,184	0,286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,523	1,081	1,604	0	0	0	0	0	0
39:15:142015	0	0	0	1,675	2,951	4,626	0	0	0	1,173	2,501	3,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142025	3,434	5,748	9,182	0,644	1,471	2,115	0,644	1,471	2,115	0	0	0	7,136	15,438	22,574	2,521	5,678	8,199	2,245	3,786	6,031
39:15:150502	0	0	0	0,143	0,154	0,297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	0	0	0	0	0	0	0,993	2,204	3,197	0,143	0,153	0,296	0	0	0	0,52	1,154	1,674	0,433	1,154	1,587
39:15:150708	0	0	0	0,132	0,254	0,386	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	0	0	0	0	0	0	2,382	5,352	7,734	1,831	4,088	5,919	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	0	0	0	0,181	0,346	0,527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																				
	2023 г.			2024 г.			2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:150839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,119	0,229	0,348	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	0,369	0,804	1,173	0,431	0,943	1,374	0	0	0	0,787	1,654	2,441	0	0	0	0,421	0,808	1,229	0,351	0,808	1,159
39:15:150852	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,18	2,264	3,444	0	0	0
39:15:150905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,901	1,927	2,828	0	0	0
39:15:151305	0,591	1,227	1,818	0,591	1,227	1,818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151307	0,005	0,005	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего	12,483	19,381	31,864	40,448	80,9	121,348	33,062	69,413	102,475	17,252	38,001	55,253	16,173	35,275	51,448	18,494	39,881	58,375	17,369	42,296	59,665

Продолжение таблицы 1.2.20

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2023-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:110504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,592	1,226	1,818
39:15:110604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,144	0,275	0,419
39:15:110631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,838	3,535	5,373
39:15:110633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,43	4,784	7,214
39:15:110646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,08	0,158	0,238
39:15:110805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,33	2,524	3,854
39:15:110819	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,014	0,024	0,038
39:15:110832	0	0	0	0,65	1,731	2,381	0,866	2,308	3,174	1,299	3,46	4,761	0	0	0	0	0	0	4,147	10,567	14,714
39:15:110834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,68	0,58	1,26
39:15:110836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,144	2,194	3,338
39:15:110843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,442	0,837	1,279
39:15:110851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,082	0,161	0,243
39:15:110906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,082	0,134	0,216
39:15:111014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,113	0,193	0,306
39:15:111502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,551	0,619	1,17
39:15:120306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,772	1,305	2,077
39:15:120715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,089	5,409	7,498
39:15:120721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,434	3,126	4,56

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2023-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:120814	0,231	0,466	0,697	0,231	0,466	0,697	0,231	0,466	0,697	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,386	2,796	4,182
39:15:120907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,961	4,699	6,66
39:15:121028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,95	1,822	2,772
39:15:121033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,802	2,168	2,97
39:15:121305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,133	0,243	0,376
39:15:121312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,167	0,321	0,488
39:15:121327	0,341	0,871	1,212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,806	4,532	6,338
39:15:121328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,576	2,796	4,372
39:15:121605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,503	14,031	19,534
39:15:130301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,046	0,046	0,092
39:15:130302	1,299	3,462	4,761	1,299	3,462	4,761	1,299	3,462	4,761	1,299	3,46	4,761	1,299	3,462	4,761	1,299	3,462	4,761	15,387	39,466	54,853
39:15:130303	0	0	0	0,399	0,514	0,913	1,299	3,462	4,761	1,299	3,46	4,761	1,299	3,462	4,761	1,299	3,462	4,761	5,595	14,362	19,957
39:15:130508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,186	0,358	0,544
39:15:130710	0,866	2,308	3,174	1,732	4,616	6,348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17,496	41,749	59,245
39:15:130712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,878	7,86	11,738
39:15:130802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,52	3,278	4,798
39:15:130806	0	0	0	0,218	0,377	0,595	0,505	0,79	1,295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,723	1,167	1,89
39:15:131005	0,752	1,731	2,483	0,752	1,731	2,483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,945	10,661	15,606
39:15:131007	0,866	2,308	3,174	0	0	0	0	0	0	1,12	2,99	4,105	0	0	0	0	0	0	14,393	32,737	47,13
39:15:131828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,864	1,243	2,107
39:15:131913	1,882	4,153	6,035	0	0	0	0,65	1,731	2,381	0,65	1,73	2,381	1,28	3,433	4,713	0	0	0	10,471	23,655	34,126
39:15:131919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,524	7,578	11,102
39:15:131923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,94	11,936	16,876
39:15:132001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,443	3,196	4,639
39:15:132002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,132	0,227	0,359
39:15:132524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,346	0,663	1,009
39:15:132605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,565	2,997	4,562
39:15:132606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,681	3,674	5,355
39:15:132801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,397	7,276	10,673
39:15:132901	1,503	3,462	4,965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,442	28,064	43,506
39:15:133003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,418	18,697	27,115
39:15:133201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,162	0,293	0,455
39:15:133303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,438	0,422	0,86
39:15:140201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,09	5,447	9,537
39:15:140421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,954	4,209	6,163



Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2023-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:140909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,554	1,201	1,755
39:15:141202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,175	0,336	0,511
39:15:141311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,088	16,69	23,778
39:15:141312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,424	0,931	1,355
39:15:141602	0,382	0,66	1,042	0,382	0,66	1,042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,764	1,32	2,084
39:15:141706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,057	0,115	0,172
39:15:141712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,102	0,184	0,286
39:15:141717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,523	1,081	1,604
39:15:142015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,848	5,452	8,3
39:15:142016	0,612	1,057	1,669	0,612	1,057	1,669	0,911	1,573	2,484	0,911	1,57	2,484	1,141	1,902	3,043	1,128	1,885	3,013	5,315	9,047	14,362
39:15:142025	1,732	4,616	6,348	2,165	5,77	7,935	2,165	5,77	7,935	1,949	5,19	7,142	2,165	5,77	7,935	2,165	5,77	7,935	31,21	70,267	101,48
39:15:150502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,143	0,154	0,297
39:15:150525	0,433	1,154	1,587	0,433	1,154	1,587	0,433	1,154	1,587	0,433	1,15	1,587	0,501	1,154	1,655	0,501	1,154	1,655	5,256	12,743	17,999
39:15:150708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,132	0,254	0,386
39:15:150801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,213	9,44	13,653
39:15:150825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,181	0,346	0,527
39:15:150839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,119	0,229	0,348
39:15:150840	0,351	0,808	1,159	0,351	0,808	1,159	0,351	0,808	1,159	0,351	0,81	1,159	0,501	1,154	1,655	0,501	1,154	1,655	5,116	11,365	16,481
39:15:150852	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,18	2,264	3,444
39:15:150905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,201	0,286	0,487	0,488	0,885	1,373	0,689	1,171	1,86
39:15:151103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,901	1,927	2,828
39:15:151305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,182	2,454	3,636
39:15:151307	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,005	0,005	0,01
Всего	11,25	27,056	38,306	9,224	22,346	31,57	8,71	21,524	30,234	9,311	23,8	33,141	8,387	20,623	29,01	7,381	17,772	25,153	223,46	491,3	714,76

### **1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе**

Существующей Схемой теплоснабжения не предусматривается существенный прирост тепловых нагрузок потребителей, расположенных в производственных зонах в связи с отсутствием утвержденных планов по перепрофилированию производственных зон.

Сводные данные по приросту тепловых нагрузок в горячей воде за счет новой производственной застройки с разделением по видам потребления представлены в таблице 1.2.2. Всего до 2035 г. прогнозируется прирост тепловой нагрузки на 2,1 Гкал/ч в горячей воде за счет перспективной производственной застройки.

Сводные данные по приросту объемов потребления тепловой энергии в горячей воде за счет новой производственной застройки с разделением по видам потребления представлены в таблице 1.2.10. Всего до 2035 г. прогнозируется прирост объема потребления тепловой энергии на 5,4 тыс. Гкал в год в горячей воде за счет перспективной производственной застройки.

Прирост тепловой нагрузки в паре промышленными предприятиями не прогнозируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром на технологические нужды, в случае увеличения объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

#### 1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и городского округа «Город Калининград»

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по г.о. «Город Калининград» в целом приведены в табл. 1.4.1.

**Таблица 1.4.1. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки**

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	ТЭЦ-2	0,239	0,247	0,254	0,266	0,275	0,280	0,284	0,288	0,292	0,303	0,308	0,315	0,319	0,323
2	АО "Калининградская генерирующая компания"	ТЭЦ-1	0,429	0,435	0,440	0,440	0,440	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
3	АО "Калининградская генерирующая компания"	РТС Южная	0,523	0,578	0,578	0,584	0,589	0,592	0,596	0,598	0,606	0,608	0,612	0,613	0,619	0,627
4	ООО "ТПК "Балтптицепром"	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	0,465	0,466	0,466	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная										
5	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Северная	0,574	0,576	0,577	0,582	0,585	0,585	0,586	0,588	0,588	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
6	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Восточная	0,662	0,672	0,695	0,713	0,743	0,756	0,758	0,764	0,769	0,769	0,774	0,778	0,782	0,782
7	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Балтийская	0,591	0,591	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
8	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Горького	0,784	0,784	0,784	0,784	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
9	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Прибрежная	0,644	0,644	0,649	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
10	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Чкаловск	0,265	0,276	0,276	0,277	0,277	0,282	0,284	0,284	0,284	0,288	0,294	0,298	0,303	0,307
11	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Цепрусс	0,567	0,575	0,577	0,577	0,590	0,611	0,633	0,648	0,660	0,673	0,686	0,686	0,688	0,688
12	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Красная	0,344	0,354	0,354	0,354	0,354	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
13	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Киевская, 141а	0,450	0,450	0,459	0,481	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
14	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Александра Невского, 90	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
15	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Карташева, 10	0,712	0,689	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
17	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Летняя, 50а	0,744	0,744	0,744	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
19	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Бассейная, 35а	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
20	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002
21	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0,467	0,467	0,467	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Александра Невского, 188	0,971	1,030	1,030	1,030	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
23	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Чкалова, 29	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
24	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Чувашская, 4	1,283	1,533	1,533	1,218	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
25	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная Аллея Смелых, 152а	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
26	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147								
27	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0,680	0,680	0,752	0,752	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0,620	0,620	0,620	0,620	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4									
29	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0,844	0,789	0,789	0,789	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
30	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Транспортная, 25	0,220	0,202	0,202	0,202	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
31	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Красносельская, 14	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
32	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0,308	0,308	0,308	0,308	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
33	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная пос. Прегольский, 25а	1,167	1,167	1,167	1,167	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Дзержинского, 162в	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
35	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0,655	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
36	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0,338	0,338	0,338	0,338	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
37	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Чувашская, 1а	0,210	0,210	0,210	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
38	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Горького, 178	0,130	0,130	0,130	0,130	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	4,205	4,205	4,205	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
40	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	1,811	1,811	1,811	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
41	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
42	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Колхозная, 8а	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
43	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Баженова, 21	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
45	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Можайская, 30	0,377	0,377	0,377	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 137б										
46	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,180	0,180	0,180	0,180	0,245	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
47	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0,978	0,978	0,978	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,548	0,548	0,548	0,548	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная проспект Победы, 199	0,320	0,320	0,320	0,320	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,377	0,377	0,377	0,377	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
51	АО "Молоко"	Котельная АО "Молоко"	0,167	0,167	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
52	ООО "БалтРыбПром"	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0,250	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную пр. Советский, 103а												
53	ООО "Комфорт сервис"	Котельная ООО "Комфорт сервис"	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
54	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	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
55	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	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
56	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	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
57	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	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
58	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	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

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
59	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	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
60	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	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
61	ОАО "РЖД"	Котельная ОАО "РЖД"	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
62	АО "Кварц"	Котельная АО "Кварц"	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
63	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
66	ООО "Комфорт сервис"	Котельная АО "Водинжсервис"	-	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628



## **2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в г.о. «Город Калининград» располагаются как в историческом центре города, так и на территориях новой жилой застройки. В г.о. «Город Калининград» сложилась нетипичная для российских городов ситуация: индивидуальное теплоснабжение распространено не только в микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой, но и в многоквартирных домах, где теплоснабжение осуществляется от индивидуальных подомовых и (или) поквартирных газовых котлов, кроме этого, в малоэтажных жилых домах используется печное отопление.

В зону действия индивидуальных источников тепловой энергии на момент настоящей актуализации схемы теплоснабжения г.о. «Город Калининград» входят следующие территории существующей и перспективной застройки:

Центральный район:

- в границах ул. Красная - ул. Окуловская - территория военного городка "Лермонтовский № 2";
- в границах ул. Б. Окружная 1 - ая - ул. П. Флоренского - ул. Ломоносова - ул. Марш. Борзова - ул. А. Болотова;
- в границах ул. Кировоградская - ул. Белорусская - ул. Полецкого - проспект Советский;
- в границах ул. Сызранская - ул. Арзамасская - ул. Хабаровская - ул. Урицкого - железнодорожная ветка - ул. Магнитогорская;
- в границах микрорайона Совхозного;
- в границах ул. Красносельская - ул. Белинского - ул. Воздушная - пер. Воздушный в целях развития застроенной территории;
- в границах ул. Ростовская - ул. Осипенко - ул. Каштановая аллея - ул. Чернышевского;
- в границах проспект Победы - ул. Горная - ул. Велосипедная дорога - ул. Радищева;
- в границах красных линий пр. Победы - ул. Радищева - ул. Станочной;
- в границах ул. Ломоносова - пр. Советский - ул. М. Борзова;
- в границах земельного участка (микрорайон Совхозный);
- в границах земельного участка (микрорайон Совхозный);
- в границах красных линий ул. Ломоносова - ул. М. Борзова;
- в границах улицы Ключевая - улицы Таганрогская - улицы Родниковая;

Ленинградский район:

- в границах: восточная граница садоводческого товарищества "Искра" - городская черта - ул. Знаменская - ул. Крылова - ул. Фурманова;
- в границах ул. Пехотная - ул. Арсенальная - ул. Туруханская - ул. Л. Андреева - ул. Старосаперная;



- в границах ул. Горького - ул. М. Цветаевой;
- в границах ул. Лесная - ул. Островского - ул. Парковая аллея - ул. Молодежная;
- в границах ул. А. Невского - ул. Куйбышева - ул. Ю. Гагарина - ул. Литовский вал;
- в границах просп. Московский - ручей Восточный - территория садоводческого некоммерческого товарищества "Чайка" - ул. Баженова - территория садоводческого некоммерческого товарищества "Заря" - ул. Ялтинская;
- в границах ул. А. Невского - ул. Артиллерийская - ул. Аэропортная - ул. Орудийная - ул. Ю. Гагарина - ул. Куйбышева;

Московский район:

- в границах ул. Подп. Емельянова - пер. Ржевский 2 - й - проезд Андреевский 1 - й - ул. Одесская - железная дорога;
- в границах ул. Подполковника Емельянова - ул. Дзержинского - железная дорога - ул. Энергетиков - ул. Ямская - ул. С. Лазо - ул. Новинская;
- в границах ул. А. Суворова - пер. Ладушкина - ул. Камская - железная дорога - перспективная улица;
- в границах улиц: Киевская - Коммунистическая - Минусинская - Беговая - П. Морозова;
- в границах улиц Камская - А. Матросова;
- в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога.

Перечень источников индивидуального теплоснабжения, действующих на территории г.о. «Город Калининград», снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на нерегулируемой (бестарифной) основе, приведен в таблице ниже.

**Таблица 2.2.1. Перечень источников индивидуального теплоснабжения, действующих на территории ГО "Город Калининград", снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на нерегулируемой (бестарифной) основе**

№ п/п	Наименование (адресная привязка)	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид основного топлива	Наименование эксплуатирующей организации
1	Котельная (ул. Баркляя де Толли, 17)	1,21	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
2	Котельная (ул. Кропоткина, 8-10)	0,7455	Природный газ	МП "Калининградтеплосеть"
3	Котельная (пр. Советский, 103а)	0,4	Природный газ	МП "Калининградтеплосеть"
4	Котельная (ул. Чернышевского, 51)	0,1204	Природный газ	МП "Калининградтеплосеть"
5	Котельная (ул. Павлика Морозова, 101-113)	0,417	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
6	Котельная (ул. Маршала Новикова, 26-30)	0,256	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
7	Котельная (проспект Мира, 77-79)	0,117	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
8	Котельная (ул. Сержанта Мишина, 24)	0,112	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
9	Котельная (проспект Победы, 18)	0,08	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
10	Котельная (ул. Кутузова, 41)	0,07	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
11	Котельная ул. 3-го Белорусского фронта, 1а	0,722	Природный газ	МП "Калининградтеплосеть"
12	Котельная (МАДОУ д/с №115, ул. Маршала Новикова, 25-27)	0,44	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
13	Котельная (МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79)	0,34	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
14	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)	0,24	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
15	Котельная (МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22)	0,89	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
16	Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	0,89	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
17	Котельная (МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29)	0,02	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"

№ п/п	Наименование (адресная привязка)	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид основного топлива	Наименование эксплуатирующей организации
18	Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)	0,02	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
19	Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17)	0,1	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
20	Котельная (МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23)	0,08	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
21	Котельная (МАДОУ д/с №119, ул. Шота Руставели, 2)	0,08	Дизельное топливо	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
22	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17)	0,3	Дизельное топливо	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
23	Котельная (МАУ ДО ДТМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2)	0,11	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
24	Котельная (МАДОУ д/с №68, ул. Юрия Гагарина, 3)	0,18	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
25	Котельная (МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103)	0,1	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
26	Котельная (МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16)	0,01	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
27	Котельная (МАУ "Молодежный Центр", проспект Мира, 85-а)	0,02	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
28	Котельная (МАУ "Молодежный центр", ул. Энгельса, 9)	0,04	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
29	Котельная (МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27)	0,09	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
30	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31)	0,08	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
31	Котельная (МАДОУ д/с №12 (бывш. МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47)	0,08	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
32	Котельная (МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в)	0,34	Природный газ	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
33	Котельная (МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55)	0,66	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"

### 2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Тепловые балансы централизованных источников теплоснабжения ГО «Город Калининград», приведены в табл. 2.3.1.

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 ОАО «РЖД» к 2035 году будут наблюдаться дефициты располагаемой тепловой мощности.

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

№ п/п	Наименование показателя	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
1.1	Отборы паровых турбин, в том числе:	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
1.1.1	- производственных показателей (с учетом противоаварийного)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	- теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	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
1.3	Прочее	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
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
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
6	Потери в паропроводах	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
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	214,78	212,77	211,79	225,37	228,58	228,58	228,58	230,05	231,61	235,49	237,62	240,00	241,63	243,27
8.1	отопление и вентиляция	113,39	112,33	111,81	118,98	120,67	120,67	120,67	121,75	123,05	125,59	126,83	128,25	129,20	130,15
8.2	горячее водоснабжение	101,32	100,37	99,91	106,31	107,83	107,83	107,83	108,23	108,49	109,83	110,72	111,68	112,37	113,05
8.3	технологические нужды	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	86,53	89,58	92,07	99,04	103,03	105,98	107,59	109,07	110,63	114,51	116,64	119,01	120,65	122,28
9.1	отопление и вентиляция	45,68	47,29	48,61	52,29	54,40	55,95	56,80	57,58	58,40	60,45	61,58	62,83	63,69	64,56
9.2	горячее водоснабжение	40,82	42,26	43,43	46,72	48,60	49,99	50,75	51,45	52,19	54,02	55,02	56,14	56,91	57,69
9.3	технологические нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	457,23	459,25	460,22	446,64	443,43	443,43	443,43	441,96	440,40	436,52	434,39	432,01	430,38	428,74
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	585,48	582,43	579,94	572,97	568,98	566,03	564,42	562,94	561,38	557,50	555,37	553,00	551,36	549,73
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе одного из энергоблоков	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	93,89	93,01	92,58	98,51	99,92	99,92	99,92	100,81	101,89	103,99	105,01	106,19	106,97	107,76

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	362,8	362,8	362,8	372,4	375,1	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	0,239	0,247	0,254	0,266	0,275	0,280	0,284	0,288	0,292	0,303	0,308	0,315	0,319	0,323
<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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,310	5,310	5,310	5,310	5,312	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	190,334	192,659	194,807	194,844	195,078	195,349	195,349	195,349	195,349	195,349	195,349	195,349	195,349	195,349
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	94,480	96,804	98,952	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990
7.1	отопление и вентиляция	66,182	68,419	69,781	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819
7.2	горячее водоснабжение	28,298	28,385	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,453	10,128	7,980	7,943	7,707	7,415	7,415	7,415	7,415	7,415	7,415	7,415	7,415	7,415
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	108,307	105,983	103,835	103,797	103,795	103,775	103,775	103,775	103,775	103,775	103,775	103,775	103,775	103,775
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	443,230	443,230	443,230	443,230	443,657	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	0,435	0,440	0,440	0,440	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
<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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
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
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	115,277	127,362	127,362	128,634	130,050	130,573	131,533	132,017	133,682	134,167	135,142	135,300	136,608	138,388
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	56,650	68,736	68,736	70,008	71,403	71,925	72,885	73,370	75,035	75,519	76,494	76,652	77,960	79,740
7.1	отопление и вентиляция	35,572	46,437	46,437	47,313	48,355	48,709	49,324	49,639	50,830	51,145	51,745	51,885	52,645	53,755
7.2	горячее водоснабжение	20,882	22,103	22,103	22,499	22,851	23,021	23,366	23,535	24,009	24,178	24,553	24,571	25,119	25,789
7.3	технологические нужды	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,945	21,860	21,860	20,588	19,171	18,649	17,688	17,204	15,539	15,055	14,080	13,922	12,614	10,834
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	92,572	80,486	80,486	79,214	77,819	77,296	76,336	75,851	74,187	73,702	72,727	72,569	71,261	69,481
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143
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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,523	0,578	0,578	0,584	0,589	0,592	0,596	0,598	0,606	0,608	0,612	0,613	0,619	0,627

**ООО "ТПК "Балтптицепром"**

**Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"**

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	115,000	115,000	115,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	101,752	101,752	101,752
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	13,250	13,250	13,250
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,819	0,819	0,819
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	18,091	18,125	18,125
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)	69,592	69,558	69,558
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	53,502	53,502	53,502
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,527	8,527	8,527
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,926	38,926	38,926
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,465	0,466	0,466

Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная

**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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	195,920	195,920	195,920	195,920	195,920	195,920	195,920	195,920	195,920	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	321,115	322,227	322,506	325,315	328,594	328,821	329,047	330,218	330,444	330,907	331,134	331,157	331,157	331,157
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	151,082	152,194	152,473	155,282	156,330	156,556	156,783	157,953	158,180	158,642	158,869	158,892	158,892	158,892
7.1	отопление и вентиляция	91,264	92,172	92,365	94,315	95,039	95,168	95,298	96,127	96,256	96,561	96,690	96,703	96,703	96,703
7.2	горячее водоснабжение	59,818	60,021	60,107	60,967	61,291	61,388	61,485	61,826	61,923	62,081	62,179	62,188	62,188	62,188
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		138,767	139,879	140,158	142,968	146,258	146,485	146,711	147,882	148,108	115,491	115,718	115,741	115,741	115,741
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	31,266	30,154	29,875	27,066	26,006	25,780	25,553	24,383	24,156	56,774	56,547	56,524	56,524	56,524
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612
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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,574	0,576	0,577	0,582	0,585	0,585	0,586	0,588	0,588	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
<b>РТС Восточная</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650
2	Располагаемая тепловая мощность станции	119,350	119,350	119,350	119,350	119,350	119,350	119,350	119,350	119,350	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	165,672	168,184	173,855	178,346	185,910	190,369	190,980	192,295	193,610	193,761	194,918	195,877	196,996	196,996
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	63,786	66,297	71,969	76,460	84,024	88,054	88,665	89,980	91,295	91,446	92,603	93,562	94,681	94,681
7.1	отопление и вентиляция	42,943	45,322	50,643	54,899	61,908	65,719	66,275	67,259	68,243	68,363	69,435	70,349	71,415	71,415
7.2	горячее водоснабжение	20,843	20,975	21,326	21,561	22,116	22,335	22,390	22,721	23,052	23,083	23,168	23,213	23,266	23,266
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-60,782	-63,294	-68,965	-73,456	-81,020	-85,494	-86,105	-87,420	-88,735	-53,586	-54,743	-55,702	-56,821	-56,821
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	41,104	38,593	32,921	28,430	20,866	16,821	16,210	14,895	13,580	48,729	47,572	46,613	45,494	45,494
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220

№ п/п	Наименование показателя	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	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,662	0,672	0,695	0,713	0,743	0,756	0,758	0,764	0,769	0,769	0,774	0,778	0,782	0,782
<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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	68,440	68,440	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	24,313	24,313	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513
7.2	горячее водоснабжение	11,101	11,101	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-23,663	-23,663	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,364	9,364	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220
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
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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,591	0,591	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
<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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	64,681	64,681	64,681	64,681	65,100	65,100	65,100	65,100	65,100	65,100	65,100	65,100	65,100	65,100
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840
7.1	отопление и вентиляция	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378
7.2	горячее водоснабжение	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.3	технологические нужды	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-23,448	-23,448	-23,448	-23,448	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	17,393	17,393	17,393	17,393	17,383	17,383	17,383	17,383	17,383	17,383	17,383	17,383	17,383	17,383
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,784	0,784	0,784	0,784	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
<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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	20,973	20,973	21,126	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,507	10,507	10,660	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273
7.1	отопление и вентиляция	6,052	6,052	6,191	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769
7.2	горячее водоснабжение	4,455	4,455	4,469	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504
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
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
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
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,542	1,542	1,389	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	12,091	12,091	11,938	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
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
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
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,644	0,644	0,649	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
<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
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



№ п/п	Наименование показателя	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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17,641	18,389	18,389	18,481	18,481	18,767	18,912	18,912	18,912	19,218	19,569	19,875	20,181	20,487
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	12,606	13,353	13,353	13,446	13,446	13,732	13,877	13,877	13,877	14,183	14,534	14,840	15,146	15,452
7.1	отопление и вентиляция	8,289	8,880	8,880	8,960	8,960	9,214	9,352	9,352	9,352	9,601	9,881	10,130	10,379	10,628
7.2	горячее водоснабжение	4,266	4,423	4,423	4,435	4,435	4,467	4,474	4,474	4,474	4,531	4,602	4,659	4,716	4,773
7.3	технологические нужды	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,902	11,155	11,155	11,063	11,063	10,777	10,632	10,632	10,632	10,326	9,975	9,669	9,363	9,057
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	16,938	16,191	16,191	16,098	16,098	15,812	15,667	15,667	15,667	15,361	15,010	14,704	14,398	14,092
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644
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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,276	0,276	0,277	0,277	0,282	0,284	0,284	0,284	0,288	0,294	0,298	0,303	0,307
<b>РТС Цепрусс</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	32,500	32,500	32,500	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,070	27,070	27,070	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	22,778	23,107	23,200	23,200	24,860	25,740	26,678	27,304	27,845	28,386	28,930	28,930	29,020	29,020
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,585	10,914	11,007	11,007	11,791	12,670	13,608	14,234	14,775	15,317	15,860	15,860	15,950	15,950
7.1	отопление и вентиляция	6,033	6,344	6,428	6,428	6,951	7,633	8,271	8,709	9,095	9,481	9,869	9,869	9,949	9,949
7.2	горячее водоснабжение	4,552	4,570	4,579	4,579	4,840	5,037	5,338	5,525	5,681	5,836	5,992	5,992	6,002	6,002
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
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,373	-4,702	-4,795	-0,911	-2,581	-3,461	-4,399	-5,025	-5,566	-6,107	-6,651	-6,651	-6,741	-6,741
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	11,760	11,430	11,337	15,221	14,428	13,549	12,610	11,985	11,443	10,902	10,358	10,358	10,268	10,268

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280
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
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,567	0,575	0,577	0,577	0,590	0,611	0,633	0,648	0,660	0,673	0,686	0,686	0,688	0,688
<b>РТС Красная</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	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	22,110	22,110	22,110	22,110	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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	39,455	40,614	40,614	40,614	40,614	40,723	40,723	40,723	40,723	40,723	40,747	40,747	40,747	40,747
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,557	18,716	18,716	18,716	18,716	18,825	18,825	18,825	18,825	18,825	18,849	18,849	18,849	18,849
7.1	отопление и вентиляция	10,237	11,200	11,200	11,200	11,200	11,260	11,260	11,260	11,260	11,260	11,273	11,273	11,273	11,273
7.2	горячее водоснабжение	7,320	7,516	7,516	7,516	7,516	7,565	7,565	7,565	7,565	7,565	7,576	7,576	7,576	7,576
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-18,774	-19,932	-19,932	-19,932	-19,932	-20,041	-20,041	-20,041	-20,041	-0,851	-0,875	-0,875	-0,875	-0,875
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,125	1,966	1,966	1,966	1,966	1,857	1,857	1,857	1,857	21,047	21,023	21,023	21,023	21,023
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048
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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,344	0,354	0,354	0,354	0,354	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
<b>Котельная ул. Киевская, 141а</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,597	17,597	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,800	15,800	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,321	11,321	11,557	12,104	12,960	12,960	12,960	12,960	12,960	12,960	12,960	12,960	12,960	12,960

№ п/п	Наименование показателя	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:	4,277	4,277	4,512	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060
7.1	отопление и вентиляция	2,679	2,679	2,861	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203
7.2	горячее водоснабжение	1,598	1,598	1,651	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,581	3,581	1,716	1,168	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	10,625	10,625	8,760	8,212	8,142	8,142	8,142	8,142	8,142	8,142	8,142	8,142	8,142	8,142
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,450	0,450	0,459	0,481	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
<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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930
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
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
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
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
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
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
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
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
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
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
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
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а</b>															

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
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
7.1	отопление и вентиляция	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383
7.2	горячее водоснабжение	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580
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
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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
<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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,999	5,809	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,672	3,482	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541
7.1	отопление и вентиляция	2,062	1,872	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928
7.2	горячее водоснабжение	1,610	1,610	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,496	0,686	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,824	3,014	2,955	2,955	2,955	2,955	2,955	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175

№ п/п	Наименование показателя	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	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170
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
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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,712	0,689	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
Котельная ул. Летняя, 50а															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,240	6,240	6,240	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,210	5,210	5,210											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,130	0,130	0,130											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,082	0,082	0,082											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,994	3,994	3,994											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,353	2,353	2,353											
7.1	отопление и вентиляция	1,448	1,448	1,448											
7.2	горячее водоснабжение	0,905	0,905	0,905											
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,005	1,005	1,005											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,645	2,645	2,645											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,930	2,930	2,930											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,035	2,035	2,035											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,364	5,364	5,364											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,744	0,744	0,744											
Котельная ул. Павлика Морозова, 5б															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,280	5,280	5,280	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,120	5,120	5,120	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066

№ п/п	Наименование показателя	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:	1,652	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	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234
7.2	горячее водоснабжение	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,789	0,789	0,789	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,203	3,203	3,203	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670
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
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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
<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
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	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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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
7.1	отопление и вентиляция	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
7.2	горячее водоснабжение	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47</b>															

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527
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
7.1	отопление и вентиляция	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
7.2	горячее водоснабжение	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
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
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
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
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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002

#### Котельная ул. Павлика Морозова, 115д

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,780	3,780	3,780	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,720	3,720	3,720											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,120	0,120	0,120											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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											
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)	1,849	1,849	1,849											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д											

№ п/п	Наименование показателя	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	2,910	2,910	2,910											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,268	1,268	1,268											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,682	3,682	3,682											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,530	3,530	3,530	3,530										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110										
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	2,602	2,602	2,602										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,220	0,370	0,370	0,370										
7.1	отопление и вентиляция	0,123	0,273	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)	0,956	0,806	0,806	0,806										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,188	3,038	3,038	3,038										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,730	2,730	2,730	2,730										
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	1,030	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
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	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
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
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
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



№ п/п	Наименование показателя	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:	0,481	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
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
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
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
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
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
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
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
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
<b>Котельная ул. Чувашская, 4</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,887	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,887	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,119	0,119	0,119	0,130	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,889	2,256	2,256	3,993	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
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
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
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
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,859	4,705	4,705	2,957	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,472	1,472	1,472	3,279	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	1,533	1,533	1,218	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
<b>Котельная Аллея Смелых, 152а</b>															

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	Заккрытие 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	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110									
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									
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)	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312									
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175									
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020									
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									
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	3,000	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,060	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	0,050									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013									
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,818	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	0,208									
7.1	отопление и вентиляция	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174									
7.2	горячее водоснабжение	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034									
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,821	-0,821	-0,821	-0,821	-0,821									
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789									

№ п/п	Наименование показателя	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	-0,490	-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	1,258									
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,735	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	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,710	2,710	2,710	2,710										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,856	1,856	2,053	2,053										
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)	0,730	0,730	0,533	0,533										
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	0,880	0,880	0,880	0,880										
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										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,730	2,730	2,730	2,730										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,680	0,680	0,752	0,752										
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 Котельную 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										

№ п/п	Наименование показателя	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										
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 затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,860	1,860	1,860	1,860										
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:	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,022	3,162	3,162	3,162	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649
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
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
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
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,942	6,769	6,769	6,769	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,225	9,191	9,191	9,191	9,165	9,165	9,165	9,165	9,165	9,165	9,165	9,165	9,165	9,165
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
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,789	0,789	0,789	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
Котельная ул. Транспортная, 25															

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,740	2,740	2,740	2,740	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,100	2,100	2,100	2,100										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,070										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,070										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,934	0,856	0,856	0,856										
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)	1,026	1,104	1,104	1,104										
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	0,290	0,290	0,290	0,290										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,774	0,774	0,774	0,774										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,239	4,239	4,239	4,239										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,220	0,202	0,202	0,202										
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	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

№ п/п	Наименование показателя	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	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
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
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
Котельная ул. Солнечногорская, 59															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,293	2,293	2,293	2,293	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,625	0,625	0,625	0,625										
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)	1,460	1,460	1,460	1,460										
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	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	0,518	0,518	0,518	0,518										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,031	2,031	2,031	2,031										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,308	0,308	0,308	0,308										
Котельная пос. Прегольский, 25а															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,165	2,165	2,165	2,165	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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										
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	0,671	0,671	0,671	0,671										

№ п/п	Наименование показателя	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:	0,242	0,242	0,242	0,242										
7.1	отопление и вентиляция	0,137	0,137	0,137	0,137										
7.2	горячее водоснабжение	0,105	0,105	0,105	0,105										
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,255	1,255	1,255	1,255										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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										
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										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,575	0,575	0,575	0,575										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,167	1,167	1,167	1,167										
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
Котельная ул. Александра Суворова, 137б															

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,019	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
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
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
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
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,518	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
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
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
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,555	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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,655	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

#### Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,398	1,398	1,398	1,398	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,100	1,100	1,100	1,100										
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	0,026	0,026	0,026	0,026										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,487	0,487	0,487	0,487										
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)	0,547	0,547	0,547	0,547										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д										



№ п/п	Наименование показателя	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	0,822	0,822	0,822	0,822										
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										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,443	1,443	1,443	1,443										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,338	0,338	0,338	0,338										
Котельная ул. Чувашская, 1а															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,375	1,375	1,375	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,040	1,040	1,040											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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											
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)	0,742	0,742	0,742											
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	0,300	0,300	0,300											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,205	0,205	0,205											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,173	1,173	1,173											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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										
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	0,419	0,419	0,419	0,419										

№ п/п	Наименование показателя	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										
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)	0,881	0,881	0,881	0,881										
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	0,620	0,620	0,620	0,620										
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										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,213	3,213	3,213	3,213										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную 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	0,395	0,395	0,395											
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)	0,465	0,465	0,465											
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											
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	4,205	4,205	4,205											
Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52															

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,240	1,240	1,240	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,220	1,220	1,220											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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											
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)	0,214	0,214	0,214											
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	0,580	0,580	0,580											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,491	0,491	0,491											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,539	0,539	0,539											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	Заккрытие 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									

№ п/п	Наименование показателя	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	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									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267									
Котельная ул. Колхозная, 8а															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	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
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
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
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
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
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
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
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-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	0,915	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
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
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
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
Котельная ул. Баженова, 21															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490									
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429									

№ п/п	Наименование показателя	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									
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)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042									
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	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149									
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239									
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286									
Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620									
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
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	0,440	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	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)	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174									
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	0,300	0,300									
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	0,268									
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994									
Котельная ул. Можайская, 30															

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,637	0,637	0,637	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 1376										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,610	0,610	0,610											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,008											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,214	0,214	0,214											
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)	0,358	0,358	0,358											
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	0,060	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	0,110											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,567	0,567	0,567											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377	0,377											
Котельная ул. Дзержинского, 147															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,067	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,349	0,349	0,349	0,349	0,974	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,231	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
7.1	отопление и вентиляция	0,193	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
7.2	горячее водоснабжение	0,038	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
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,199	4,199	4,199	4,199	3,539	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,317	4,317	4,317	4,317	4,282	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061

№ п/п	Наименование показателя	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	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
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,939	1,939	1,939	1,939	3,970	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	0,245	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,533	0,533	0,533	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,410	0,410	0,410											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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											
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)	-0,097	-0,097	-0,097											
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	0,177	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											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,504	0,504	0,504											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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										
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	0,234	0,234	0,234	0,234										

№ п/п	Наименование показателя	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										
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)	0,124	0,124	0,124	0,124										
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	0,107	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										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,427	0,427	0,427	0,427										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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										
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	0,448	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										
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)	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157										
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	0,104	0,104	0,104	0,104										
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										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,400	1,400	1,400	1,400										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,320	0,320	0,320	0,320										
Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а															



№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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										
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	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
2	Располагаемая тепловая мощность станции	29,210	29,210												
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,900	0,900												
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,420	0,420												
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000												
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,744	0,744												
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)	27,146	27,146												
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д												

№ п/п	Наименование показателя	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	19,020	19,020																									
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,537	0,537																									
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,444	4,444																									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,167	0,167																									
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"																												
Котельная ООО "БалтРыбПром"																												
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,520	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а																									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,520																										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,360																										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000																										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000																										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,390																										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д																										
7.1	отопление и вентиляция	н/д																										
7.2	горячее водоснабжение	н/д																										
7.3	технологические нужды	н/д																										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,770																										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д																										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,560																										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,323																										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,563																										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,250																										
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"																												
Котельная ООО "Комфорт сервис"																												
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													
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													
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													
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													
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													

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
<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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
<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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
<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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

№ п/п	Наименование показателя	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
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
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
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
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
<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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
<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
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
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
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
<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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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
<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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
<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
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
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
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
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
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	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
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
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
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
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

№ п/п	Наименование показателя	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
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
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
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
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
<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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
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
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
<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	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
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
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



№ п/п	Наименование показателя	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
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
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
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
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
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
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
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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333
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
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
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
<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
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	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
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

№ п/п	Наименование показателя	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
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
<b>Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100</b>															
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	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
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
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
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
<b>ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)</b>															
<b>Котельная АО "Водинжсервис"</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
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
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
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
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

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,059	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
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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628

## **2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) или городских округов (поселений), с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей городского округа «Город Калининград»**

Все источники тепловой энергии расположены в границах одного муниципального образования. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки для ГО «Город Калининград», представлены в пункте 2.3.

## **2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем 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:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Если при тепловой нагрузке заявителя  $Q_{\text{сум}} < 0,1$  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 для источников ЕТО-1 МП «Калининградтеплосеть», представленные в табл. 2.5.1 показывают, что все площадки перспективной застройки находятся в радиусе эффективного теплоснабжения.

Таблица 2.5.1. Результаты расчета радиуса эффективного 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	$T_{i,кп}$	$HVB_{i,отэ}$	$HVB_{i,пер}$	$Q_{i,c}$	$Q_i$	$T_{i,кп,пп}$	$\Delta HVB_{i,отэ}$	$\Delta Q_{i,пп}$	$\Delta HVB_{i,пер}$	$\Delta Q_{i,снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
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	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	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
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	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	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
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	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г</sub> <sup>кп</sup>	HBB <sub>г</sub> <sup>отэ</sup>	HBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	Q <sub>г</sub> <sup>с</sup>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г</sub> <sup>кп,нп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>отэ</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>нп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>снп</sup>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	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
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-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	2023	0,2646	0,0714	0,3360	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 204,9	1 789,2	917,6	1,2	1,2	1 641,0	1 217,6	1,264	145,75	1,204	входит в радиус
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, 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	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



Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г</sub> <sup>кп</sup>	HBB <sub>г</sub> <sup>отэ</sup>	HBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	Q <sub>г</sub> <sup>с</sup>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г</sub> <sup>кп,нп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>отэ</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>нп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>снп</sup>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки территории 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
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2026	0,0333	0,0240	0,0573	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 478,5	211,8	0,292	11,36	0,278	входит в радиус
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2027	0,0334	0,0240	0,0574	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 577,6	220,3	0,292	11,81	0,278	входит в радиус
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	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	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 – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2028	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	2 682,6	1 009 612,9	543 637,7	579,0	579,0	2 682,4	137,7	0,118	16,50	0,112	входит в радиус
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.	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,кп</sub>	HBB <sub>г,отэ</sub>	HBB <sub>г,пер</sub>	Q <sub>г,с</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,отэ</sub>	ΔQ <sub>г,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Аэропортная – ул. Орудийная – 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	0,1164	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 - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2030	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 901,5	333 612,5	179 543,5	176,8	176,9	2 896,7	720,2	0,586	88,89	0,558	входит в радиус
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 –	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>г,кп</sub>	HBB <sub>г,отэ</sub>	HBB <sub>г,пер</sub>	Q <sub>г,с</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,отэ</sub>	ΔQ <sub>г,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе																	
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	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, 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
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	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
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	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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г,кп</sub>	HBB <sub>г,отэ</sub>	HBB <sub>г,пер</sub>	Q <sub>г,с</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,кп,пп</sub>	ΔHBB <sub>г,отэ</sub>	ΔQ <sub>г,пп</sub>	ΔHBB <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,спп</sub>	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). 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
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). Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	2024	0,2160	0,0120	0,2280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 290,7	612,9	0,623	74,66	0,593	входит в радиус
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
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

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г,кп</sub>	HBB <sub>г,отэ</sub>	HBB <sub>г,пер</sub>	Q <sub>г,с</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,кп,пп</sub>	ΔHBB <sub>г,отэ</sub>	ΔQ <sub>г,пп</sub>	ΔHBB <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,спп</sub>	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. 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-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Предприятия торговли	2024	0,3330	0,0180	0,3510	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 122,5	958,1	0,957	114,69	0,911	входит в радиус
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 Ленинградском р-не. Объекты общественно-делового назначения, выставочные центры	2032	0,8070	0,0450	0,8520	ППТ 29	РТС Восточная	3 138,3	701 863,3	377 926,4	344,1	344,1	3 127,7	3 133,7	2,329	382,16	2,218	входит в радиус

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>кл,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 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 автостоянка 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–проектная ул.–ул. Летняя. Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий в микрорайоне	2027	0,0920	0,0090	0,1010	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 577,6	226,6	0,300	12,15	0,286	входит в радиус
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. Амбулаторно-поликлиническое учреждение	2025	0,4060	0,0120	0,4180	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 378,7	751,6	1,077	40,30	1,026	входит в радиус
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

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>кл,пп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>отэ</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>пп</sup>	ΔHBB <sub>г</sub> <sup>пер</sup>	ΔQ <sub>г</sub> <sup>спп</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 театрално-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 театрално-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 театрално-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 театрално-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 театрално-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 театрално-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 театрално-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
ППТ "Музейный и театрално-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
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
Многоквартирный жилой дом со встроенными административными помещениями, пристроенным административным зданием и двухуровневой подземной стоянкой, ул. Б.Хмельницкого, 50-52/Ольштынская	2023	0,2995	0,1192	0,4187	T019	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 193,7	1 654,7	1,771	204,22	1,687	входит в радиус
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
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
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
Многоквартирный жилой дом по ул. А Суворова	2024	0,1824	0,0530	0,2354	T029	Котельная ул. Киевская, 141а	2 293,1	36 361,7	19 579,4	24,4	24,4	2 255,4	979,3	0,905	108,52	0,862	входит в радиус
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
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 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

#### **3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

Существующие и перспективные расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии приведен в табл. 3.1.1.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в табл. 3.1.2.

Анализ данных табл. 3.1.2 показывает, что производительность ВПУ источников теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной подпитки тепловых сетей.



**Таблица 3.1.1. Существующие и перспективные расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя (тыс. м³)**

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО "Интер РАО - Электрогенерация"														
ТЭЦ-2														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	28,61	28,61	28,61	32,76	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13
нормативные утечки теплоносителя в сетях	28,61	28,61	28,61	32,76	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Калининградская генерирующая компания"														
ТЭЦ-1														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	83,15	83,15	83,15	83,15	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	83,15	83,15	83,15	83,15	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42	83,42
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС Южная														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	37,85	37,85	37,85	37,85	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90
нормативные утечки теплоносителя в сетях	37,85	37,85	37,85	37,85	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ТПК "Балтптицепром"														
Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9,89	9,89	9,89	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная										
нормативные утечки теплоносителя в сетях	9,89	9,89	9,89											
сверхнормативный расход воды	0	0	0											
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0											
МП "Калининградтеплосеть"														
РТС Северная														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	202,42	202,42	202,42	202,42	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97
нормативные утечки теплоносителя в сетях	202,42	202,42	202,42	202,42	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС Восточная														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	104,72	104,72	104,72	104,72	104,72	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88
нормативные утечки теплоносителя в сетях	104,72	104,72	104,72	104,72	104,72	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС Балтийская														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС Горького														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	22,92	22,92	22,92	22,92	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	22,92	22,92	22,92	22,92	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>РТС Прибрежная</b>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
нормативные утечки теплоносителя в сетях	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>РТС Чкаловск</b>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>РТС Цепрусс</b>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	16,49	16,49	16,49	16,49	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70
нормативные утечки теплоносителя в сетях	16,49	16,49	16,49	16,49	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>РТС Красная</b>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92
нормативные утечки теплоносителя в сетях	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Киевская, 141а</b>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,99	5,99	5,99	5,99	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,99	5,99	5,99	5,99	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Александра Невского, 90</b>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а</b>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Карташева, 10</b>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Летняя, 50а</b>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,59	1,59	1,59	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,59	1,59	1,59											
сверхнормативный расход воды	0	0	0											
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0											
Котельная ул. Павлика Морозова, 56														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Бассейная, 35а														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Павлика Морозова, 115д														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,77	0,77	0,77	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,77	0,77	0,77											
сверхнормативный расход воды	0	0	0											
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0											
Котельная ул. Александра Невского, 188														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,55	0,55	0,55	0,55	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,55	0,55	0,55	0,55										
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0										
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0										
Котельная ул. Чкалова, 29														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Чувашская, 4														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,49	0,49	0,49	0,92	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,49	0,49	0,49	0,92	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Аллея Смелых, 152а														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55									
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0									
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0									
Котельная ул. Ивана Земнухова, 6														

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147								
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77									
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0									
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0									
Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,66	0,66	0,66	0,66	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,66	0,66	0,66	0,66										
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0										
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0										
Котельная ул. Молодой Гвардии, 4														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,44	0,44	0,44	0,44	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4									
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,44	0,44	0,44	0,44										
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0										
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0										
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,60	1,26	1,26	1,26	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,60	1,26	1,26	1,26	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Транспортная, 25														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,66	0,66	0,66	0,66	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,66	0,66	0,66	0,66										
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0										
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0										
Котельная ул. Красносельская, 14														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Солнечногорская, 59														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,44	0,44	0,44	0,44	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,44	0,44	0,44	0,44										
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0										
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0										
Котельная пос. Прегольский, 25а														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16										
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0										
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0										
Котельная ул. Дзержинского, 162в														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Александра Суворова, 1376														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,27	0,27	0,27	0,27	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,27	0,27	0,27	0,27										
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0										
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0										
Котельная ул. Чувашская, 1а														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16											
сверхнормативный расход воды	0	0	0											
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0											
Котельная ул. Горького, 178														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,27	0,27	0,27	0,27	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,27	0,27	0,27	0,27										
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0										
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0										
Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,00	0,00	0,00											
сверхнормативный расход воды	0	0	0											
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0											
Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,27	0,27	0,27	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,27	0,27	0,27											
сверхнормативный расход воды	0	0	0											
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0											
Котельная ул. Энгельса, 51а														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16									
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0									
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0									
Котельная ул. Колхозная, 8а														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Баженова, 21														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16									
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0									

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0									
Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16									
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0									
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0									
Котельная ул. Можайская, 30														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,11	0,11	0,11	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 1376										
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,11	0,11	0,11											
сверхнормативный расход воды	0	0	0											
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0											
Котельная ул. Дзержинского, 147														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,22	0,22	0,22	0,22	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,22	0,22	0,22	0,22	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,22	0,22	0,22	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,22	0,22	0,22											
сверхнормативный расход воды	0	0	0											
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0											
Котельная ул. Лесопарковая, 38														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,11	0,11	0,11	0,11	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,11	0,11	0,11	0,11										
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0										
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0										
Котельная проспект Победы, 199														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05										
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0										
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0										
Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05										
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0										
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0										
АО "Молоко"														
Котельная АО "Молоко"														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,57	1,57	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,57	1,57												
сверхнормативный расход воды	0	0												
Расход воды на открытый ГВС	0	0												
ООО "БалтРыбПром"														
Котельная ООО "БалтРыбПром"														

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,77	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную пр. Советский, 103а												
нормативные утечки теплоносителя в сетях	4,77													
сверхнормативный расход воды	0													
Расход воды на открытый ГВС	0													
ООО "Комфорт сервис"														
Котельная ООО "Комфорт сервис"														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Энергия"														
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ОАО "РЖД"</b>														
<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>АО "Кварц"</b>														
<b>Котельная АО "Кварц"</b>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>														
<b>Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая</b>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход воды на открытый ГВС	н/д	н/д	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>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход воды на открытый ГВС	н/д	н/д	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>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход воды на открытый ГВС	н/д	н/д	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>ООО "Комфорт сервис"</b>														
<b>Котельная АО "Водинжсервис"</b>														
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
сверхнормативный расход воды	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Таблица 3.1.2. Балансы производительности ВПУ источников теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2														
1	Производительность ВПУ, т/ч	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	17,00	17,00	17,14	17,61	17,73	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	17,00	17,00	17,14	17,61	17,73	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	17,00	17,00	17,14	17,61	17,73	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	136,00	136,00	137,14	140,90	141,86	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	368,00	368,00	367,86	367,39	367,27	367,14	367,14	367,14	367,14	367,14	367,14	367,14	367,14	367,14
10	Доля резерва/дефицита, %	95,58	95,58	95,55	95,43	95,39	95,36	95,36	95,36	95,36	95,36	95,36	95,36	95,36	95,36
АО "Калининградская генерирующая компания"															
2	ТЭЦ-1														
1	Производительность ВПУ, т/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
2	Срок службы, лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	18,00	14,00	14,00	14,00	14,02	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	18,00	14,00	14,00	14,00	14,02	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	18,00	14,00	14,00	14,00	14,02	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	144,00	112,00	112,00	112,00	112,16	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	52,00	56,00	56,00	56,00	55,98	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95	55,95
10	Доля резерва/дефицита, %	74,29	80,00	80,00	80,00	79,97	79,93	79,93	79,93	79,93	79,93	79,93	79,93	79,93	79,93
3	РТС Южная														
1	Производительность ВПУ, т/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
2	Срок службы, лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	12,00	8,00	8,00	8,00	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	12,00	8,00	8,00	8,00	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	12,00	8,00	8,00	8,00	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	96,00	64,00	64,00	64,00	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,00	27,00	27,00	27,00	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99	26,99
10	Доля резерва/дефицита, %	65,71	77,14	77,14	77,14	77,11	77,11	77,11	77,11	77,11	77,11	77,11	77,11	77,11	77,11
ООО "ТПК "Балтптицепром"															
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"														
1	Производительность ВПУ, т/ч	25,00	25,00	25,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная										
2	Срок службы, лет	35	36	37											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,80	1,80	1,80											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,80	1,80	1,80											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,80	1,80	1,80											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	14,40	14,40	14,40											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,20	23,20	23,20											
10	Доля резерва/дефицита, %	92,80	92,80	92,80											
МП "Калининградтеплосеть"															
5	РТС Северная														
1	Производительность ВПУ, т/ч	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00
2	Срок службы, лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	36,83	36,83	36,83	36,83	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	36,83	36,83	36,83	36,83	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	36,83	36,83	36,83	36,83	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	294,60	294,60	294,60	294,60	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	100,17	100,17	100,17	100,17	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07
10	Доля резерва/дефицита, %	73,12	73,12	73,12	73,12	73,04	73,04	73,04	73,04	73,04	73,04	73,04	73,04	73,04	73,04
6	<b>РТС Восточная</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
2	Срок службы, лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92
10	Доля резерва/дефицита, %	61,90	61,90	61,90	61,90	61,90	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84
7	<b>РТС Балтийская</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
2	Срок службы, лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37
10	Доля резерва/дефицита, %	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90	77,90
8	<b>РТС Горького</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40
2	Срок службы, лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,17	4,17	4,17	4,17	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	4,17	4,17	4,17	4,17	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	4,17	4,17	4,17	4,17	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	33,36	33,36	33,36	33,36	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,23	18,23	18,23	18,23	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18
10	Доля резерва/дефицита, %	81,38	81,38	81,38	81,38	81,16	81,16	81,16	81,16	81,16	81,16	81,16	81,16	81,16	81,16
9	<b>РТС Прибрежная</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
2	Срок службы, лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28
10	Доля резерва/дефицита, %	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34
10	<b>РТС Чкаловск</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
2	Срок службы, лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50	42,50
10	Доля резерва/дефицита, %	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44
11	<b>РТС Цепрусс</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	45,00	45,00	45,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
2	Срок службы, лет	55	56	57	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	3,00	3,00	3,00	3,00	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	3,00	3,00	3,00	3,00	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	24,00	24,00	24,00	24,00	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	42,00	42,00	42,00	62,00	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96
10	Доля резерва/дефицита, %	93,33	93,33	93,33	95,38	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32
12	<b>РТС Красная</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
2	Срок службы, лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
10	Доля резерва/дефицита, %	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90	51,90
13	<b>Котельная ул. Киевская, 141а</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,00	12,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Срок службы, лет	8	9	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,09	1,09	1,09	1,09	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,09	1,09	1,09	1,09	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	8,72	8,72	8,72	8,72	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	10,91	10,91	18,91	18,91	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79	18,79
10	Доля резерва/дефицита, %	90,92	90,92	94,55	94,55	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95	93,95
14	<b>Котельная ул. Александра Невского, 90</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Срок службы, лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
10	Доля резерва/дефицита, %	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33
15	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Срок службы, лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
10	Доля резерва/дефицита, %	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67
16	Котельная ул. Карташева, 10														
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
2	Срок службы, лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
10	Доля резерва/дефицита, %	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12
17	Котельная ул. Летняя, 50а														
1	Производительность ВПУ, т/ч	21,00	21,00	21,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Срок службы, лет	24	25	26											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,29	0,29	0,29											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,29	0,29	0,29											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,29	0,29	0,29											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,32	2,32	2,32											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	20,71	20,71	20,71											
10	Доля резерва/дефицита, %	98,62	98,62	98,62											
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б														
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,50	5,50	5,50	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Срок службы, лет	12	13	14	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,19	5,19	5,19	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
10	Доля резерва/дефицита, %	94,36	94,36	94,36	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90	96,90
19	<b>Котельная ул. Бассейная, 35а</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Срок службы, лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
10	Доля резерва/дефицита, %	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
20	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
2	Срок службы, лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
10	Доля резерва/дефицита, %	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д														
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Срок службы, лет	2	3	4											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,14	0,14	0,14											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,14	0,14	0,14											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,14	0,14	0,14											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,12	1,12	1,12											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,66	1,66	1,66											
10	Доля резерва/дефицита, %	92,22	92,22	92,22											
22	Котельная ул. Александра Невского, 188														
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
2	Срок службы, лет	2	3	4	5										
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-										
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-										
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,10	0,10	0,10	0,10										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,10	0,10	0,10	0,10										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00										
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00										
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,80	0,80	0,80	0,80										
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70										
10	Доля резерва/дефицита, %	94,44	94,44	94,44	94,44										
23	Котельная ул. Чкалова, 29														
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
2	Срок службы, лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
10	Доля резерва/дефицита, %	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33
24	<b>Котельная ул. Чувашская, 4</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
2	Срок службы, лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,09	0,09	0,09	0,17	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,09	0,09	0,09	0,17	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,09	0,09	0,09	0,17	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,72	0,72	0,72	1,36	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	4,91	4,91	4,83	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
10	Доля резерва/дефицита, %	-	98,20	98,20	96,60	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
25	<b>Котельная Аллея Смелых, 152а</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-									
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-									
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-									
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10									
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10									
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10									
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80										
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-										
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-										
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6															
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
2	Срок службы, лет	33	34	35	36	37										
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12										
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36										
10	Доля резерва/дефицита, %	97,45	97,45	97,45	97,45	97,45										
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Срок службы, лет	8	9	10	11											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2,00	2,00	2,00											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	6	6,00	6,00	6,00											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,12	0,12	0,12	0,12											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,12	0,12	0,12	0,12											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,96	0,96	0,96	0,96											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,38	1,38	1,38	1,38											
10	Доля резерва/дефицита, %	92,00	92,00	92,00	92,00											
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Срок службы, лет	-	-	-	-											

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-										
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-										
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,08	0,08	0,08	0,08										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,08	0,08	0,08	0,08										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00										
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00										
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,64	0,64	0,64	0,64										
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-										
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-										
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92														
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
2	Срок службы, лет	8	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,11	0,23	0,23	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,11	0,23	0,23	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,11	0,23	0,23	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,88	1,84	1,84	1,84	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,69	5,57	5,57	5,57	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
10	Доля резерва/дефицита, %	98,10	96,03	96,03	96,03	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17
30	Котельная ул. Транспортная, 25														
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
2	Срок службы, лет	12	13	14	15										
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1										
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	2	2	2	2										
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,12	0,12	0,12	0,12										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,12	0,12	0,12	0,12										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00										

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,96	0,96	0,96	0,96											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38											
10	Доля резерва/дефицита, %	76,00	76,00	76,00	76,00											
31	Котельная ул. Красносельская, 14															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
2	Срок службы, лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	
10	Доля резерва/дефицита, %	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
2	Срок службы, лет	-	-	-	-											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,08	0,08	0,08	0,08											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,08	0,08	0,08	0,08											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,64	0,64	0,64	0,64											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-											
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-											
33	Котельная пос. Прегольский, 25а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
2	Срок службы, лет	-	-	-	-											

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-										
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-										
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00										
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00										
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24										
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-										
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-										
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в														
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
2	Срок службы, лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
10	Доля резерва/дефицита, %	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б														
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
2	Срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
10	Доля резерва/дефицита, %	100,00	100,00	100,00	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566														
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
2	Срок службы, лет	8	9	10	11										
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-										
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-										
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,05	0,05	0,05	0,05										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,05	0,05	0,05	0,05										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00										
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00										
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,40	0,40	0,40	0,40										
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45										
10	Доля резерва/дефицита, %	90,00	90,00	90,00	90,00										
37	Котельная ул. Чувашская, 1а														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Срок службы, лет	-	-	-											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,03	0,03	0,03											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-											
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-											
38	Котельная ул. Горького, 178														
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
2	Срок службы, лет	2	3	4	5										

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-										
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-										
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,05	0,05	0,05	0,05										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,05	0,05	0,05	0,05										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00										
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00										
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,40	0,40	0,40	0,40										
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45										
10	Доля резерва/дефицита, %	90,00	90,00	90,00	90,00										
39 Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Срок службы, лет	-	-	-											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,00	0,00	0,00											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00											
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00											
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00											
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-											
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-											
40 Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Срок службы, лет	6	7	8											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,05	0,05	0,05											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,05	0,05	0,05											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,05	0,05	0,05											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00											



№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00												
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,40	0,40	0,40												
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,75	1,75	1,75												
10	Доля резерва/дефицита, %	97,22	97,22	97,22												
41	Котельная ул. Энгельса, 51а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
2	Срок службы, лет	8	9	10	11	12										
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03										
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03										
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03										
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24										
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47										
10	Доля резерва/дефицита, %	94,00	94,00	94,00	94,00	94,00										
42	Котельная ул. Колхозная, 8а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
2	Срок службы, лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	
10	Доля резерва/дефицита, %	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	
43	Котельная ул. Баженова, 21															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная									
2	Срок службы, лет	18	19	20	21	22										

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-									
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-									
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03									
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03									
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03									
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24									
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77									
10	Доля резерва/дефицита, %	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33									
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-									
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-									
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-									
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03									
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03									
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03									
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24									
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-									
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-									
45	Котельная ул. Можайская, 30														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 1376										
2	Срок службы, лет	-	-	-											
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-											
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-											
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,02	0,02	0,02											
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,02	0,02	0,02											
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,02	0,02	0,02											
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00											

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00												
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,16	0,16	0,16												
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-												
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147															
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	
2	Срок службы, лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,12	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,12	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,04	0,04	0,04	0,04	0,12	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,96	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,08	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	
10	Доля резерва/дефицита, %	98,18	98,18	98,18	98,18	94,55	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
2	Срок службы, лет	8	9	10												
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-												
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-												
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,04	0,04	0,04												
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,04	0,04												
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,04	0,04	0,04												
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00												
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00												
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,32	0,32	0,32												
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,46	0,46	0,46												
10	Доля резерва/дефицита, %	92,00	92,00	92,00												
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1										
2	Срок службы, лет	8	9	10	11											

№ п/п	Показатель	Величина показателя																							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035										
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-																				
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-																				
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02																				
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,02	0,02	0,02	0,02																				
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,02	0,02	0,02	0,02																				
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00																				
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00																				
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,16	0,16	0,16	0,16																				
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48																				
10	Доля резерва/дефицита, %	96,00	96,00	96,00	96,00																				
49 Котельная проспект Победы, 199																									
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс																			
2	Срок службы, лет	-	-	-	-																				
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-																				
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-																				
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01																				
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,01	0,01	0,01	0,01																				
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01																				
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00																				
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00																				
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,08	0,08	0,08	0,08																				
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная																			
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-																				
50 Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а																									
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-																				
2	Срок службы, лет	-	-	-	-																				
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-																				
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-																				
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01																				
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,01	0,01	0,01	0,01																				
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01																				
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00																				

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00										
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,08	0,08	0,08	0,08										
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-										
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-										
АО "Молоко"															
51	Котельная АО "Молоко"														
1	Производительность ВПУ, т/ч	23,00	23,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
2	Срок службы, лет	46	47												
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2												
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10												
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,14	0,14												
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,14	0,14												
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,14	0,14												
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00												
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00												
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,14	1,14												
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	22,86	22,86												
10	Доля резерва/дефицита, %	99,39	99,39												
ООО "БалтРыбПром"															
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"														
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную пр. Советский, 103а												
2	Срок службы, лет	11													
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1													
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	15													
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,40													
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,06													
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,05													
6.2	- сверхнормативные утечки	0,01													
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00													
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,50													
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,60													
10	Доля резерва/дефицита, %	92,00													
ООО "Комфорт сервис"															

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53	<b>Котельная ООО "Комфорт сервис"</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ООО "Энергия"</b>															
54	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
58	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАО "РЖД"</b>															
61	<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Срок службы, лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
10	Доля резерва/дефицита, %	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40	93,40
<b>АО "Кварц"</b>															
62	<b>Котельная АО "Кварц"</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Срок службы, лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
6.2	- сверхнормативные утечки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Доля резерва/дефицита, %	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73
<b>ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>															
63	<b>Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Срок службы, лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.2	- сверхнормативные утечки	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	н/д	н/д	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	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	н/д	н/д	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	Доля резерва/дефицита, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64	<b>Котельная в/г 2, Советский пр., 200</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Срок службы, лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.2	- сверхнормативные утечки	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	н/д	н/д	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	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	н/д	н/д	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	Доля резерва/дефицита, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65	<b>Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Срок службы, лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	н/д	н/д	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	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.2	- сверхнормативные утечки	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	н/д	н/д	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	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	н/д	н/д	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	Доля резерва/дефицита, %	н/д	н/д	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>ООО "Комфорт сервис"</b>															
66	<b>Котельная АО "Водинжсервис"</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Срок службы, лет	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.2	- сверхнормативные утечки	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	н/д	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	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	н/д	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	Доля резерва/дефицита, %	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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

В таблице 3.2.1 приведены существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

На основании данных, представленных в таблице 3.2.1 можно сделать вывод, что ряд источников имеет дефицит производительности водоподготовительных установок в аварийных режимах работы систем теплоснабжения. На данный момент разрабатывается программа устранения дефицита.

**Таблица 3.2.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2														
1	Производительность ВПУ, т/ч	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00	385,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	136,00	136,00	137,14	140,90	141,86	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90	142,90
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	249,00	249,00	247,86	244,10	243,14	242,10	242,10	242,10	242,10	242,10	242,10	242,10	242,10	242,10
6	Доля резерва/дефицита, %	64,68	64,68	64,38	63,40	63,15	62,88	62,88	62,88	62,88	62,88	62,88	62,88	62,88	62,88
АО "Калининградская генерирующая компания"															
2	ТЭЦ-1														
1	Производительность ВПУ, т/ч	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	144,00	112,00	112,00	112,00	112,16	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40	112,40
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-74,00	-42,00	-42,00	-42,00	-42,16	-42,40	-42,40	-42,40	-42,40	-42,40	-42,40	-42,40	-42,40	-42,40
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	РТС Южная														
1	Производительность ВПУ, т/ч	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	96,00	64,00	64,00	64,00	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-61,00	-29,00	-29,00	-29,00	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08	-29,08
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ТПК "Балтптицепром"															
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"														
1	Производительность ВПУ, т/ч	25,00	25,00	25,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Берестяная										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	14,40	14,40	14,40											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	10,60	10,60	10,60											
6	Доля резерва/дефицита, %	42,40	42,40	42,40											
МП "Калининградтеплосеть"															
5	РТС Северная														
1	Производительность ВПУ, т/ч	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00	137,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	294,60	294,60	294,60	294,60	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40	295,40

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-157,60	-157,60	-157,60	-157,60	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40	-158,40
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	<b>РТС Восточная</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-102,40	-102,40	-102,40	-102,40	-102,40	-102,64	-102,64	-102,64	-102,64	-102,64	-102,64	-102,64	-102,64	-102,64
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	<b>РТС Балтийская</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04	-23,04
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	<b>РТС Горького</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40	22,40
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	33,36	33,36	33,36	33,36	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-10,96	-10,96	-10,96	-10,96	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36	-11,36
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	<b>РТС Прибрежная</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24
6	Доля резерва/дефицита, %	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72	70,72
10	<b>РТС Чкаловск</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
6	Доля резерва/дефицита, %	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56	55,56
11	<b>РТС Цепрусс</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	45,00	45,00	45,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	24,00	24,00	24,00	24,00	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	21,00	21,00	21,00	41,00	40,68	40,68	40,68	40,68	40,68	40,68	40,68	40,68	40,68	40,68
6	Доля резерва/дефицита, %	46,67	46,67	46,67	63,08	62,58	62,58	62,58	62,58	62,58	62,58	62,58	62,58	62,58	62,58
12	<b>РТС Красная</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54	-22,54
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	<b>Котельная ул. Киевская, 141а</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,00	12,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	8,72	8,72	8,72	8,72	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68	9,68
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,28	3,28	11,28	11,28	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
6	Доля резерва/дефицита, %	27,33	27,33	56,40	56,40	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
14	<b>Котельная ул. Александра Невского, 90</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
6	Доля резерва/дефицита, %	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
15	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
6	Доля резерва/дефицита, %	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
16	<b>Котельная ул. Карташева, 10</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
6	Доля резерва/дефицита, %	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94	12,94
17	Котельная ул. Летняя, 50а														
1	Производительность ВПУ, т/ч	21,00	21,00	21,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,32	2,32	2,32											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,68	18,68	18,68											
6	Доля резерва/дефицита, %	88,95	88,95	88,95											
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б														
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,50	5,50	5,50	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,02	3,02	3,02	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52	7,52
6	Доля резерва/дефицита, %	54,91	54,91	54,91	75,20	75,20	75,20	75,20	75,20	75,20	75,20	75,20	75,20	75,20	75,20
19	Котельная ул. Бассейная, 35а														
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
6	Доля резерва/дефицита, %	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47														
1	Производительность ВПУ, т/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72	10,72
6	Доля резерва/дефицита, %	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д														
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,12	1,12	1,12											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,68	0,68	0,68											
6	Доля резерва/дефицита, %	37,78	37,78	37,78											
22	Котельная ул. Александра Невского, 188														
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	5,00										



№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,80	0,80	0,80	0,80											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,00	1,00	1,00	4,20											
6	Доля резерва/дефицита, %	55,56	55,56	55,56	84,00											
23	Котельная ул. Чкалова, 29															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
6	Доля резерва/дефицита, %	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	30,67	
24	Котельная ул. Чувашская, 4															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,72	0,72	0,72	1,36	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	4,28	4,28	3,64	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	
6	Доля резерва/дефицита, %	-	85,60	85,60	72,80	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	
25	Котельная Аллея Смелых, 152а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80										
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-										
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-										
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6															
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12										
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38										
6	Доля резерва/дефицита, %	79,64	79,64	79,64	79,64	79,64										
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	6	6	6	6											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,96	0,96	0,96	0,96											

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,54	0,54	0,54	0,54											
6	Доля резерва/дефицита, %	36,00	36,00	36,00	36,00											
28	<b>Котельная ул. Молодой Гвардии, 4</b>															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,64	0,64	0,64	0,64											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-											
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-											
29	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92</b>															
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,88	1,84	1,84	1,84	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,92	3,96	3,96	3,96	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	
6	Доля резерва/дефицита, %	84,83	68,28	68,28	68,28	61,38	61,38	61,38	61,38	61,38	61,38	61,38	61,38	61,38	61,38	
30	<b>Котельная ул. Транспортная, 25</b>															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	2	2	2	2											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,96	0,96	0,96	0,96											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46											
6	Доля резерва/дефицита, %	0,00	0,00	0,00	0,00											
31	<b>Котельная ул. Красносельская, 14</b>															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
6	Доля резерва/дефицита, %	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	
32	<b>Котельная ул. Солнечногорская, 59</b>															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,64	0,64	0,64	0,64											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-											
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-											
33	<b>Котельная пос. Прегольский, 25а</b>															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-											

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-											
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-											
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в															
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
6	Доля резерва/дефицита, %	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00	
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	
6	Доля резерва/дефицита, %	100,00	100,00	100,00	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	89,33	
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,40	0,40	0,40	0,40											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10											
6	Доля резерва/дефицита, %	20,00	20,00	20,00	20,00											
37	Котельная ул. Чувашская, 1а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-												
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-												
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24												
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-												
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-												
38	Котельная ул. Горького, 178															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,40	0,40	0,40	0,40											

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10											
6	Доля резерва/дефицита, %	20,00	20,00	20,00	20,00											
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-												
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-												
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00												
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-												
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-												
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4											
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-												
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-												
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,40	0,40	0,40												
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,40	1,40	1,40												
6	Доля резерва/дефицита, %	77,78	77,78	77,78												
41	Котельная ул. Энгельса, 51а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24										
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26										
6	Доля резерва/дефицита, %	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00										
42	Котельная ул. Колхозная, 8а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	
6	Доля резерва/дефицита, %	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	78,67	
43	Котельная ул. Баженова, 21															
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная									
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-										
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24										
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56										
6	Доля резерва/дефицита, %	86,67	86,67	86,67	86,67	86,67										
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-										

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-										
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24										
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-										
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-										
45	Котельная ул. Можайская, 30															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 137б											
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-												
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-												
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,16	0,16	0,16												
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-												
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-												
46	Котельная ул. Дзержинского, 147															
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,96	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,24	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
6	Доля резерва/дефицита, %	85,45	85,45	85,45	85,45	56,36	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-												
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-												
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,32	0,32	0,32												
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,18	0,18	0,18												
6	Доля резерва/дефицита, %	36,00	36,00	36,00												
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38															
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,16	0,16	0,16	0,16											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34											
6	Доля резерва/дефицита, %	68,00	68,00	68,00	68,00											
49	Котельная проспект Победы, 199															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,08	0,08	0,08	0,08											

№ п/п	Показатель	Величина показателя														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-											
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-											
50	Котельная ул. Клавьи Назаровой, 57а															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-											
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-											
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,08	0,08	0,08	0,08											
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-											
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-											
АО "Молоко"																
51	Котельная АО "Молоко"															
1	Производительность ВПУ, т/ч	23,00	23,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2												
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2													
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10													
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,14	1,14													
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	21,86	21,86													
6	Доля резерва/дефицита, %	95,04	95,04													
ООО "БалтРыбПром"																
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"															
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную пр. Советский, 103а													
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1														
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	15														
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,50														
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,50														
6	Доля резерва/дефицита, %	90,00														
ООО "Комфорт сервис"																
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ООО "Энергия"																
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)															
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАО "РЖД"</b>															
61	<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
6	Доля резерва/дефицита, %	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60	47,60
<b>АО "Кварц"</b>															
62	<b>Котельная АО "Кварц"</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92	16,92
6	Доля резерва/дефицита, %	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31
<b>ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>															
63	<b>Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Доля резерва/дефицита, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64	<b>Котельная в/г 2, Советский пр., 200</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Доля резерва/дефицита, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65	<b>Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	н/д	н/д	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	Показатель	Величина показателя													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Доля резерва/дефицита, %	н/д	н/д	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>ООО "Комфорт сервис"</b>															
66	<b>Котельная АО "Водинжсервис"</b>														
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Доля резерва/дефицита, %	-	н/д	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 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград»**

### **4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград»**

В актуализированной схеме теплоснабжения ГО «Город Калининград» рассмотрены 2 варианта перспективного развития систем теплоснабжения.

**Вариант № 1** предполагает:

- Максимальная загрузка свободной тепловой мощности ТЭЦ-2.
- Переключение неэффективных угольных котельных на более эффективные источники, в том числе на ТЭЦ-2.
- Закрытие встроенных в жилые дома угольных котельных.
- Устранение существующих дефицитов мощности на котельных МП «КТС», в том числе на тех источниках, где предполагается увеличение присоединенной нагрузки.
- Перераспределение нагрузок тепловых сетей между источниками с целью оптимизации использования установленной мощности основных источников.
- Обеспечение тепловой энергией вновь строящихся объектов застройки в соответствии с документами территориального планирования города.
- Замена изношенных участков сетей.
- Реконструкция источников тепловой энергии, ЦТП.
- Организация надежного теплоснабжения потребителей Южной и Юго-Восточной частей г. Калининграда в межотопительный период (для целей горячего водоснабжения) в связи с возможным остановом генерирующего оборудования Калининградской ТЭЦ-2 в межотопительный период.
- Переключение потребителей по ул. Портовая, 66 и ул. Красная, 224.

**Вариант № 2** предполагает переход основных источников тепловой энергии на повышенный температурный график (130/70°C либо 150/70°C) с полной реконструкцией тепловых сетей. Рассматриваются источники тепловой энергии, имеющие наибольшую присоединённую нагрузку и, соответственно, установленную тепловую мощность:

- ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)
- ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)
- РТС Южная (ул. Киевская д.21)
- Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А. Космодемьянского) – Котельная (ул. Берестяная) с 2025 г.
- РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)
- РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)
- РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)
- РТС Горького (ул. Горького, 166)
- РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)
- РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)
- РТС Красная (ул. Красная, 119)

В большинстве систем теплоснабжения города Калининград применяется центральный качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии по нагрузке отопления, при котором температура теплоносителя устанавливается на источнике. При этом автоматизированное местное и индивидуальное регулирование режимов теплоснабжения

преимущественно отсутствует.

При данном способе регулирования имеет место поддержание стабильного гидравлического режима работы тепловых сетей, при плавном изменении параметров теплоносителя, что является неоспоримым преимуществом данного способа.

Существующие источники тепловой энергии, тепловые сети и абонентские установки работают по различным температурным графикам. В основном это график 110/70 °С. По температурному графику 95/70 °С предусмотрена работа малых источников тепловой энергии (как правило, с установленной мощностью менее 20 Гкал/ч).

Переход основных источников теплоснабжения города на текущий температурный режим произошел примерно 20 лет назад, и в настоящее время имеет ряд неоспоримых преимуществ.

Следует отметить, что в настоящее время пониженный температурный график не влияет негативным образом на качество услуги, но, в то же время, позволяет применять современные трубопроводы с ППУ-изоляцией, что сокращает затраты на монтажные работы и призван упростить эксплуатацию тепловых сетей. При этом трубопроводы из полимерных материалов не могут продолжительное время эксплуатироваться при высоких температурах теплоносителя (140-150 °С).

Основной причиной, позволяющей теплоснабжающим организациям в настоящее время поставлять потребителям теплоноситель с меньшими, чем по проекту, температурами, является объективно установленное существенное снижение фактических нагрузок относительно договорных.

Снижение тепловых нагрузок существующих зданий обусловлено сокращением инфильтрации, повышением теплозащиты прозрачных ограждений, остеклением балконов и лоджий, а также увеличением внутренних тепловыделений вследствие роста энергооснащенности квартир бытовой техникой. Наблюдается также существенное сокращение потребления воды на нужды ГВС (на 30 - 50 %) вследствие значительной оснащенности приборами учета горячей воды.

Таким образом, в настоящем документе рассматривается два полярных варианта – эксплуатация систем теплоснабжения с существующим графиком 110/70°С или полная реконструкция системы теплоснабжения (сети и объекты на сетях) с переходом на повышенный температурный график.

Мероприятия в части источников тепловой энергии остаются актуальными для двух вариантов. Кроме того, в данной схеме не рассматривается вариант перехода с температурного графика 95/70°С, актуального для ряда малых котельных, на повышенный график.

#### **4.2. Обоснование выбора приоритетного варианта развития теплоснабжения городского округа «Город Калининград»**

В ходе расчетов экономической эффективности проектов были получены следующие результаты:

Инвестиции – 32 324 217,09 тыс. руб.

NPV проекта – -6 306 611,87 тыс. руб.

IRR - в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не вычисляется. Для получения положительных значений NPV необходимо увеличить период расчетов.

Срок окупаемости – 35,14 лет.

Дисконтированный срок окупаемости – 41,85.

Превышение средневзвешенного тарифа по г. Калининград в сравнении с тарифом с учетом

индексов МЭР составит до 61,31 % в период до 2035 гг.

Источники инвестиций для реализации Варианта № 2 не определены, но в расчетах участвуют заемные средства, в которые составляют 91,3% от объема инвестиций по Варианту 2.

**На основании вышеизложенного, выбран приоритетный вариант развития – Вариант № 1.**

Вариант № 1 предполагает:

- Максимальную загрузку свободной тепловой мощности ТЭЦ-2;
- Переключение неэффективных угольных котельных на более эффективные источники, в том числе на ТЭЦ-2;
- Устранение существующих дефицитов мощности на котельных МП «КТС», в том числе на тех источниках, где предполагается увеличение присоединенной нагрузки;
- Перераспределение нагрузок тепловых сетей между источниками с целью оптимизации использования установленной мощности основных источников;
- Обеспечение тепловой энергией вновь строящихся объектов застройки в соответствии с документами территориального планирования города;
- Замену изношенных участков сетей;
- Реконструкцию источников тепловой энергии, ЦТП.

Как следует из таблиц и графических изображений выше для перспективного развития систем теплоснабжения ГО «Город Калининград» целесообразно выбрать первый (базовый) сценарий развития.

С целью обоснования возможности перехода к реализации мероприятий по второму (альтернативному) варианту, требуется:

- 1) Проведение технического обследования и испытаний теплосетевого хозяйства МП «КТС» с целью определения возможностей оборудования по переходу на повышенный температурный график
- 2) Изменение (пересмотр) договорных нагрузок абонентов в сторону уменьшения (к фактическим) с целью более точного и корректного расчета гидравлических режимов, в т.ч. для прогнозирования увеличения температурных графиков тепловых сетей
- 3) На основании данных пункта 1 уточнить капитальные затраты по переходу на повышенный температурный график, а также адресный перечень мероприятий
- 4) Определить источники финансирования мероприятий, в частности, оценить возможность развития систем теплоснабжения на основе концессионного соглашения, которое будет предусматривать перечень мероприятий по п. 2 и необходимые показатели развития.
- 5) Определить комплексный план реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения с переходом источников и тепловых сетей на повышенный температурный график, согласовать мероприятия с профильными министерствами и учреждениями (в т.ч. в части организации дорожного движения)
- 6) Внести изменения в документы территориального планирования.

До реализации мероприятий 1-5 рассматривать данный вариант развития системы теплоснабжения города как основной не представляется возможным.

Резюмируя вышесказанное, без тщательной проработки варианта перевода системы теплоснабжения на повышенный температурный график мероприятие не будет иметь выраженного экономического эффекта. Промежуточным вариантом является перевод части системы теплоснабжения в зоне действия ТЭЦ-2 (после ТНС) на график 125/65 °С, что позволит

повысить эффективность функционирования источника тепловой энергии в диапазоне нулевых температур и снизит тепловые потери в сетях, но и позволит использовать трубопроводы в ППУ-изоляции подземной бесканальной прокладки. Тем не менее, данное мероприятие также подлежит тщательной проработке и планированию, проведению предварительных температурных испытаний, а также обязательному определению источника финансирования, поскольку ярко выраженный эффект для одной из организаций в этой зоне отсутствует: с одной стороны, повышается эффективность работы источника (с минимальным эффектом для теплотранспортной организации), с другой стороны, снижаются потери при транспортировке тепловой энергии (с минимальным или отрицательным эффектом для источника тепловой энергии, для которого потери при транспортировке в сетях теплотранспортной компании – полезный отпуск).

## **Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**

**5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа «Город Калининград», для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения**

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. 5.1.1.

Таблица 5.1.1. Мероприятия по строительству новых котельных

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации															Источник финансирования
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2022-2035	
				ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"															
				МП "Калининградтеплосеть"															
001.04.01.01.000				Подгруппа проектов 001.04.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»															
001.04.01.01.002	Котельная по ул. Берестяная	Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Калининграде	2022-2025		134 533,5		232 288,8											366 822,3	Амортизация
001.04.01.01.002				35 624,7		102 586,9												138 211,6	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.003	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. 3 -го Белорусского фронта в г. Калининграде	2022	27 128,4														27 128,4	Плата за подключение
001.04.01.01.004	Котельная в Юго-Западной части города	Строительство котельной (в Юго-Западной части города)	2021-2035														189 143,0	189 143,0	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.005	Котельная МАОУ СОШ №3	Строительство котельной (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	2021-2022	7 256,3														7 256,3	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.006	Котельная МАДОУ д/с №5	Строительство котельной (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	2024-2025			292,8	22 154,7											22 447,5	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.007	Котельная МАДОУ ЦРР д/с №77	Строительство котельной (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)	2025				26 036,6											26 036,6	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.008	Котельная МАУДО ДДТ "Родник"	Строительство котельной (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)	2025				12 707,3											12 707,3	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.009	Котельная детского сада ул. Баженова	Строительство нового источника теплоснабжения по ул. Баженова для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2025				4 859,2											4 859,2	Плата за подключение
001.04.01.01.010	БМК Юго-восток	Строительство новой БМК в Юго-восточной части города установленной мощностью 2,5 МВт для обеспечения нагрузки ГВС в летний период	2025				20 200,7											20 200,7	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.011	Газовая котельная "Чкаловск"	Строительство газовой котельной «Чкаловск» по ул. Доука в г. Калининграде с переключением на нее потребителей	2023-2026			18 089,2	57 326,3	140 181,9										215 597,4	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.012	Газовая котельная "Прибрежная"	Строительство газовой котельной «Прибрежная» по ул. Заводская в г. Калининграде с переключением на нее потребителей	2023-2026			31 314,5	57 595,2	140 839,5										229 749,2	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.013	Модульная котельная по ул. Баркляя де Толли, 17	Строительство модульной котельной по ул. Баркляя де Толли, 17 в г. Калининграде	2024				30 355,5											30 355,5	Бюджетное финансирование

## **5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2023 г. планируется реализовать мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, в соответствии с предложениями инвестиционной программы МП «Калининградтеплосеть», направленных, в основном, на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ и котельных. Перечень мероприятий, планируемых к реализации в период 2023-2035 гг., приведены в табл. 5.2.1



Таблица 5.2.1. Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
Проекты ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	855 888,71	697 117,34	909 904,63	1 692 735,30	693 098,82	534 240,48	84 111,60	10 887,60	1 664 161,33	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	7 331 288,83
Всего стоимость проектов накопленным итоном		тыс. руб.	855 888,71	1 553 006,05	2 462 910,68	4 155 645,98	4 848 744,80	5 382 985,28	5 467 096,88	5 477 984,48	7 142 145,81	7 142 145,81	7 142 145,81	7 142 145,81	7 142 145,81	7 331 288,83	73 246 280,70
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	855 888,71	697 117,34	909 904,63	1 692 735,30	693 098,82	534 240,48	84 111,60	10 887,60	1 664 161,33	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	7 331 288,83
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	616 623,43	330 097,03	200 711,65	388 660,76	280 311,40	445 071,40	68 886,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 330 361,67
Амортизация		тыс. руб.	288 212,33	277 983,22	147 997,00	333 220,00	249 500,00	136 014,00	68 886,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 501 812,55
Плата за подключение		тыс. руб.	313 465,95	29 411,80	45 265,80	37 370,93	30 811,40	309 057,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	765 383,28
Прибыль, направляемая на инвестиции		тыс. руб.	14 945,15	21 560,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 505,15
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	1 142,00	7 448,85	18 069,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 660,69
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетное финансирование		тыс. руб.	37 245,16	122 060,69	473 394,21	1 018 683,99	297 270,95	129,00	1 207,00	9 073,00	1 386 801,11	0,00	0,00	0,00	0,00	157 619,19	3 503 484,29
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	142 648,12	116 186,22	151 650,77	282 122,55	115 516,47	89 040,08	14 018,60	1 814,60	277 360,22	0,00	0,00	0,00	0,00	31 523,84	1 221 881,47
Прочие (НДС)		тыс. руб.	142 648,12	116 186,22	151 650,77	282 122,55	115 516,47	89 040,08	14 018,60	1 814,60	277 360,22	0,00	0,00	0,00	0,00	31 523,84	1 221 881,47
Группа проектов	001.01.00.000	"Источники теплоснабжения"															
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	421 415,57	179 549,07	242 764,56	1 124 346,38	312 221,46	8 554,80	30 248,40	10 887,60	1 664 161,33	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	4 183 292,19
Всего стоимость проектов накопленным итоном		тыс. руб.	421 415,57	600 964,64	843 729,20	1 968 075,58	2 280 297,04	2 288 851,84	2 319 100,24	2 329 987,84	3 994 149,17	3 994 149,17	3 994 149,17	3 994 149,17	3 994 149,17	4 183 292,19	37 206 459,96
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	421 415,57	179 549,07	242 764,56	1 124 346,38	312 221,46	8 554,80	30 248,40	10 887,60	1 664 161,33	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	4 183 292,19
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	315 368,48	147 953,23	58 783,00	287 547,33	26 000,00	7 000,00	24 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	866 652,03
Амортизация		тыс. руб.	277 816,33	125 251,22	58 045,00	282 009,00	26 000,00	7 000,00	24 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	800 121,55
Плата за подключение		тыс. руб.	22 607,00	0,00	0,00	4 049,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 656,33
Прибыль, направляемая на инвестиции		тыс. руб.	14 945,15	21 560,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 505,15
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	1 142,00	738,00	1 489,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 369,00
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетное финансирование		тыс. руб.	35 811,16	1 671,00	143 520,80	649 407,99	234 184,55	129,00	1 207,00	9 073,00	1 386 801,11	0,00	0,00	0,00	0,00	157 619,19	2 619 424,79
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	70 235,93	29 924,85	40 460,76	187 391,06	52 036,91	1 425,80	5 041,40	1 814,60	277 360,22	0,00	0,00	0,00	0,00	31 523,84	697 215,37
Прочие (НДС)		тыс. руб.	70 235,93	29 924,85	40 460,76	187 391,06	52 036,91	1 425,80	5 041,40	1 814,60	277 360,22	0,00	0,00	0,00	0,00	31 523,84	697 215,37
Группа проектов	001.02.01.00.000	Источники теплоснабжения АО "Калининградская генерирующая компания"															
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	27 054,18	34 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 926,18
Всего стоимость проектов накопленным итоном		тыс. руб.	27 054,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	832 094,57
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	27 054,18	34 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 926,18
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	22 545,15	29 060,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 605,15
Амортизация		тыс. руб.	7 600,00	7 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 100,00
Плата за подключение		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль, направляемая на инвестиции		тыс. руб.	14 945,15	21 560,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 505,15
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетное финансирование		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	4 509,03	5 812,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 321,03
Прочие (НДС)		тыс. руб.	4 509,03	5 812,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 321,03
Подгруппа проектов	001.02.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	27 054,18	34 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 926,18
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	27 054,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	832 094,57
Подгруппа проектов	001.02.01.03.001	Технические средстав безопасности РТС Южная															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	17 934,18	25 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 806,18

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	Всего 2022 - 2035
			A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	9 120,00	9 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 120,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	27 054,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	832 094,57
Подгруппа проектов	001.02.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов	001.04.01.00.000	Источники теплоснабжения МП "Калининградтеплосеть"															
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	394 361,39	144 677,06	242 764,56	1 124 346,38	312 221,46	8 554,80	30 248,40	10 887,60	1 664 161,33	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	4 121 366,01
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	394 361,39	539 038,46	781 803,02	1 906 149,39	2 218 370,85	2 226 925,65	2 257 174,05	2 268 061,65	3 932 222,98	3 932 222,98	3 932 222,98	3 932 222,98	3 932 222,98	4 121 366,01	36 374 365,38
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	394 361,39	144 677,06	242 764,56	1 124 346,38	312 221,46	8 554,80	30 248,40	10 887,60	1 664 161,33	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	4 121 366,01
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	292 823,33	118 893,22	58 783,00	287 547,33	26 000,00	7 000,00	24 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	815 046,88
Амортизация		тыс. руб.	270 216,33	117 751,22	58 045,00	282 009,00	26 000,00	7 000,00	24 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	785 021,55
Плата за подключение		тыс. руб.	22 607,00	0,00	0,00	4 049,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 656,33
Прибыль, направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	1 142,00	738,00	1 489,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 369,00
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетное финансирование		тыс. руб.	35 811,16	1 671,00	143 520,80	649 407,99	234 184,55	129,00	1 207,00	9 073,00	1 386 801,11	0,00	0,00	0,00	0,00	157 619,19	2 619 424,79
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	65 726,90	24 112,84	40 460,76	187 391,06	52 036,91	1 425,80	5 041,40	1 814,60	277 360,22	0,00	0,00	0,00	0,00	31 523,84	686 894,33
Прочие (НДС)		тыс. руб.	65 726,90	24 112,84	40 460,76	187 391,06	52 036,91	1 425,80	5 041,40	1 814,60	277 360,22	0,00	0,00	0,00	0,00	31 523,84	686 894,33
Подгруппа проектов	001.04.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	70 009,39	134 533,46	152 283,36	463 524,38	281 021,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	1 290 515,08
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	70 009,39	204 542,86	356 826,22	820 350,59	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 290 515,08	12 654 592,59
Подгруппа проектов	001.04.01.01.002	Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	134 533,46	0,00	232 288,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	366 822,26
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	35 624,71	0,00	102 586,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138 211,64
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	35 624,71	170 158,18	272 745,11	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	6 033 900,98
Подгруппа проектов	001.04.01.01.003	Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. 3 -го Белорусского фронта в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	27 128,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 128,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	379 797,60
Подгруппа проектов	001.04.01.01.004	Строительство котельной (в Юго-Западной части города)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	189 143,03
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	189 143,03
Подгруппа проектов	001.04.01.01.005	Строительство котельной (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 256,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 256,28
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	101 587,92
Подгруппа проектов	001.04.01.01.006	Строительство котельной (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	292,80	22 154,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 447,55
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	292,80	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	247 215,83
Подгруппа проектов	001.04.01.01.007	Строительство котельной (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 036,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 036,62
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	286 402,78
Подгруппа проектов	001.04.01.01.008	Строительство котельной (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 707,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 707,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	139 780,34
Подгруппа проектов	001.04.01.01.009	Строительство нового источника теплоснабжения по ул. Баженова для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки															

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	Всего 2022 - 2035
			A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 859,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 859,19
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	53 451,11
Подгруппа проектов	001.04.01.01.010	Строительство новой БМК в Юго-восточной части города установленной мощностью 2,5 МВт для обеспечения нагрузки ГВС в летний период															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	20 200,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 200,69
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	222 207,56
Подгруппа проектов	001.04.01.01.011	Строительство газовой котельной «Чкаловск» по ул. Докука в г. Калининграде с переключением на нее потребителей															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	18 089,17	57 326,32	140 181,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	215 597,41
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	18 089,17	75 415,49	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	2 249 478,78
Подгруппа проектов	001.04.01.01.012	Строительство газовой котельной «Прибрежная» по ул. Заводская в г. Калининграде с переключением на нее потребителей															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	31 314,46	57 595,24	140 839,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	229 749,23
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	31 314,46	88 909,69	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	2 417 716,43
Подгруппа проектов	001.04.01.01.013	Строительство модульной котельной по ул. Барклая де Толли, 17 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	30 355,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 355,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	333 910,24
Подгруппа проектов	001.04.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	92,40	2 005,20	19 941,60	552 913,20	0,00	154,80	1 448,40	10 887,60	1 664 161,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 251 604,53
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	92,40	2 097,60	22 039,20	574 952,40	574 952,40	575 107,20	576 555,60	587 443,20	2 251 604,53	2 251 604,53	2 251 604,53	2 251 604,53	2 251 604,53	2 251 604,53	16 422 867,19
Подгруппа проектов	001.04.01.02.014	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															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 818,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 818,13
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 818,13	10 818,13	10 818,13	10 818,13	10 818,13	10 818,13	64 908,79
Подгруппа проектов	001.04.01.02.015	"РТС Восточная. Труба дымовая ж/б Н=90м, инв. № 02-110069". Адрес (местоположение) объекта: 23601, г. Калининград, ул. Ялтинская, д.99а.															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	92,40	1 886,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 978,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	92,40	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	25 816,80
Подгруппа проектов	001.04.01.02.016	Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	851 420,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	851 420,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	5 108 522,40
Подгруппа проектов	001.04.01.02.017	Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241 623,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241 623,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241 623,60	241 623,60	241 623,60	241 623,60	241 623,60	241 623,60	1 449 741,60
Подгруппа проектов	001.04.01.02.018	Реконструкция газовой котельной с заменой котлов (ПИР+СМР) на источнике РТС Красная (ул. Красная, 119)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	458 170,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	458 170,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80	2 749 024,80
Подгруппа проектов	001.04.01.02.019	Реконструкция котельной с заменой котлов и оборудования химводоподготовки на источнике Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	54 063,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54 063,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	594 699,60
Подгруппа проектов	001.04.01.02.020	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Колхозная, 8а)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,20	964,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 068,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,20	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	8 647,20
Подгруппа проектов	001.04.01.02.021	Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Карташева, 10)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,60	483,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	535,20
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,60	535,20	535,20	535,20	535,20	535,20	535,20	535,20	535,20	4 333,20

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
накопленным итогом																	
Подгруппа проектов	001.04.01.02.022	Увеличение установленной мощности до 154,65 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 887,60	102 128,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113 016,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 887,60	113 016,00	113 016,00	113 016,00	113 016,00	113 016,00	113 016,00	688 983,60
Подгруппа проектов	001.04.01.02.023	Реконструкция (строительство) котельной РТС Цепрусс (ПИР+СМР) на источнике РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	187 882,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	187 882,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	2 066 710,80
Подгруппа проектов	001.04.01.02.024	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Киевская, 141а)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	118,80	11 743,20	229 030,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	240 892,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	118,80	11 862,00	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	2 661 801,60
Подгруппа проектов	001.04.01.02.025	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	8 198,40	81 936,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90 134,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	8 198,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	999 676,80
Подгруппа проектов	001.04.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	277 086,00	3 768,00	13 634,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294 488,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	277 086,00	280 854,00	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	4 091 800,80
Подгруппа проектов	001.04.01.03.026	Техническое перевооружение угольной котельной по ул. Энгельса, 51а в г. Калининграде с установкой автоматических угольных котлов															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 768,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 768,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	48 984,00
Подгруппа проектов	001.04.01.03.027	Техническое перевооружение угольной котельной по адресу ул. Солнечногорская, 59 в г. Калининграде с установкой автоматических угольных котлов															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 634,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 634,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	163 612,80
Подгруппа проектов	001.04.01.03.028	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Чувашская,4 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	277 086,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	277 086,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	3 879 204,00
Подгруппа проектов	001.04.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	47 173,60	4 370,40	56 905,20	107 908,80	31 200,00	8 400,00	28 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	284 758,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	47 173,60	51 544,00	108 449,20	216 358,00	247 558,00	255 958,00	284 758,00	284 758,00	284 758,00	284 758,00	284 758,00	284 758,00	284 758,00	284 758,00	3 205 104,80
Подгруппа проектов	001.04.01.04.029	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения, охранная сигнализация, видеонаблюдение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	685,20	600,00	12 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 285,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	685,20	1 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	161 392,80
Подгруппа проектов	001.04.01.04.030	Очистные сооружения РТС "Чкаловск"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	34 419,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 419,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	413 035,20
Подгруппа проектов	001.04.01.04.031	Очистные сооружения РТС "Восточный"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	65 322,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65 322,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	718 542,00
Подгруппа проектов	001.04.01.04.032	Производственное оборудование															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4 800,00	1 200,00	1 200,00	7 200,00	4 800,00	1 200,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 000,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4 800,00	6 000,00	7 200,00	14 400,00	19 200,00	20 400,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00	264 000,00
Подгруппа	001.04.01.04.033	Автомобильный транспорт															

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
проектов																	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	34 800,00	0,00	7 200,00	30 000,00	24 000,00	6 000,00	24 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126 000,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	34 800,00	34 800,00	42 000,00	72 000,00	96 000,00	102 000,00	126 000,00	126 000,00	126 000,00	126 000,00	126 000,00	126 000,00	126 000,00	126 000,00	1 389 600,00
Подгруппа проектов	001.04.01.04.034	Оргтехника, кондиционеры															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 040,00	1 200,00	1 200,00	3 600,00	2 400,00	1 200,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 840,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 040,00	3 240,00	4 440,00	8 040,00	10 440,00	11 640,00	12 840,00	12 840,00	12 840,00	12 840,00	12 840,00	12 840,00	12 840,00	12 840,00	142 560,00
Подгруппа проектов	001.04.01.04.035	Установка узлов учета тепловой энергии на источниках															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4 848,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 848,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	67 877,60
Подгруппа проектов	001.04.01.04.036	Замена приборов учета электроэнергии															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	207,60	30,00	76,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	314,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	207,60	237,60	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	3 903,60
Подгруппа проектов	001.04.01.04.037	Установка приборов учета и замена узлов учета тепловой энергии на ЦТП и источниках т/энергии, поверка приборов															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	561,60	421,20	1 267,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 250,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	561,60	982,80	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	26 294,40
Подгруппа проектов	001.04.01.04.038	Установка, замена, поверка приборов учета холодной воды															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	18,00	8,40	8,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	18,00	26,40	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	427,20
Подгруппа проектов	001.04.01.04.039	Установка, замена, поверка приборов учета природного газа															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	314,40	162,00	228,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	704,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	314,40	476,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	8 539,20
Подгруппа проектов	001.04.01.04.040	Установка (замена) осветительных устройств с использованием светодиодов															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	268,80	264,00	206,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	739,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	268,80	532,80	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	8 932,80
Группа проектов	001.04.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них															
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	434 473,14	517 568,27	667 140,07	568 388,92	380 877,36	525 685,68	53 863,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 147 996,64
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	434 473,14	952 041,41	1 619 181,48	2 187 570,40	2 568 447,76	3 094 133,44	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	36 039 820,75
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	434 473,14	517 568,27	667 140,07	568 388,92	380 877,36	525 685,68	53 863,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 147 996,64
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	301 254,95	182 143,80	141 928,65	101 113,43	254 311,40	438 071,40	44 886,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 463 709,64
Амортизация		тыс. руб.	10 396,00	152 732,00	89 952,00	51 211,00	223 500,00	129 014,00	44 886,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	701 691,00
Плата за подключение		тыс. руб.	290 858,95	29 411,80	45 265,80	33 321,60	30 811,40	309 057,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	738 726,95
Прибыль, направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	6 710,85	16 580,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 291,69
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетное финансирование		тыс. руб.	1 434,00	120 389,69	329 873,41	369 276,00	63 086,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	884 059,50
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	72 412,19	86 261,38	111 190,01	94 731,49	63 479,56	87 614,28	8 977,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524 666,11
Прочие (НДС)		тыс. руб.	72 412,19	86 261,38	111 190,01	94 731,49	63 479,56	87 614,28	8 977,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524 666,11
Группа проектов	001.04.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них МП "Калининградтеплосеть"															
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	434 473,14	517 568,27	667 140,07	568 388,92	380 877,36	525 685,68	53 863,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 147 996,64
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	434 473,14	952 041,41	1 619 181,48	2 187 570,40	2 568 447,76	3 094 133,44	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	36 039 820,75
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	434 473,14	517 568,27	667 140,07	568 388,92	380 877,36	525 685,68	53 863,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 147 996,64
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	301 254,95	182 143,80	141 928,65	101 113,43	254 311,40	438 071,40	44 886,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 463 709,64
Амортизация		тыс. руб.	10 396,00	152 732,00	89 952,00	51 211,00	223 500,00	129 014,00	44 886,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	701 691,00
Плата за подключение		тыс. руб.	290 858,95	29 411,80	45 265,80	33 321,60	30 811,40	309 057,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	738 726,95
Прибыль, направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	6 710,85	16 580,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 291,69

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	Всего 2022 - 2035
			A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетное финансирование		тыс. руб.	1 434,00	120 389,69	329 873,41	369 276,00	63 086,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	884 059,50
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	72 412,19	86 261,38	111 190,01	94 731,49	63 479,56	87 614,28	8 977,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524 666,11
Прочие (НДС)		тыс. руб.	72 412,19	86 261,38	111 190,01	94 731,49	63 479,56	87 614,28	8 977,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524 666,11
Подгруппа проектов	001.04.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	366 461,52	112 696,23	89 244,48	39 985,92	36 973,68	370 868,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 016 230,71
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	366 461,52	479 157,75	568 402,23	608 388,15	645 361,83	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	11 813 847,88
Подгруппа проектов	001.04.02.01.041	Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания ГБУЗ КО "Городская детская поликлиника №6" по ул. Огарева, 16-18 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 440,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 440,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	48 165,60
Подгруппа проектов	001.04.02.01.042	Строительство участка тепловой сети по ул. Закавказская до точки подключения здания д/с №74 по ул. Нахимова, 9 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	13 632,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 632,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	190 848,00
Подгруппа проектов	001.04.02.01.043	Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания д/с №7 по ул. Закавказская, 14 - ул. Адмиральская, 7 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 611,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 611,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	22 562,40
Подгруппа проектов	001.04.02.01.044	Административное здание по ул. А. Невского, 190, казарма "Литера 16" (КН 39:15:131007:1605)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 026,80	1 405,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 432,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 026,80	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	46 642,80
Подгруппа проектов	001.04.02.01.045	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 9															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 449,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 449,08
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	114 490,80
Подгруппа проектов	001.04.02.01.046	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 9															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 551,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 551,12
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	135 511,20
Подгруппа проектов	001.04.02.01.047	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 18															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 973,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 973,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	119 734,80
Подгруппа проектов	001.04.02.01.048	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 295,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 295,92
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	135 255,12
Подгруппа проектов	001.04.02.01.049	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 47															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14 332,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 332,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14 332,80	14 332,80	14 332,80	14 332,80	14 332,80	14 332,80	14 332,80	14 332,80	14 332,80	14 332,80	14 332,80	157 660,80
Подгруппа проектов	001.04.02.01.050	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 139															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106 243,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106 243,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	106 243,20	106 243,20	106 243,20	106 243,20	106 243,20	106 243,20	106 243,20	106 243,20	106 243,20	956 188,80
Подгруппа проектов	001.04.02.01.051	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 6															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	11 422,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 422,44
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	11 422,44	11 422,44	11 422,44	11 422,44	11 422,44	11 422,44	11 422,44	11 422,44	11 422,44	11 422,44	11 422,44	11 422,44	137 069,28
Подгруппа проектов	001.04.02.01.052	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 6															







Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
проектов																	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	759,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	759,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	9 115,20
Подгруппа проектов	001.04.02.01.080	Многokвартирные жилые дома по ул. Левитана. Многokвартирный жилой дом №2 по ГП															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 618,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 618,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	43 416,00
Подгруппа проектов	001.04.02.01.081	Многokвартирные жилые дома по ул. Левитана. Многokвартирный жилой дом №3 по ГП															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 816,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 816,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	45 792,00
Подгруппа проектов	001.04.02.01.082	Многokвартирные жилые дома по ул. Левитана. Многokвартирный жилой дом №4 по ГП															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 041,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 041,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	24 494,40
Подгруппа проектов	001.04.02.01.083	Многokвартирный жилой дом №5 по ГП по ул. Левитана															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 267,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 267,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	13 939,20
Подгруппа проектов	001.04.02.01.084	Многokвартирный жилой дом №6 по ГП по ул. Левитана															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 410,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 410,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	26 518,80
Подгруппа проектов	001.04.02.01.085	Многokвартирный жилой дом №7 по ГП поул. Левитана															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 590,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 590,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	28 498,80
Подгруппа проектов	001.04.02.01.086	Многokвартирный жилой дом №8 по ГП по ул. Левитана															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 821,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 821,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	53 037,60
Подгруппа проектов	001.04.02.01.087	Многokвартирный жилой дом №9 по ГП по ул. Левитана															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 233,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 233,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	13 569,60
Подгруппа проектов	001.04.02.01.088	Многokвартирный жилой дом №10 по ГП по ул. Левитана															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 033,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 033,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	11 365,20
Подгруппа проектов	001.04.02.01.089	Многokвартирный дом по ул. Солдатская, 8-12 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	15 240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 240,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	213 360,00
Подгруппа проектов	001.04.02.01.090	Строительство тепловой сети с целью подключения ЦТП «Парусная» по ул. Казанской в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	26 872,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 872,49
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	8 053,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 053,02
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	419 106,23
Подгруппа проектов	001.04.02.01.091	Строительство тепловой сети с целью подключения ЦТП «Трампарк» по ул. Киевская в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	75 996,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75 996,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	987 959,34
Подгруппа проектов	001.04.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных															

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	55 536,42	67 782,95	408 080,87	466 949,80	75 703,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 074 053,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	55 536,42	123 319,37	531 400,24	998 350,04	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	12 449 143,22
Подгруппа проектов	001.04.02.02.092	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Подполковника Емельянова, 80а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	22 825,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 825,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	319 552,80
Подгруппа проектов	001.04.02.02.093	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Ю. Гагарина, 41-45 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	33 584,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 584,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	403 012,80
Подгруппа проектов	001.04.02.02.094	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Кутузова, 41 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 088,40	3 921,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 010,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 088,40	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	56 198,40
Подгруппа проектов	001.04.02.02.095	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Лейтенанта Катина, 4-6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 394,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 394,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	103 521,60
Подгруппа проектов	001.04.02.02.096	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу проспект Победы, 18 на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 228,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 228,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	50 745,60
Подгруппа проектов	001.04.02.02.097	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу проспект Победы, 10-12 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 076,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 076,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	71 064,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.098	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Октябрьская, 3 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 200,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	16 800,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.099	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Клавы Назаровой, 57а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 020,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 020,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	22 223,52
Подгруппа проектов	001.04.02.02.100	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 146-156 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 819,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 819,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	45 835,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.101	Переключение потребителей котельной по адресу Аллея Смелых, 152а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 927,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 927,04
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	59 270,40
Подгруппа проектов	001.04.02.02.102	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 115д в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	67 845,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 845,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	814 147,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.103	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Маршала Новикова, 4–6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 951,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 951,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	39 513,60
Подгруппа проектов	001.04.02.02.104	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Летняя, 50а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	28 330,80	231 186,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	259 516,80
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	28 330,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	3 142 532,40

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
накопленным итогом																	
Подгруппа проектов	001.04.02.02.105	Переключение потребителей котельной АО "Молоко" в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 736,80	44 314,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 051,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 736,80	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	580 356,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.106	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Чувашская, 1а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 168,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 168,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	50 025,60
Подгруппа проектов	001.04.02.02.107	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Юрия Гагарина, 50-52 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 340,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 340,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	52 080,05
Подгруппа проектов	001.04.02.02.108	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Юрия Гагарина, 109 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	11 306,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 306,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	146 983,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.109	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Молодой Гвардии, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 768,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 768,38
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	45 220,61
Подгруппа проектов	001.04.02.02.110	Переключение потребителей котельной по адресу МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 794,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 794,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	45 532,80
Подгруппа проектов	001.04.02.02.111	Переключение потребителей котельной по адресу МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 939,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 939,68
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	23 276,16
Подгруппа проектов	001.04.02.02.112	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Ивана Земнухова, 6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 229,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 229,92
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	32 299,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.113	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Баженова, 21 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 794,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 794,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	37 944,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.114	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Чернышевского, 51 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 588,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 588,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	15 883,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.115	Переключение потребителей котельной ООО "БалтРыбПром" в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	17 320,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 320,02
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	242 480,28
Подгруппа проектов	001.04.02.02.116	Переключение потребителей котельной по адресу МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 720,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 720,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	24 091,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.117	Переключение потребителей котельной по адресу проспект Мира, 77-79 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 605,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 605,76
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	36 057,60
Подгруппа	001.04.02.02.118	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Сержанта Мишина, 24 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
проектов																	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 387,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 387,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	63 878,40
Подгруппа проектов	001.04.02.02.119	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 101–113 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 779,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 779,52
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	157 795,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.120	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Маршала Новикова, 26-30 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 402,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 402,24
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	154 022,40
Подгруппа проектов	001.04.02.02.121	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Александра Невского, 188 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 496,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 496,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	93 456,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.122	Переключение потребителей котельной по адресу пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2) в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	135 387,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135 387,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	1 489 260,96
Подгруппа проектов	001.04.02.02.123	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Подполковника Емельянова, 156б в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 232,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 232,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	266 555,52
Подгруппа проектов	001.04.02.02.124	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Горького, 178 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 550,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 550,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	292 057,92
Подгруппа проектов	001.04.02.02.125	Переключение потребителей котельной по адресу проспект Победы, 199 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 726,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 726,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	95 990,40
Подгруппа проектов	001.04.02.02.126	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Баркляя де Толли, 17 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	30 204,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 204,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	332 244,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.127	Переключение потребителей котельной по адресу пос. Прегольский, 25а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	115 640,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115 640,64
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	1 272 047,04
Подгруппа проектов	001.04.02.02.128	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Транспортная, 25 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	58 239,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 239,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	640 632,96
Подгруппа проектов	001.04.02.02.129	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Лесопарковая, 38 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 329,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 329,76
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	102 627,36
Подгруппа проектов	001.04.02.02.130	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Солнечногорская, 59 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 304,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 304,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	267 347,52
Подгруппа проектов	001.04.02.02.131	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Энгельса, 51а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	16 037,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 037,28

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	160 372,80
Подгруппа проектов	001.04.02.02.132	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Танковая, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	24 408,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 408,95
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	317 316,32
Подгруппа проектов	001.04.02.02.133	Переключение потребителей от малой угольной котельной по ул. Можайская, 30 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 002,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 002,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	48 024,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.134	Строительство тепловой сети для для переключения нагрузки ГВС ФГКОУ КаПИ ФСБ России на котельную Емельянова, 300а в летний период															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	19 897,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 897,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	218 867,00
Подгруппа проектов	001.04.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	687,81	69 860,72	33 100,80	33 886,80	3 008,40	47 863,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188 407,73
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	687,81	70 548,53	103 649,33	137 536,13	140 544,53	188 407,73	188 407,73	188 407,73	188 407,73	188 407,73	188 407,73	188 407,73	188 407,73	
Подгруппа проектов	001.04.02.03.135	Реконструкция тепловой сети от ТК 3-47-5 до ответвления на Литовский вал, 70 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	31 596,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 596,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	347 556,00
Подгруппа проектов	001.04.02.03.136	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-8 от ЦТП Тихорецкая,32															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 504,80	33 886,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 391,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 504,80	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	355 420,80
Подгруппа проектов	001.04.02.03.137	Реконструкция тепловой сети с целью подключения абонентов котельной ООО "ТПК "Балтптицепром" на газовую котельную по ул. Берестяная в г. Калининград															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	62 076,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 076,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	744 912,00
Подгруппа проектов	001.04.02.03.138	Реконструкция тепловой сети от ТК 1-36-1 до ТК 1-35 и от точки ТК 1-34а до ТК 1-32															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 008,40	47 863,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 871,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 008,40	50 871,60	50 871,60	50 871,60	50 871,60	50 871,60	50 871,60	50 871,60	50 871,60	409 981,20
Подгруппа проектов	001.04.02.03.139	Реконструкция участка тепловой сети от точки выхода из переулка Трамвайный, 14 до ввода в здание МАДОУ детский сад № 46 по переулку Трамвайный, 13 в г. Калининграде на объекте основных средств «Т/с от ЦТП Трампарк L=561М (1 D L=1122м)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	687,81	7 784,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 472,53
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	687,81	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	102 358,20
Подгруппа проектов	001.04.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	21 331,20	24 976,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 308,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	21 331,20	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	577 027,20
Подгруппа проектов	001.04.02.04.140	Реконструкция участка тепловой сети до точки подключения нового корпуса общеобразовательной школы № 11 по ул. Мира в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	21 331,20	24 976,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 308,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	21 331,20	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	577 027,20
Подгруппа проектов	001.04.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	195,60	311 470,08	72 577,20	16 352,40	222 313,20	148 208,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	771 116,88
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	195,60	311 665,68	384 242,88	400 595,28	622 908,48	771 116,88	771 116,88	771 116,88	771 116,88	771 116,88	771 116,88	771 116,88	771 116,88	771 116,88	8 659 659,84
Подгруппа проектов	001.04.02.05.141	Реконструкция т/с от ТК 9-1 до ТК 9-4															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	153 122,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153 122,88
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	1 990 597,44

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
Подгруппа проектов	001.04.02.05.142	Реконструкция тепловой сети от ТК 7-4-24 до ТК 7-4-4 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	195,60	158 347,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158 542,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	195,60	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	2 061 252,00
Подгруппа проектов	001.04.02.05.143	Реконструкция тепловой сети от ТК 11-5 до ТК 7-4 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	72 577,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72 577,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	870 926,40
Подгруппа проектов	001.04.02.05.144	Реконструкция тепловой сети от ТК 7-4-28 до ТК 11-5 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	16 352,40	222 313,20	148 208,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	386 874,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	16 352,40	238 665,60	386 874,00	386 874,00	386 874,00	386 874,00	386 874,00	386 874,00	386 874,00	386 874,00	386 874,00	3 736 884,00
Подгруппа проектов	001.04.02.06.000	Строительство новых насосных станций															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.04.02.07.000	Реконструкция насосных станций															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.04.02.08.000	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	12 279,60	3 600,00	2 400,00	12 000,00	12 000,00	3 600,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 879,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	12 279,60	15 879,60	18 279,60	30 279,60	42 279,60	45 879,60	51 879,60	51 879,60	51 879,60	51 879,60	51 879,60	51 879,60	51 879,60	51 879,60	579 914,40
Подгруппа проектов	001.04.02.08.145	Источники тепловой энергии, ЦТП, котельные МП "Калининградтеплосеть"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	12 000,00	3 600,00	2 400,00	12 000,00	12 000,00	3 600,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 600,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	12 000,00	15 600,00	18 000,00	30 000,00	42 000,00	45 600,00	51 600,00	51 600,00	51 600,00	51 600,00	51 600,00	51 600,00	51 600,00	51 600,00	576 000,00
Подгруппа проектов	001.04.02.08.146	Установка узлов учета тепловой энергии на ЦТП															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	279,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	279,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	3 914,40

### **5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2023 г. на котельных филиала МП «Калининградтеплосеть» и АО «Калининградская генерирующая компания» планируется реализовать мероприятия технического перевооружению и модернизации источников тепловой энергии, в соответствии с предложениями инвестиционных программ МП «Калининградтеплосеть» и АО «Калининградская генерирующая компания», направленных, в основном, на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ и котельных.

Перечень мероприятий на источниках МП «Калининградтеплосеть» и АО «Калининградская генерирующая компания», планируемых к реализации в период 2023-2035 гг., приведены в табл. 5.2.1

### **5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных**

При текущей актуализации совместная работа источников тепловой энергии на единую тепловую сеть не предусмотрена.

### **5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

К выводу из эксплуатации предлагаются источники 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 5.5.1.

**Таблица 5.5.1. Перечень выводимых из эксплуатации источников теплоснабжения за период 2022-2035 гг.**

№ 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	2022-2024
3	Котельная ул. Кутузова, 41	ТЭЦ-1	2017-2025
4	Котельная проспект Победы, 18**	ТЭЦ-1	2022-2024
5	Котельная проспект Победы, 10-12	ТЭЦ-1	2021-2022
6	Котельная ул. Октябрьская, 3	РТС Южная	2022
7	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	РТС Южная	2025
8	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	ТЭЦ-2	2024
9	Котельная Аллея Смелых, 152а	ТЭЦ-2	2026
10	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	ТЭЦ-2	2024
11	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	ТЭЦ-2	2026
12	Котельная ул. Летняя, 50а	ТЭЦ-2	2024

№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключения
13	Котельная АО "Молоко"****	ТЭЦ-2	2024
14	Котельная ул. Чувашская, 1а	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
15	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	Котельная ул. Чувашская, 4	2023-2024
16	Котельная ул. Гагарина, 109	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
17	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
18	Котельная МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55	Котельная ул. Чувашская, 4	2023-2024
19	Котельная МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
20	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	Котельная ул. Дзержинского, 147	2026
21	Котельная ул. Баженова, 21	РТС Восточная	2026
22	Котельная ул. Чернышевского, 51	РТС Красная	2026
23	Котельная ООО "БалтРыбПром"****	Котельная (пр. Советский, 103а)	2022
24	Котельная МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23	РТС Северная	2022
25	Котельная проспект Мира, 77-79**	ТЭЦ-1	2026
26	Котельная ул. Сержанта Мишина, 24**	РТС Цепрусс	2026
27	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113**	ТЭЦ-2	2026
28	Котельная ул. Маршала Новикова, 26-30**	ТЭЦ-2	2025-2026
29	Котельная ул. Александра Невского, 188****	РТС Северная	2024-2025
30	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	ТЭЦ-2	2025
31	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2025
32	Котельная ул. Горького, 178	РТС Горького	2025
33	Котельная проспект Победы, 199	РТС Цепрусс	2025
34	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	РТС Северная	2025
35	Котельная пос. Прегольский, 25а	РТС Цепрусс	2025
36	Котельная ул. Транспортная, 25	Котельная ул. Киевская, 141а	2025
37	Котельная ул. Лесопарковая, 38	ТЭЦ-1	2025
38	Котельная ул. Солнечногорская, 59	Котельная ул. Дзержинского, 147	2025
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	ТЭЦ-1	2026
40	Котельная ул. Танковая, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
41	Котельная ул. Можайская, 30	Котельная Суворова, 137б	2024
42	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"****	Котельная по ул. Берестяная	2022-2025
43	РТС Цепрусс	РТС Цепрусс (новая газовая котельная)	2025
44	Котельная ул. Киевская, 141а	Котельная ул. Киевская, 141а (новая газовая котельная)	2025
45	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б (новая газовая котельная) либо ТЭЦ-2	2025

**Примечание:**

\* - котельные были выведены из эксплуатации в 2021 году.

\*\* - в случае невозможности переключения потребителей котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Победы, 18; ул. Сержанта Мишина, 24; ул. Мира, 77-79, ул. Маршала Новикова, 26-30, ул. Морозова, 101-113 возможно рассмотрение строительства новых газовых котельных, либо устройство индивидуального газового отопления.

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

\*\*\*\* - в случае невозможности переключения потребителей возможно рассмотрение мероприятия по реконструкции котельной по ул. Невского, 188 с переводом на газ.



### **5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

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 3/5-1423) 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.

### **5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации**

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии при текущей актуализации схемы теплоснабжения не предусмотрены.

### **5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения**

В рамках выбранного варианта развития систем теплоснабжения ГО «Город Калининград» изменения существующих температурных графиков на сохраняемых источниках тепловой энергии не предусматривается.

### **5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Показатели перспективной установленной тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии на территории ГО «Город Калининград» приведены в таблице 2.3.1.

### **5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

В Схеме и Программе перспективного развития электроэнергетики Единой энергетической системы России на 2023-2035 годы не рассматриваются проекты по строительству в ГО «Город Калининград» возобновляемых и альтернативных источников энергии.

## **Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

### **6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

Схемой теплоснабжения не предусматривается строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

### **6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа «Город Калининград» под жилищную, комплексную или производственную застройку**

На большинстве перспективных площадок застройки в ГО «Город Калининград» планируется организовать централизованное теплоснабжение новых потребителей от Калининградской ТЭЦ-2 и действующих котельных.

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть» приведен в табл. 6.2.1. Источник инвестиций для выполнения данных мероприятий будет определен согласно договору подключения. При проектировании характеристики реконструируемых тепловых сетей, а также капитальные затраты на их реконструкцию могут быть уточнены.

**Таблица 6.2.1. Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей**

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строительства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.															Источники инвестиций
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего за 2022-2035	
001.04.02.01.000	ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																		
001.04.02.01.041	ТЭЦ-1	Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания ГБУЗ КО "Городская детская поликлиника №6" по ул. Огарева, 16-18 в г. Калининграде	2019-2022	3 440,4														3 440,4	Плата за подключение/амортизация
001.04.02.01.042	ТЭЦ-1	Строительство участка тепловой сети по ул. Закавказская до точки подключения здания д/с №74 по ул. Нахимова, 9 в г. Калининграде	2020-2022	13 632,0														13 632,0	Плата за подключение/амортизация
001.04.02.01.043	ТЭЦ-1	Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания д/с №7 по ул. Закавказская, 14 - ул. Адмиральская, 7 в г. Калининграде	2020-2022	1 611,6														1 611,6	Плата за подключение/амортизация
001.04.02.01.044	Котельная ул. Александра Невского, 188	Административное здание по ул. А. Невского, 190, казарма "Литера 16" (КН 39:15:131007:1605)	2021-2022	2 026,8	1 405,2													3 432,0	Плата за подключение/амортизация
001.04.02.01.045	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 9	2026					11 449,1										11 449,1	Плата за подключение
001.04.02.01.046	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 9	2026					13 551,1										13 551,1	Плата за подключение
001.04.02.01.047	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 18	2026					11 973,5										11 973,5	Плата за подключение
001.04.02.01.048	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19	2025				12 295,9											12 295,9	Плата за подключение
001.04.02.01.049	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 47	2025				14 332,8											14 332,8	Плата за подключение
001.04.02.01.050	ТЭЦ-2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 139	2027					106 243,2										106 243,2	Плата за подключение
001.04.02.01.051	Котельная ул. Карташева, 10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 6	2024			11 422,4												11 422,4	Плата за подключение
001.04.02.01.052	Котельная ул. Карташева, 10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 6	2022	10 279,4														10 279,4	Плата за подключение
001.04.02.01.053	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27	2022	38 736,5														38 736,5	Плата за подключение
001.04.02.01.054	кот. по ул. Берестяная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 13	2022	17 607,5														17 607,5	Плата за подключение
001.04.02.01.055	кот. по ул. Берестяная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	2022	5 404,1														5 404,1	Плата за подключение
001.04.02.01.056	кот. по ул. Берестяная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 36	2022	2 096,2														2 096,2	Плата за подключение
001.04.02.01.057	РТС Восточная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 4	2022	55 428,5														55 428,5	Плата за подключение
001.04.02.01.058	РТС Восточная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 26нов	2027					47 906,0										47 906,0	Плата за подключение
001.04.02.01.059	РТС Восточная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 29	2022	26 003,0														26 003,0	Плата за подключение
001.04.02.01.060	РТС Горького	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 84	2022	11 348,5														11 348,5	Плата за подключение
001.04.02.01.061	РТС Красная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 151	2027					13 940,5										13 940,5	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строительства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.															Источники инвестиций
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего за 2022-2035	
001.04.02.01.062	РТС Прибрежная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 7	2022	8 359,2														8 359,2	Плата за подключение
001.04.02.01.063	РТС Прибрежная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 7	2022	7 234,3														7 234,3	Плата за подключение
001.04.02.01.064	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 2	2022	40 196,8														40 196,8	Плата за подключение
001.04.02.01.065	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 2	2023		35 294,2													35 294,2	Плата за подключение
001.04.02.01.066	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 11нов	2022	4 800,0														4 800,0	Плата за подключение
001.04.02.01.067	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 70	2022	17 660,0														17 660,0	Плата за подключение
001.04.02.01.068	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 95	2027						24 108,1									24 108,1	Плата за подключение
001.04.02.01.069	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 155	2022	8 601,4														8 601,4	Плата за подключение
001.04.02.01.070	РТС Северная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 157	2022	15 820,4														15 820,4	Плата за подключение
001.04.02.01.071	РТС Цепрусс	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 12нов	2027						154 172,8									154 172,8	Плата за подключение
001.04.02.01.072	РТС Цепрусс	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 14	2024			3 263,6												3 263,6	Плата за подключение
001.04.02.01.073	РТС Цепрусс	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 14	2027						4 020,6									4 020,6	Плата за подключение
001.04.02.01.074	РТС Цепрусс	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 14	2022	55 792,1														55 792,1	Плата за подключение
001.04.02.01.075	РТС Цепрусс	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	2024			29 398,1												29 398,1	Плата за подключение
001.04.02.01.076	РТС Цепрусс	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	2027						2 697,0									2 697,0	Плата за подключение
001.04.02.01.077	РТС Чкаловск	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 5	2022	5 142,8														5 142,8	Плата за подключение
001.04.02.01.078	РТС Южная	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 41	2027						17 780,6									17 780,6	Плата за подключение
001.04.02.01.079	ТЭЦ-2	Общеобразовательная школа на 1100 мест по ул. Левитана в г. Калининграде	2024			759,6												759,6	плата за подключение
001.04.02.01.080	ТЭЦ-2	Многоквартирные жилые дома по ул. Левитана. Многоквартирный жилой дом №2 по ГП	2024			3 618,0												3 618,0	плата за подключение
001.04.02.01.081	ТЭЦ-2	Многоквартирные жилые дома по ул. Левитана. Многоквартирный жилой дом №3 по ГП	2024			3 816,0												3 816,0	плата за подключение
001.04.02.01.082	ТЭЦ-2	Многоквартирные жилые дома по ул. Левитана. Многоквартирный жилой дом №4 по ГП	2024			2 041,2												2 041,2	плата за подключение
001.04.02.01.083	ТЭЦ-2	Многоквартирный жилой дом №5 по ул. Левитана	2025				1 267,2											1 267,2	плата за подключение
001.04.02.01.084	ТЭЦ-2	Многоквартирный жилой дом №6 по ГП по ул. Левитана	2025				2 410,8											2 410,8	плата за подключение
001.04.02.01.085	ТЭЦ-2	Многоквартирный жилой дом №7 по ГП по ул. Левитана	2025				2 590,8											2 590,8	плата за подключение
001.04.02.01.086	ТЭЦ-2	Многоквартирный жилой дом №8 по ГП по ул. Левитана	2025				4 821,6											4 821,6	плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строительства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.															Источники инвестиций
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего за 2022-2035	
001.04.02.01.087	ТЭЦ-2	Многоквартирный жилой дом №9 по ГП по ул. Левитана	2025				1 233,6											1 233,6	плата за подключение
001.04.02.01.088	ТЭЦ-2	Многоквартирный жилой дом №10 по ГП по ул. Левитана	2025				1 033,2											1 033,2	плата за подключение
001.04.02.01.089	ТЭЦ-2	Многоквартирный дом по ул. Солдатская, 8-12 в г. Калининграде	2022	15 240,0														15 240,0	плата за подключение/ амортизация
001.04.02.01.090	РТС Балтийская	Строительство тепловой сети с целью подключения ЦТП «Парусная» по ул. Казанской в г. Калининграде	2023-2024		0,0	26 872,5												26 872,5	Бюджетное финансирование
001.04.02.01.090					0,0	8 053,0												8 053,0	Собственные средства
001.04.02.01.091	РТС Южная	Строительство тепловой сети с целью подключения ЦТП «Трампарк» по ул. Киевская в г. Калининграде	2023		75 996,9													75 996,9	Бюджетное финансирование
Итого по Мероприятия МП "Калининградтеплосеть"				366 461,5	112 696,2	89 244,5	39 985,9	36 973,7	370 868,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 016 230,7	

**6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения в актуализированной Схеме теплоснабжения не предусмотрено.

**6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

**6.4.1. Мероприятия по строительству тепловых сетей для подключения потребителей выводимых из эксплуатации котельных**

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2023 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 мероприятий по строительству тепловых сетей и переключению потребителей для вывода из эксплуатации источников тепловой энергии приведен в табл. 6.4.1.

**Таблица 6.4.1. Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей и переключению потребителей для вывода из эксплуатации источников тепловой энергии**

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Год строительства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.																Источник финансирования
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего за 2022-2035		
001.04.02.02.000	ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																				
001.04.02.02.000	Мероприятия МП "Калининградтеплосеть"																				
001.04.02.02.092	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	МП "Калининградтепло сеть"	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Подполковника Емельянова, 80а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2021-2022	22 825,2														22 825,2	Бюджетное финансирование / амортизация	
001.04.02.02.093	Котельная ул. Чувашская, 4	МП "Калининградтепло сеть"	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Ю. Гагарина, 41-45 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2022-2024			33 584,4												33 584,4	Бюджетное финансирование / амортизация	
001.04.02.02.094	ТЭЦ-1	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Кутузова, 41 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2017-2025			1 088,4	3 921,6											5 010,0	Бюджетное финансирование / амортизация	
001.04.02.02.095	ТЭЦ-1	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Лейтенанта Катина, 4-6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2018-2022	7 394,4														7 394,4	Бюджетное финансирование / амортизация	
001.04.02.02.096	ТЭЦ-1	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу проспект Победы, 18 на централизованное теплоснабжение	2022-2024			4 228,8												4 228,8	Бюджетное финансирование / амортизация	
001.04.02.02.097	ТЭЦ-1	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу проспект Победы, 10-12 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2021-2022	5 076,0														5 076,0	Бюджетное финансирование / амортизация	
001.04.02.02.098	РТС Южная	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Октябрьская, 3 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2022	1 200,0														1 200,0	Плата за подключение	
001.04.02.02.099	РТС Южная	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Клавы Назаровой, 57а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025				2 020,3											2 020,3	Бюджетное финансирование	
001.04.02.02.100	ТЭЦ-2	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 146-156 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024			3 819,6												3 819,6	Амортизация	
001.04.02.02.101	ТЭЦ-2	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу Аллея Смелых, 152а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2026					5 927,0										5 927,0	Бюджетное финансирование	
001.04.02.02.102	ТЭЦ-2	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 115д в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024			67 845,6												67 845,6	Бюджетное финансирование	
001.04.02.02.103	ТЭЦ-2	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Маршала Новикова, 4–6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2026					3 951,4										3 951,4	Бюджетное финансирование	
001.04.02.02.104	ТЭЦ-2	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Летняя, 50а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024		28 330,8	231 186,0												259 516,8	Бюджетное финансирование	
001.04.02.02.105	ТЭЦ-2	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной АО "Молоко" в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024		3 736,8	44 314,8												48 051,6	Бюджетное финансирование	
001.04.02.02.106	Котельная ул. Чувашская, 4	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Чувашская, 1а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024			4 168,8												4 168,8	Амортизация	
001.04.02.02.107	Котельная ул. Чувашская, 4	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Юрия Гагарина, 50-52 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2023-2024			4 340,0												4 340,0	Бюджетное финансирование	
001.04.02.02.108	Котельная ул. Чувашская, 4	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Юрия Гагарина, 109 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2023		11 306,4													11 306,4	Бюджетное финансирование	
001.04.02.02.109	Котельная ул. Чувашская, 4	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Молодой Гвардии, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024			3 768,4												3 768,4	Бюджетное финансирование	
001.04.02.02.110	Котельная ул. Чувашская, 4	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2023-2024			3 794,4												3 794,4	Бюджетное финансирование	

№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Год строител ьства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.																Всего за 2022- 2035	Источник финансирования
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035				
		сеть"	Калининграде на централизованное теплоснабжение																			
001.04.02.02.111	Котельная ул. Чувашская, 4	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу МАОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024			1 939,7												1 939,7	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.112	Котельная ул. Дзержинского, 147	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Ивана Земнухова, 6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2026					3 229,9										3 229,9	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.113	РТС Восточная	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Баженова, 21 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2026					3 794,4										3 794,4	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.114	РТС Красная	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Чернышевского, 51 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2026					1 588,3										1 588,3	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.115	Котельная (пр. Советский, 103а)	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной ООО "БалтРыбПром" в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2022	17 320,0														17 320,0	Плата за подключение		
001.04.02.02.116	РТС Северная	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу МАОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2022	1 720,8														1 720,8	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.117	ТЭЦ-1	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу проспект Мира, 77-79 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2026					3 605,8										3 605,8	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.118	РТС Цепрусс	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Сержанта Мишина, 24 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2026					6 387,8										6 387,8	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.119	ТЭЦ-2	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 101–113 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2026					15 779,5										15 779,5	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.120	ТЭЦ-2	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Маршала Новикова, 26-30 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025-2026					15 402,2										15 402,2	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.121	РТС Северная	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Александра Невского, 188 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024-2025				8 496,0											8 496,0	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.122	ТЭЦ-2	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2) в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025				135 387,4											135 387,4	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.123	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Подполковника Емельянова, 156б в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025				24 232,3											24 232,3	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.124	РТС Горького	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Горького, 178 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025				26 550,7											26 550,7	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.125	РТС Цепрусс	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу проспект Победы, 199 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025				8 726,4											8 726,4	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.126	РТС Северная	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Барклая де Толли, 17 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025				30 204,0											30 204,0	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.127	РТС Цепрусс	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу пос. Прегольский, 25а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025				115 640,6											115 640,6	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.128	Котельная ул. Киевская, 141а	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Транспортная, 25 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025				58 239,4											58 239,4	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.129	ТЭЦ-1	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Лесопарковая, 38 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025				9 329,8											9 329,8	Бюджетное финансирование		
001.04.02.02.130	Котельная ул. Дзержинского, 147	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Солнечногорская, 59 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025				24 304,3											24 304,3	Бюджетное финансирование		



№ проекта	Источник	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование мероприятия	Год строител ьства	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.															Источник финансирования
					2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего за 2022- 2035	
001.04.02.02.131	ТЭЦ-1	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Энгельса, 51а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2026					16 037,3										16 037,3	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.132	Котельная ул. Чувашская, 4	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Танковая, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2023		24 408,9													24 408,9	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.133	Котельная Суворова, 137б	МП "Калининградтепло сеть"	Переключение потребителей от малой угольной котельной по ул. Можайская, 30 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024			4 002,0												4 002,0	Бюджетное финансирование
001.04.02.02.134	Котельная Емельянова, 300а	МП "Калининградтепло сеть"	Строительство тепловой сети для для переключения нагрузки ГВС ФГКОУ КаПИ ФСБ России на котельную Емельянова, 300а в летний период	2025				19 897,0											19 897,0	Собственные средства
Итого по МП "Калининградтеплосеть"					55 536,4	67 782,9	408 080,9	466 949,8	75 703,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 074 053,7	

### 6.4.2. Мероприятия на тепловых сетях в целях обеспечения качества и повышения надежности ЦТП

Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации оборудования ЦТП приведен в табл. 6.4.2.

Таблица 6.4.2. Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации оборудования ЦТП

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализац ии	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации															Источник финансирован ия
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего за 2022-2035	
001.04.02.08.000	ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																		
001.04.02.08.000	Мероприятия МП "Калининградтеплосеть"																		
001.04.02.08.145	Объекты МП "Калининградтеплосеть"	Источники тепловой энергии, ЦТП (ЦТП Парусная, Аральская, Магнитогорская, Алданская, 14, Алданская, 20), котельные МП "Калининградтеплосеть"	2022-2028	12000	3600	2400	12000	12000	3600	6000								51 600,00	Амортизационни е отчисления
001.04.02.08.146	Объекты МП "Калининградтеплосеть"	Установка узлов учета тепловой энергии на ЦТП (в количестве 17 шт.)	2022	279,60														279,60	Амортизационни е отчисления
Итого по МП "Калининградтеплосеть"				12 279,60	3 600,00	2 400,0	12 000,0	12 000,0	3 600,0	6 000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51 879,6	-

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

Для улучшения гидравлических режимов работы тепловой сети запланированы мероприятия по реконструкции участков теплотрасс с увеличением диаметра. Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра и технические характеристики трубопроводов тепловых сетей после реконструкции приведены в табл. 6.4.3

Таблица 6.4.3. Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для улучшения гидравлических режимов работы

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Год строительства / реконструкции	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.															Источник финансирования
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего за 2022-2035	
001.04.02.05.000	ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																		
001.04.02.05.000	Мероприятия МП "Калининградтеплосеть"																		
001.04.02.05.141	РТС Северная	Реконструкция т/с от ТК 9-1 до ТК 9-4	2023		153 122,9												153 122,9	привлеченные средства / амортизация	
001.04.02.05.142	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети от ТК 7-4-24 до ТК 7-4-4 в г. Калининграде	2022-2023	195,6	158347,2												158 542,8	амортизационные отчисления	
001.04.02.05.143	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети от ТК 11-5 до ТК 7-4 в г. Калининграде	2024			72577,2											72 577,2	амортизационные отчисления	
001.04.02.05.144	ТЭЦ-2	Реконструкция тепловой сети от ТК 7-4-28 до ТК 11-5 в г. Калининграде	2025-2027				16352,4	222313,2	148208,4								386 874,0	амортизационные отчисления	
Итого по МП "Калининградтеплосеть"				195,6	311 470,1	72 577,2	16 352,4	222 313,2	148 208,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	771 116,9	-	

### **6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

В программно-расчетном комплексе ZuluThermo 8.0 с помощью модуля «Надежность» были рассчитаны показатели надежности теплоснабжения потребителей. Результаты расчета приведены в Главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

По результатам расчета перспективных показателей надежности теплоснабжения сделан вывод о достаточном объеме запланированных мероприятий по реконструкции тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации (приведены в п. 6.6) для сохранения надежного теплоснабжения потребителей в ГО «Город Калининград».

## **Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения»**

### **7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

В системах теплоснабжения от ТЭЦ и котельных ГО «Город Калининград» все теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии по ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме. В связи с этим в актуализированной схеме теплоснабжения предложения по переводу потребителей с открытой схемы горячего водоснабжения на закрытую отсутствуют.

### **7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.**

В системах теплоснабжения от ТЭЦ и котельных ГО «Город Калининград», все теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии по ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме. В связи с этим в актуализированной схеме теплоснабжения предложения по переводу потребителей с открытой схемы горячего водоснабжения на закрытую отсутствуют.

## Раздел 8. Перспективные топливные балансы

### 8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

#### 8.1.1. Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2022 г. действует один источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии - Калининградская ТЭЦ-2.

Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в отопительный и неотопительный периоды Калининградской ТЭЦ-2 приведены в таблице 8.1.1 и таблице 8.1.2.

**Таблица 8.1.1. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в отопительный период Калининградской ТЭЦ-2**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ТЭЦ-2	природный газ	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Всего природный газ			200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 8.1.2. Максимальные часовые расходы натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в неотопительный период Калининградской ТЭЦ-2**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ТЭЦ-2	природный газ	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Всего природный газ			200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Топливо-энергетические балансы Калининградской ТЭЦ-2 приведены в таблице 8.1.3.

**Таблица 8.1.3. Топливо-энергетический баланс Калининградской ТЭЦ-2**

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	315,95	315,29	327,90	347,01	354,23	357,49	362,16	367,94	372,99	389,93	400,21	411,42	419,30	427,18
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,89	1,92	1,93	1,92	1,92	1,92	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3342,03	3475,16	3561,47	3769,02	3847,44	3882,85	3933,57	3996,32	4051,15	4235,16	4346,89	4468,64	4554,22	4639,81
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	294,33	306,06	313,66	331,94	338,84	341,96	346,43	351,96	356,79	372,99	382,83	393,55	401,09	408,63
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	3047,70	3169,10	3247,81	3437,08	3508,59	3540,88	3587,14	3644,36	3694,36	3862,17	3964,06	4075,08	4153,13	4231,18
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	3272,18	3402,56	3487,07	3690,28	3767,06	3801,73	3851,40	3912,83	3966,52	4146,69	4256,08	4375,29	4459,08	4542,88
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	852,79	886,76	908,78	961,74	981,75	990,79	1003,73	1019,74	1033,73	1080,69	1109,20	1140,27	1162,10	1183,94
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	819,10	851,73	872,88	923,75	942,97	951,65	964,08	979,46	992,90	1038,00	1065,38	1095,22	1116,20	1137,17
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	33,69	35,03	35,90	37,99	38,78	39,14	39,65	40,28	40,84	42,69	43,82	45,04	45,91	46,77
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	99,07	103,03	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	106,63	111,11	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48

### 8.1.1. Топливо-энергетические балансы котельных АО «Калининградская генерирующая компания» в зоне деятельности ЕТО №1

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных АО «Калининградская генерирующая компания», находящихся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 8.1.4.

**Таблица 8.1.4. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных АО «Калининградская генерирующая компания»**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Калининградская генерирующая компания» (в зоне ЕТО № 1)															
ТЭЦ-1															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	257,86	265,01	261,23	261,98	263,32	266,21	268,78	268,78	268,78	268,78	268,78	268,78	268,78	268,78
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	247,94	256,05	252,27	253,02	254,36	257,25	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	247,94	256,05	252,27	253,02	254,36	257,25	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82	259,82
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	41,326	41,805	41,208	41,327	41,538	41,995	42,399	42,399	42,399	42,399	42,399	42,399	42,399	42,399
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	35 262,5	37 042,7	36 513,7	36 619,1	36 806,0	37 210,8	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2	37 569,2
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	160,3	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	166,7	163,3	163,4	163,3	163,3	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	26,03	26,93	27,23	27,23	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	7,80	7,98	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
РТС Южная															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	179,83	169,72	182,40	185,97	187,05	188,97	190,67	192,79	199,43	201,56	206,05	206,51	212,81	220,92
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	178,18	168,83	181,51	185,08	186,17	188,08	189,78	191,90	198,54	200,67	205,16	205,62	211,92	220,03
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	178,18	168,83	181,51	185,08	186,17	188,08	189,78	191,90	198,54	200,67	205,16	205,62	211,92	220,03
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	27,556	26,858	28,864	29,429	29,601	29,904	30,173	30,509	31,560	31,896	32,606	32,680	33,677	34,960
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	23 500,5	23 798,7	25 576,0	26 077,2	26 229,3	26 498,0	26 735,6	27 033,8	27 964,7	28 262,8	28 892,3	28 957,1	29 841,1	30 978,1
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	153,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	154,6	159,1	146,1	143,3	142,5	141,0	159,0	159,0	159,0	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	15,06	17,86	17,86	18,04	18,24	18,31	18,44	18,51	18,75	18,81	18,95	18,97	19,16	19,41
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	5,57	6,15	6,15	6,21	6,26	6,28	6,33	6,35	6,42	6,44	6,49	6,50	6,57	6,67

### 8.1.2. Топливо-энергетические балансы котельной ООО «ТПК «Балтптицепром» в зоне деятельности ЕТО №1

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельной ООО «ТПК «Балтптицепром», находящейся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 8.1.5.

**Таблица 8.1.5. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельной ООО "ТПК "Балтптицепром"**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "ТПК "Балтптицепром" *(в зоне ЕТО №1)															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	85,40	85,40	85,40	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная										
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	85,40	85,40	85,40											
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	85,40	85,40	85,40											
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	13,426	13,426	13,426											
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	11,634	11,634	11,634											
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	157,2	157,2	157,2											
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	157,2	157,2	157,2											
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	2,46	2,46	2,46											
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	1,06	1,06	1,06											

### 8.1.3. Топливо-энергетические балансы котельных МП «Калининградтеплосеть» в зоне деятельности ЕТО №1

Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии от котельных МП «Калининградтеплосеть» приведен в таблице 8.1.6.

**Таблица 8.1.6. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных МП «Калининградтеплосеть»**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	501,14	497,63	497,27	508,84	515,02	516,13	517,23	521,95	523,05	525,06	526,17	526,28	526,28	526,28
2	РТС Восточная	природный газ	226,97	228,68	225,22	236,64	256,89	268,02	269,72	274,69	279,67	280,20	283,29	285,70	288,51	288,51
3	РТС Балтийская	природный газ	116,42	116,84	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52	115,52
4	РТС Горького	природный газ	91,57	95,19	90,87	90,87	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57	91,57
5	РТС Прибрежная	природный газ	28,42	28,26	28,20	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78	29,78
6	РТС Чкаловск	природный газ	40,39	40,60	40,07	40,35	40,35	41,19	41,55	41,55	41,55	42,59	43,81	44,84	45,87	46,91
7	РТС Цепрусс	природный газ	51,39	48,73	50,99	50,99	54,89	58,06	62,01	64,56	66,73	68,89	71,07	71,07	71,33	71,33
8	РТС Красная	природный газ	68,04	69,90	67,51	67,51	67,51	68,06	68,06	68,06	68,06	68,06	68,18	68,18	68,18	68,18
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	21,72	21,88	21,55	24,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	6,98	7,10	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	6,92	6,90	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	10,00	10,03	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	8,70	8,88	8,63	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	уголь	9,12	9,29	9,05	9,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	4,04	4,08	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	4,51	4,54	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	2,82	2,82	2,80	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	3,30	3,48	3,27	3,27	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	2,52	2,83	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	1,26	4,03	1,25	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
		уголь	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1,80	1,81	1,79	1,79	1,79	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,00	1,01	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	2,63	2,66	2,61	2,61	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,53	1,58	1,52	1,52	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	3,00	4,83	2,98	2,98	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
		дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,54	1,56	1,53	1,53	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	2,89	2,91	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	2,09	2,15	2,07	2,07	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									



№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,13	1,10	1,12	1,12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	3,76	3,76	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,83	1,03	0,83	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,95	0,95	0,94	0,94	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,51	0,50	0,50	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,71	0,70	0,70	0,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,67	0,42	0,66	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	1,96	1,65	1,94	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,61	0,63	0,61	0,61	0,61	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,21	1,22	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,84	0,79	0,83	0,83	0,83	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	Уголь	0,80	0,82	0,80	0,80	0,80	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,61	0,48	0,61	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,89	0,89	0,89	0,89	2,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,86	0,89	0,86	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,43	0,49	0,43	0,43	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,62	0,62	0,61	0,61	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клары Назаровой, 57а	Природный газ	0,14	0,18	0,14	0,14	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			1174,30	1181,17	1165,22	1193,41	1261,93	1278,73	1285,85	1298,09	1306,33	1312,07	1319,78	1323,34	1327,44	1328,48
Всего уголь			44,79	41,83	41,11	27,05	3,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			23,68	23,53	23,49	24,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			1,38	0,79	0,83	0,83	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1244,15	1247,32	1230,66	1245,34	1265,95	1278,73	1285,85	1298,09	1306,33	1312,07	1319,78	1323,34	1327,44	1328,48

Выработка тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть» с учетом собственных нужд приведена в таблице 8.1.7.

**Таблица 8.1.7. Выработка тепловой энергии от котельных МП «Калининградтеплосеть»**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	506,48	503,06	501,30	513,51	518,91	520,63	521,19	525,90	527,01	529,02	530,12	530,23	530,23	530,23
2	РТС Восточная	природный газ	230,25	230,56	227,69	238,26	259,28	269,58	272,15	277,12	282,10	282,62	285,72	288,13	290,94	290,94
3	РТС Балтийская	природный газ	118,31	118,56	116,94	117,00	116,90	116,94	116,92	116,92	116,92	116,92	116,92	116,92	116,92	116,92
4	РТС Горького	природный газ	92,28	95,78	91,40	91,37	92,08	92,06	92,09	92,09	92,09	92,09	92,09	92,09	92,09	92,09
5	РТС Прибрежная	природный газ	29,23	28,97	28,81	30,39	30,37	30,37	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38	30,38
6	РТС Чкаловск	природный газ	41,50	41,47	40,92	41,11	41,17	41,91	42,38	42,38	42,38	43,41	44,63	45,67	46,70	47,73
7	РТС Цепрусс	природный газ	52,74	49,73	52,01	51,85	55,87	58,89	63,01	65,56	67,73	69,89	72,07	72,07	72,33	72,33
8	РТС Красная	природный газ	68,42	70,26	67,80	67,82	67,79	68,36	68,34	68,34	68,34	68,34	68,46	68,46	68,46	68,46
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	22,50	23,33	22,14	25,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	26,14	26,77	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15	26,15
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	6,99	7,11	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	6,98	6,95	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91	6,91
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	10,08	10,11	9,98	9,99	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98	9,98
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	8,95	9,11	8,83	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	уголь	9,38	9,57	9,24	9,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	9,24	9,28	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	4,10	4,14	4,05	4,06	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	4,61	4,64	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	2,93	2,92	2,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	3,42	3,60	3,36	3,37	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	2,53	2,84	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	1,27	4,04	1,29	3,99	4,02	3,99	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
		уголь	1,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1,93	1,89	1,88	1,85	1,88	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,06	1,06	1,04	1,04	1,04	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	2,82	2,77	2,75	2,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,59	1,64	1,57	1,57	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	3,01	4,84	2,99	2,99	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
		дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,59	1,62	1,56	1,58	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	2,92	2,94	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	2,16	2,23	2,13	2,14	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,18	1,15	1,16	1,16	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	3,79	3,79	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,84	1,03	0,83	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,99	0,98	0,98	0,97	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,53	0,52	0,52	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,74	0,73	0,72	0,72	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,71	0,44	0,69	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	2,00	1,68	1,98	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,64	0,65	0,63	0,63	0,62	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,21	1,22	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,84	0,80	0,84	0,84	0,84	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,83	0,82	0,82	0,80	0,82	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,64	0,50	0,63	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,90	0,89	0,89	0,89	2,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,91	0,92	0,89	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,45	0,50	0,44	0,44	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,64	0,65	0,63	0,64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,14	0,19	0,14	0,14	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			1189,6 2	1194,1 7	1176,8 2	1204,5 9	1273,91	1290,90	1297,98	1310,22	1318,46	1324,20	1331,91	1335,47	1339,57	1340,61
Всего уголь			46,51	43,22	42,32	27,88	3,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			24,50	25,01	24,12	25,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			1,40	0,80	0,84	0,84	0,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			1262,0 3	1263,2 0	1244,1 0	1258,5 9	1278,07	1290,90	1297,98	1310,22	1318,46	1324,20	1331,91	1335,47	1339,57	1340,61

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии по котельным МП «Калининградтеплосеть» приведены в табл. 8.1.8 - 8.1.9 соответственно.

**Таблица 8.1.8. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным МП «Калининградтеплосеть»**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	156,67	156,73	156,27	156,44	156,19	156,38	156,21	156,20	156,20	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19
2	РТС Восточная	природный газ	154,45	154,59	153,92	153,29	153,67	153,14	153,63	153,60	153,58	153,58	153,56	153,55	153,54	153,54
3	РТС Балтийская	природный газ	157,96	157,50	157,13	157,20	157,07	157,13	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10
4	РТС Горького	природный газ	152,48	153,26	153,20	153,16	153,17	153,13	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19
5	РТС Прибрежная	природный газ	160,19	160,36	159,81	159,63	159,53	159,52	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58
6	РТС Чкаловск	природный газ	161,81	161,31	161,23	160,85	161,10	160,68	161,05	161,05	161,05	160,98	160,89	160,82	160,76	160,69
7	РТС Цепрусс	природный газ	159,18	158,38	158,30	157,82	158,08	157,48	157,78	157,68	157,59	157,52	157,44	157,44	157,44	157,44
8	РТС Красная	природный газ	154,58	154,63	154,49	154,55	154,47	154,51	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	170,29	170,72	164,49	168,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	158,67	162,74	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	155,78	153,52	153,49	153,49	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	159,78	156,33	156,16	156,17	156,13	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	152,62	153,64	153,45	153,49	153,42	153,46	153,43	153,43	153,43	153,43	153,43	153,43	153,43	153,43
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	223,53	236,15	235,17	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	233,83	232,70	230,69	231,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	158,21	159,00	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26	158,26
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	156,58	159,17	158,79	158,89	158,73	158,82	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	158,87	160,34	159,73	159,93	159,64	159,82	159,69	159,69	159,69	159,69	159,69	159,69	159,69	159,69
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	278,73	278,60	278,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	248,57	250,96	249,55	159,77	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС									

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
							Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	154,98	155,02	155,02	155,01	155,01	155,00	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	154,41	154,56	158,72	154,52	155,60	154,51	155,62	155,62	155,62	155,62	155,62	155,62	155,62	155,62
		уголь	326,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	161,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	315,03	312,73	315,87	311,09	315,35	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	199,93	195,07	193,71	193,93	193,46	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	283,64	268,33	271,90	267,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	323,32	325,54	322,88	324,24	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	161,10	161,35	161,44	161,48	161,43	161,46	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43
		дизельное топливо	156,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	224,99	229,74	226,81	228,78	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	164,66	160,36	160,05	160,14	160,01	160,08	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	287,00	279,20	276,79	278,20	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	299,51	278,43	276,34	276,48	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	157,51	159,86	159,72	159,70	159,68	159,67	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	162,29	162,19	162,24	162,22	162,22	162,20	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	351,15	350,47	349,20	348,74	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	327,04	326,69	323,28	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	247,83	253,64	252,08	252,33	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	320,93	333,18	330,25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	190,06	189,35	188,79	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	319,44	324,71	322,44	323,32	322,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	154,11	155,47	155,43	155,43	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	183,86	162,62	162,39	162,35	162,35	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	246,70	296,23	302,44	296,01	302,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	290,53	295,01	291,61	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	157,28	155,78	155,93	155,74	155,92	155,73	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	320,17	300,93	303,60	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	327,11	334,86	333,42	334,67	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	359,11	357,89	354,08	355,93	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	163,34	155,38	155,33	155,44	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			156,34	156,27	156,25	156,26	156,43	156,39	156,38	156,35	156,33	156,33	156,32	156,31	156,30	156,31
Всего уголь			265,99	263,76	263,41	255,19	313,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Всего мазут			171,98	172,03	166,50	168,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего дизельное топливо			175,34	162,62	162,39	162,35	162,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого			160.61	160.17	160.03	158.65	156.83	156.39	156.38	156.35	156.33	156.33	156.32	156.31	156.30	156.31	

**Таблица 8.1.9. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным МП «Калининградтепло-сеть»**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02	155,02
2	РТС Восточная	природный газ	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25	152,25
3	РТС Балтийская	природный газ	155,43	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21	155,21
4	РТС Горького	природный газ	151,32	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31
5	РТС Прибрежная	природный газ	155,76	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43	156,43
6	РТС Чкаловск	природный газ	157,47	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91	157,91
7	РТС Цепрусс	природный газ	155,10	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20	155,20
8	РТС Красная	природный газ	153,72	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83	153,83
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	164,39	160,12	160,12	160,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	155,44	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23	153,23
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	158,42	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15	155,15
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	151,38	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50	152,50
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	217,23	230,09	230,09	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	227,43	225,85	225,85	225,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	154,23	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98	156,98
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	155,39	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06	157,06
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	267,88	269,68	269,68	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	239,78	242,78	242,78	155,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	154,40	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58	154,58
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	154,14	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23	154,23
		уголь	319,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		дизельное топливо	159,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	294,56	300,01	300,01	300,01	300,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	189,94	186,25	186,25	186,25	186,25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	264,40	257,64	257,64	257,64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	311,27	313,64	313,64	313,64	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	160,45	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04	161,04
		дизельное топливо	156,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	218,39	221,72	221,72	221,72	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	162,73	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62	158,62

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	277,50	269,77	269,77	269,77	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	284,90	265,96	265,96	265,96	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	156,14	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66	158,66
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	161,62	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74	161,74
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	336,18	337,76	337,76	337,76	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	312,15	311,95	311,95	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	237,86	244,29	244,29	244,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	303,32	316,28	316,28	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	186,00	185,70	185,70	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	306,29	312,23	312,23	312,23	312,23	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	153,73	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14	155,14
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	181,98	161,12	161,12	161,12	161,12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	238,23	294,47	294,47	294,47	294,47	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	277,87	281,85	281,85	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	156,73	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	304,07	291,84	291,84	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	317,25	325,72	325,72	325,72	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	342,95	341,83	341,83	341,83	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	162,91	155,02	155,02	155,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			154,33	154,56	154,71	154,81	154,96	154,92	154,91	154,91	154,90	154,90	154,90	154,89	154,89	154,89
Всего уголь			256,19	255,29	255,88	247,60	300,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			166,20	161,84	162,22	160,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			173,49	161,12	161,12	161,12	161,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			158,34	158,16	158,30	156,97	155,35	154,92	154,91	154,91	154,90	154,90	154,90	154,89	154,89	154,89

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть» приведены в табл. 8.1.10.

**Таблица 8.1.10. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть»**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	78,512	77,982	77,709	79,602	80,440	80,705	80,792	81,523	81,695	82,006	82,177	82,195	82,195	82,195
2	РТС Восточная	природный газ	35,056	35,104	34,666	36,276	39,476	41,045	41,436	42,193	42,950	43,030	43,502	43,868	44,297	44,297
		мазут	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	РТС Балтийская	природный газ	18,389	18,402	18,151	18,159	18,144	18,151	18,147	18,147	18,147	18,147	18,147	18,147	18,147	18,147
4	РТС Горького	природный газ	13,963	14,589	13,921	13,917	14,025	14,021	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026	14,026
5	РТС Прибрежная	природный газ	4,553	4,531	4,507	4,754	4,751	4,751	4,752	4,752	4,752	4,752	4,752	4,752	4,752	4,752

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		дизельное топливо	0,001	0,000	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	РТС Чкаловск	природный газ	6,536	6,549	6,461	6,491	6,501	6,618	6,692	6,692	6,692	6,856	7,048	7,211	7,374	7,537
7	РТС Цепрусс	природный газ	8,180	7,719	8,072	8,047	8,671	9,140	9,779	10,175	10,512	10,848	11,185	11,185	11,226	11,226
8	РТС Красная	природный газ	10,517	10,809	10,430	10,434	10,428	10,516	10,513	10,513	10,513	10,513	10,532	10,532	10,532	10,532
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	3,699	3,736	3,545	4,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	4,051	4,149	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	1,087	1,090	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	1,106	1,078	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1,526	1,541	1,522	1,523	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,945	2,097	2,031	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	уголь	2,133	2,162	2,088	2,099	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	1,432	1,439	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,632	0,649	0,636	0,637	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,716	0,728	0,714	0,715	0,714	0,715	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,785	0,787	0,777	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	0,820	0,873	0,816	0,523	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,391	0,439	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	0,195	0,799	0,542	1,095	1,334	1,330	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334
		уголь	0,553	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		дизельное топливо	0,088	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,568	0,567	0,565	0,556	0,564	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,201	0,197	0,193	0,193	0,193	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,746	0,714	0,709	0,697	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,496	0,514	0,491	0,493	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,484	0,779	0,481	0,481	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
		дизельное топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,346	0,359	0,346	0,349	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,476	0,467	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,600	0,602	0,574	0,577	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	0,338	0,305	0,309	0,309	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,592	0,601	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595	0,595
31	Котельная ул. Александра Суворова, 1376	природный газ	0,135	0,166	0,134	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566	уголь	0,334	0,333	0,330	0,329	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,165	0,162	0,162	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,175	0,178	0,177	0,177	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,215	0,139	0,220	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,372	0,312	0,367	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,195	0,203	0,195	0,196	0,195	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,186	0,190	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,154	0,129	0,135	0,135	0,135	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,198	0,242	0,241	0,236	0,241	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,178	0,141	0,178	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 1376										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,141	0,138	0,138	0,138	0,461	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,277	0,267	0,260	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,142	0,164	0,144	0,144	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,221	0,223	0,216	0,217	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,023	0,029	0,022	0,022	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			183,595	184,577	182,064	186,481	197,407	199,984	201,076	202,960	204,224	205,115	206,307	206,854	207,486	207,649
Всего уголь			11,915	11,032	10,829	6,903	1,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			4,072	4,048	3,912	4,049	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего дизельное топливо			0,242	0,129	0,135	0,135	0,135	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			199,824	199,786	196,939	197,567	198,542	199,984	201,076	202,960	204,224	205,115	206,307	206,854	207,486	207,649

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть» приведены в табл. 8.1.11.

**Таблица 8.1.11. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть»**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	66 961,1	66 509,5	66 276,1	67 890,6	68 605,3	68 831,9	68 906,0	69 529,3	69 675,5	69 940,9	70 087,3	70 102,1	70 102,1	70 102,1
2	РТС Восточная	природный газ	29 894,2	29 935,5	29 547,6	30 919,3	33 646,6	34 876,4	35 209,5	35 854,8	36 500,2	36 568,7	36 970,5	37 283,0	37 648,1	37 648,1
		мазут	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	РТС Балтийская	природный газ	15 681,3	15 692,5	15 478,4	15 485,4	15 472,2	15 478,4	15 475,1	15 475,1	15 475,1	15 475,1	15 475,1	15 475,1	15 475,1	15 475,1
4	РТС Горького	природный газ	11 893,6	12 426,1	11 857,5	11 854,5	11 946,2	11 943,1	11 947,3	11 947,3	11 947,3	11 947,3	11 947,3	11 947,3	11 947,3	11 947,3
5	РТС Прибрежная	природный газ	3 881,1	3 862,8	3 842,2	4 052,6	4 050,0	4 049,7	4 051,3	4 051,3	4 051,3	4 051,3	4 051,3	4 051,3	4 051,3	4 051,3
		дизельное топливо	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	РТС Чкаловск	природный газ	5 571,4	5 582,6	5 507,9	5 533,4	5 541,9	5 641,9	5 705,1	5 705,1	5 705,1	5 844,1	6 008,4	6 147,4	6 286,5	6 425,5
7	РТС Цепрусс	природный газ	6 971,0	6 578,0	6 879,2	6 857,9	7 389,9	7 789,3	8 334,4	8 671,9	8 958,4	9 244,9	9 532,2	9 532,2	9 566,9	9 566,9
8	РТС Красная	природный газ	8 963,0	9 211,9	8 888,5	8 891,8	8 887,3	8 961,9	8 959,4	8 959,4	8 959,4	8 959,4	8 975,4	8 975,4	8 975,4	8 975,4
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	2 692,8	2 719,7	2 581,0	2 947,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	3 452,7	3 536,2	3 453,9	3 453,9	3 453,9	3 453,9	3 453,9	3 453,9	3 453,9	3 453,9
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	927,1	929,7	906,4	906,4	906,3	906,4	906,4	906,4	906,4	906,4	906,4	906,4	906,4	906,4
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	942,8	919,4	914,3	914,4	914,1	914,2	914,2	914,2	914,2	914,2	914,2	914,2	914,2	914,2
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1 301,3	1 314,2	1 298,2	1 298,6	1 298,0	1 298,3	1 298,1	1 298,1	1 298,1	1 298,1	1 298,1	1 298,1	1 298,1	1 298,1
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	2 552,9	2 729,6	2 665,1	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	уголь	2 795,5	2 833,0	2 736,7	2 751,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		природный газ	0,0	0,0	0,0	0,0	1 220,4	1 226,5	1 220,8	1 220,8	1 220,8	1 220,8	1 220,8	1 220,8	1 220,8	1 220,8
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	539,3	553,8	542,7	543,0	542,5	542,8	542,6	542,6	542,6	542,6	542,6	542,6	542,6	542,6
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	610,4	620,6	609,0	609,7	608,6	609,3	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8	608,8
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	1 024,3	1 034,7	1 013,7	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1 072,1	1 149,4	1 068,0	683,8	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	333,1	373,9	330,6	330,6	330,6	330,5	330,6	330,6	330,6	330,6	330,6	330,6	330,6	330,6
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	164,7	530,7	168,0	520,0	523,7	520,0	523,7	523,7	523,7	523,7	523,7	523,7	523,7	523,7
		уголь	729,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		дизельное топливо	60,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	171,2	167,9	739,1	728,0	737,9	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	979,2	930,6	164,6	164,8	164,4	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	648,3	676,3	931,4	914,7	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	648,3	437,3	642,4	645,1	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	412,3	664,5	409,9	410,0	409,9	410,0	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9
		дизельное топливо	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	448,2	467,9	448,3	452,2	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	405,6	398,0	391,3	391,5	391,1	391,3	391,2	391,2	391,2	391,2	391,2	391,2	391,2	391,2
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	784,4	791,5	750,7	754,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	436,9	436,4	407,1	407,3	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	229,0	234,4	507,2	507,2	507,1	507,1	507,2	507,2	507,2	507,2	507,2	507,2	507,2	507,2
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	270,9	226,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1	114,1
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	436,9	436,4	431,2	430,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	215,6	213,8	211,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	229,0	234,4	231,1	231,4	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	282,6	183,6	288,6	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	270,9	226,1	267,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	255,2	268,0	255,6	256,3	255,3	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	158,8	161,7	159,0	159,0	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	106,0	88,8	92,9	92,9	92,9	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	268,5	317,6	326,6	319,7	326,3	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	233,7	185,9	232,8	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	120,1	118,1	118,1	118,0	393,2	525,4	525,6	525,6	525,6	525,6	525,6	525,6	525,6	525,6
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	355,0	352,0	334,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	186,5	215,9	188,6	189,3	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	289,5	294,3	283,2	284,7	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	19,6	24,5	18,5	18,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			157 230,8	157 799,1	154 929,1	158 491,3	167 474,9	169 563,5	170 493,9	172 100,1	173 178,2	173 937,7	174 953,3	175 419,7	175 958,5	176 097,5
Всего уголь			14 280,2	13 425,8	14 185,7	9 048,5	1 319,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			2 964,6	2 945,8	2 848,0	2 947,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего дизельное топливо			167,2	88,8	92,9	92,9	92,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть» приведены в табл. 8.1.12, табл. 8.1.13.

**Таблица 8.1.12. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №1 в отопительный период**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	42,45	42,60	42,64	43,01	43,63	43,66	43,69	43,84	43,87	43,93	43,96	43,97	43,97	43,97
2	РТС Восточная	природный газ	21,50	21,98	22,56	23,14	24,13	24,70	24,78	24,95	25,12	25,14	25,29	25,41	25,56	25,56
3	РТС Балтийская	природный газ	9,07	9,06	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09	9,09
4	РТС Горького	природный газ	8,34	8,39	8,39	8,39	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
5	РТС Прибрежная	природный газ	2,79	2,80	2,82	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
6	РТС Чкаловск	природный газ	2,37	2,48	2,48	2,49	2,49	2,53	2,55	2,55	2,55	2,59	2,63	2,68	2,72	2,76
7	РТС Цепрусс	природный газ	3,01	3,06	3,07	3,07	3,58	3,69	3,82	3,90	3,97	4,04	4,11	4,11	4,13	4,13
8	РТС Красная	природный газ	5,17	5,32	5,32	5,32	5,32	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	1,35	1,32	1,35	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	0,77	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	0,77	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,14	1,21	1,21	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	уголь	1,21	1,20	1,20	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,60	0,60	0,60	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	0,77	0,83	0,83	0,53	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	0,06	0,29	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
		уголь	0,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,64	0,63	0,69	0,69	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,39	0,39	0,39	0,39	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
		дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,26	0,25	0,25	0,25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,23	0,22	0,22	0,22	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	0,25	0,24	0,24	0,24	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,14	0,14	0,14	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,21	0,22	0,22	0,22	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,10	0,10	0,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,13	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,16	0,16	0,16	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,13	0,13	0,13	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,14	0,18	0,18	0,18	0,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,08	0,08	0,08	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,27	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,19	0,18	0,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,10	0,10	0,10	0,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,20	0,20	0,20	0,20	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			99,03	100,22	100,91	102,58	104,50	105,27	105,53	105,93	106,21	106,40	106,70	106,87	107,07	107,11
Всего уголь			7,87	7,57	7,64	4,47	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			1,49	1,45	1,48	1,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Таблица 8.1.13. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными МП «Калининградтеплосеть» в неотапливаемый период**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																
1	РТС Северная	природный газ	16,81	16,84	16,85	16,96	17,21	17,22	17,24	17,28	17,29	17,31	17,33	17,33	17,33	17,33
2	РТС Восточная	природный газ	7,03	7,09	7,09	7,12	7,19	7,23	7,24	7,28	7,33	7,33	7,34	7,35	7,36	7,36
3	РТС Балтийская	природный газ	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
4	РТС Горького	природный газ	4,35	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
5	РТС Прибрежная	природный газ	1,18	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
6	РТС Чкаловск	природный газ	0,80	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,84	0,85	0,86	0,87	0,88
7	РТС Цепрусс	природный газ	1,29	1,30	1,30	1,30	1,56	1,59	1,63	1,65	1,67	1,69	1,71	1,71	1,71	1,71
8	РТС Красная	природный газ	2,16	2,18	2,18	2,18	2,18	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	0,51	0,49	0,50	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
12	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
13	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	0,44	0,46	0,46	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
14	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	0,31	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	0,07	0,07	0,07	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	0,34	0,34	0,34	0,22	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
19	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
20	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	0,03	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		уголь	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17									
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05									
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	0,30	0,29	0,29	0,29	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	0,10	0,11	0,11	0,11	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		дизельное топливо	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
27	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
28	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	0,11	0,10	0,10	0,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	0,08	0,08	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
34	Котельная ул. Горького, 178	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	0,08	0,08	0,08	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
36	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
37	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
38	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
39	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05									
41	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	0,03	0,03	0,03	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 1376										
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
45	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	0,14	0,14	0,14	0,14	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
Всего природный газ			38,22	38,50	38,51	38,70	40,01	40,11	40,17	40,28	40,36	40,41	40,47	40,48	40,50	40,50
Всего уголь			2,39	2,17	2,17	1,41	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,56	0,55	0,55	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

#### 8.1.4. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 2 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 2, приведены в табл.8.1.14.

**Таблица 8.1.14. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 2**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования												
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО № 2 АО "Молоко"														
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	52,72	52,72	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	52,72	52,72											
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	52,72	52,72											
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	8,38	8,38											
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	7350,7	7350,7											
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	158,9	158,9											
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	158,9	158,9											
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,10	0,10											
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Неотопительный период	0,01	0,01											

#### 8.1.5. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 3 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 3, приведены в табл.8.1.15.

**Таблица 8.1.15. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 3**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 3 ООО "БалтРыбПром"															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	8,10	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную пр. Советский, 103а												
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	7,30													
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	7,30													
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	1,28													
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	1094,5													
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	158,5													
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	175,9													
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,05													
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч..	0,00													

	Неотопительный период		
--	-----------------------	--	--

### 8.1.6. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 5 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 5, приведены в табл.

8.1.17.

**Таблица 8.1.17. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 5**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 5 ООО "Комфорт сервис"															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8	374,8
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Неотопительный период	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

### 8.1.7. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 6 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения коллекторного отпуска и выработки тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 6, приведены в табл. 8.1.18 - 8.1.19 соответственно.

**Таблица 8.1.18. Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии котельных ЕТО № 6**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Всего природный газ			5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83

**Таблица 8.1.19. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ЕТО № 6**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Всего природный газ			5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6, приведены в табл. 8.1.20 - 8.1.21.



**Таблица 8.1.20. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ЕТО №6**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
Всего природный газ			158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17

**Таблица 8.1.21. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8	132,8
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
Всего природный газ			158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17	158,17

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6, приведены в табл. 8.1.22.

**Таблица 8.1.22. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Всего природный газ			0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 6, приведены в табл.8.1.23.

**Таблица 8.1.23. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО № 6**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1
Всего природный газ			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
Всего уголь			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №6, приведены в табл. 8.1.24 и табл. 8.1.25.

**Таблица 8.1.24. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6 в отопительный период**

Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)																
№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)													
			2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего природный газ			0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

**Таблица 8.1.25. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №6 в неотапливаемый период**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																
1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего природный газ			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

#### 8.1.8. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 7 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 7, приведены в табл.8.1.26.

**Таблица 8.1.26. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 7**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 7 ОАО "РЖД"															
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотапливаемый период	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

### 8.1.9. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 8 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО № 8, приведены в табл.

8.1.27.

**Таблица 8.1.27. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных ЕТО № 8**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования														
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 8 АО "Кварц"																
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### 8.1.10. Расчеты по котельной в зоне ЕТО № 9 перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России не предоставило необходимых сведений для расчета перспективных максимальных часовых и годовых расходов.

**8.1.11. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников, ЕТО для которых не определено**

Прогнозные значения отпуска в сеть и выработки тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 8.1.28 – 8.1.29 соответственно.

**Таблица 8.1.28. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от перспективных котельных**

Лист № 01.20. Промышленные здания. Отпуск тепловой энергии в сети от переклассифицированных котельных																
№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Всего природный газ			-	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Всего уголь			-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего мазут			-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			-	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88

**Таблица 8.1.29. Прогнозные значения выработки тепловой энергии в сеть от перспективных котельных**

Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал																
№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Всего природный газ			-	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Всего уголь			-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего мазут			-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			-	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 8.1.30 – 8.1.31.

**Таблица 8.1.30. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95
Всего природный газ			-	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95
Всего уголь			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95	154,95

**Таблица 8.1.31. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																	
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04
Всего природный газ			-	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04
Всего уголь			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04	153,04

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 8.1.32.

**Таблица 8.1.32. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
Всего природный газ			-	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
Всего уголь			-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			-	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл.8.1.33.

**Таблица 8.1.33. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2
Всего природный газ			-	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2	354,2
Всего уголь			-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 8.1.34 и табл. 8.1.35.

**Таблица 8.1.34. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего природный газ			-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего уголь			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Таблица 8.1.35. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в неотопительный период**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)																
1	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего природный газ			-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего уголь			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

### 8.1.12. Расчеты по перспективным котельным перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Прогнозные значения отпуска в сеть и выработки тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 8.1.36 – 8.1.37 соответственно.

**Таблица 8.1.36. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от перспективных котельных**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	3,08	38,23	39,47	40,72	41,97	43,22	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	1,51	1,96	1,96	2,59	2,59	12,80	21,55	30,30	39,05	47,80	56,55	66,77
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Всего природный газ			-	-	5,62	41,21	42,46	44,34	45,59	57,05	67,05	75,80	84,55	93,30	102,05	112,26
Всего уголь			-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего мазут			-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			-	-	5,62	41,21	42,46	44,34	45,59	57,05	67,05	75,80	84,55	93,30	102,05	112,26

**Таблица 8.1.37. Прогнозные значения выработки тепловой энергии в сеть от перспективных котельных**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	3,11	38,26	39,52	40,78	42,04	43,30	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	1,52	1,98	1,98	2,61	2,61	12,93	21,77	30,61	39,44	48,28	57,12	67,43
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Всего природный газ			-	-	5,67	41,27	42,53	44,43	45,69	57,27	67,37	76,21	85,04	93,88	102,72	113,03
Всего уголь			-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего мазут			-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого			-	-	5,67	41,27	42,53	44,43	45,69	57,27	67,37	76,21	85,04	93,88	102,72	113,03

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 8.1.38 – 8.1.39.

**Таблица 8.1.38. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
Всего природный газ			-	-	156,55	155,23	155,27	155,32	155,36	155,60	155,74	155,83	155,91	155,97	156,02	156,06
Всего уголь			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	156,55	155,23	155,27	155,32	155,36	155,60	155,74	155,83	155,91	155,97	156,02	156,06

**Таблица 8.1.39. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
Всего природный газ			-	-	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
Всего уголь			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			-	-	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл.



8.1.40.

**Таблица 8.1.40. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	0,482	5,930	6,125	6,321	6,516	6,712	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907	6,907
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	0,236	0,307	0,307	0,405	0,405	2,004	3,374	4,744	6,114	7,484	8,854	10,452
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Всего природный газ			-	-	0,879	6,397	6,593	6,887	7,082	8,877	10,442	11,812	13,182	14,552	15,922	17,520
Всего уголь			-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего мазут			-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			-	-	0,879	6,397	6,593	6,887	7,082	8,877	10,442	11,812	13,182	14,552	15,922	17,520

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл.8.1.41.

**Таблица 8.1.41. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	414,2	5 094,3	5 262,2	5 430,1	5 598,0	5 765,9	5 933,8	5 933,8	5 933,8	5 933,8	5 933,8	5 933,8
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	202,8	263,3	263,3	348,1	348,1	1 721,6	2 898,5	4 075,4	5 252,3	6 429,2	7 606,2	8 979,6
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4	138,4
Всего природный газ			-	-	755,4	5 496,0	5 664,0	5 916,7	6 084,6	7 626,0	8 970,8	10 147,7	11 324,6	12 501,5	13 678,4	15 051,9
Всего уголь			-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего мазут			-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных приведены в табл. 8.1.42 и табл. 8.1.43.

**Таблица 8.1.42. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период**

№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	0,22	2,75	2,84	2,93	3,02	3,11	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	0,11	0,14	0,14	0,19	0,19	0,93	1,56	2,20	2,83	3,47	4,10	4,84
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего природный газ			-	-	0,41	2,96	3,06	3,19	3,28	4,11	4,84	5,47	6,11	6,74	7,38	8,12
Всего уголь			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Таблица 8.1.43. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в неотапливаемый период**

			Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)													
№ п / п	Наименование котельной	Вид топлива	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Перспективные котельные																
1	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	0,08	1,04	1,07	1,11	1,14	1,18	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
2	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	0,04	0,05	0,05	0,07	0,07	0,35	0,59	0,83	1,07	1,31	1,55	1,83
3	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего природный газ			-	-	0,15	1,12	1,16	1,21	1,24	1,56	1,83	2,07	2,31	2,55	2,79	3,07
Всего уголь			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

## 8.2. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения ГО «Город Калининград»

Прогнозные значения расходов условного и натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в ГО «Город Калининград» приведены в таблицах 8.2.1 и 8.2.2 соответственно.

**Таблица 8.2.1. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии**

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	природный газ	1 118,7	1 153,4	1 174,4	1 219,0	1 250,3	1 262,7	1 277,4	1 295,6	1 311,9	1 360,1	1 390,5	1 422,2	1 445,7	1 469,0
		в %	98,57	98,70	98,75	99,10	99,91	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		уголь	11,9	11,0	10,8	6,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	1,05	0,94	0,91	0,56	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		мазут	4,1	4,0	3,9	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,36	0,35	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		дизельное топливо	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в %	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего	1 134,9	1 168,7	1 189,2	1 230,1	1 251,4	1 262,7	1 277,4	1 295,6	1 311,9	1 360,1	1 390,5	1 422,2	1 445,7	1 469,0		
2	АО "Молоко"	Природный газ	7,88	8,38	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
		в %	100,00	100,00												
		Всего	7,88	8,38												
3	ООО "БалтРыбПром"	Природный газ	1,28	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
		в %	100,00													
		Всего	1,28													
5	ООО "Комфорт сервис"	Природный газ	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6	ООО "Энергия"	Природный газ	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
7	ОАО "РЖД"	Природный газ	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
8	АО "Кварц"	Природный газ	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
		в %	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
-	ООО "Комфорт сервис" (ЕТО не утверждено)	Природный газ	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
		в %	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
-	Новые источники теплоснабжения	Природный газ	0,00	0,00	0,88	6,40	6,59	6,89	7,08	8,88	10,44	11,81	13,18	14,55	15,92	17,52
		в %	0,00	0,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Всего	0,00	0,00	0,88	6,40	6,59	6,89	7,08	8,88	10,44	11,81	13,18	14,55	15,92	17,52

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого по городу	Природный газ		1133,2 6	1167,6	1181,0 9	1231,2 2	1262,7 4	1275,4 0	1290,3 1	1310,3 3	1328,2 0	1377,7 6	1409,5 4	1442,5 9	1467,4 3	1492,3 2
	в %		98,59	98,71	98,76	99,11	99,91	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	уголь		11,91	11,03	10,83	6,90	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в %		1,04	0,93	0,91	0,56	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	мазут		4,07	4,05	3,91	4,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в %		0,35	0,34	0,33	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	дизельное топливо		0,24	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в %		0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего		1 149,5	1 182,9	1 196,0	1 242,3	1 263,9	1 275,4	1 290,3	1 310,3	1 328,2	1 377,8	1 409,5	1 442,6	1 467,4	1 492,3

Таблица 8.2.2. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), млн. м3 (Природный газ)													
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	природный газ	956,208	987,894	1 005,088	1 042,854	1 069,272	1 079,754	1 092,338	1 107,922	1 121,884	1 163,058	1 189,060	1 216,133	1 236,214	1 256,148
		уголь	14,280	13,426	14,186	9,049	1,320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		мазут	2,965	2,946	2,848	2,948	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		дизельное топливо	0,167	0,089	0,093	0,093	0,093	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	АО "Молоко"	Природный газ	6,509	7,351	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
3	ООО "БалтРыбПром"	природный газ	1,094	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
5	ООО "Комфорт сервис"	природный газ	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
6	ООО "Энергия"	природный газ	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	ОАО "РЖД"	природный газ	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
8	АО "Кварц"	природный газ	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839
-	ЕТО не утверждено	природный газ	-	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
-	Новые источники теплоснабжения	природный газ	-	-	0,755	5,496	5,664	5,917	6,085	7,626	8,971	10,148	11,325	12,501	13,678	15,052
Итого по городу		природный газ	968,57	1 000,006	1 010,605	1 053,111	1 079,698	1 090,432	1 103,184	1 120,309	1 135,616	1 177,967	1 205,145	1 233,396	1 254,653	1 275,961
		уголь	14,280	13,426	14,186	9,049	1,320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		мазут	2,965	2,946	2,848	2,948	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		дизельное топливо	0,167	0,089	0,093	0,093	0,093	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

В качестве основных видов топлива на источниках тепловой энергии ГО «город Калининград» используются: природный газ, каменный уголь, мазут, дизельное топливо.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива не планируется.

### 8.4. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного топлива на большинстве источников теплоснабжения ГО «город Калининград» используется природный газ. Состав и теплота сгорания природного газа представлены в табл. 8.4.1.

**Таблица 8.4.1. Состав и теплота сгорания природного газа**

Наименование показателя	Значение
Метан (CH <sub>4</sub> )	98,16%
Этан(C <sub>2</sub> H <sub>4</sub> )	0,66%
Пропан(C <sub>3</sub> H <sub>8</sub> )	0,23%
Изобутан (C <sub>4</sub> H <sub>10</sub> )	0,09%
Пентан + тяжелые углеводороды	0,01%
Кислород(O <sub>2</sub> )	0,01%
Углекислый газ (CO <sub>2</sub> )	0,04%
Азот (N <sub>2</sub> )	0,83%
Плотность газа	0,683кг/м <sup>3</sup>
Теплотворная способность газа	7950 - 8050 Ккал/м <sup>3</sup>

Состав и теплота сгорания дизельного топлива, поставляемое на источники теплоснабжения, представлены в табл. 8.4.2.

**Таблица 8.4.2. Состав и теплота сгорания дизельного топлива**

Наименование показателя	Значение
Температура воспламенения	60°C
Кинематическая вязкость	<12 (режим предварительного смешения), <28 (диффузионный режим)
Давление перед впрыскивающим насосом	> 3,0 Бар
Содержание воды в топливе	< 0,1 %(вес.)
Низшая теплотворная способность	> 42,0 МДж/кг
Плотность (при 15°C)	акс. 860,0 кг/м <sup>3</sup>
Содержание твердых частиц в топливе за фильтром (перед ГТУ)	< 20 ppm (вес.)

Состав и теплота сгорания мазута, поставляемое на источники теплоснабжения, представлены в табл. 8.4.3.

**Таблица 8.4.3. Состав и теплота сгорания мазута**

Наименование показателя	Значение
Вязкость кинематическая при 100 °C	45,21 мм <sup>2</sup> /с
Зольность	0,05%
Массовая доля механических примесей	0,03%
Массовая доля воды	0,10%
Массовая доля серы	2,71%
Температура вспышки в открытом тигле	12815°C
Низшая теплота сгорания	9556 кДж/кг

Состав и теплота каменного угля, поставляемое на источники теплоснабжения, пред-

ставлены в табл. 8.4.4.

**Таблица 8.4.4. Состав и теплота сгорания каменного угля**

Наименование показателя	Значение
Влажность	18,30%
Зольность	14,30%
Общая сера сухого остатка	0,52%
Выход летучих веществ сухого беззольного топлива	40,90%
Низшая теплота сгорания	5154 кДж/кг
Потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива (q 3)	2%
Потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива (q 4)	8%

В табл. 8.4.5 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии по каждой ЕТО.

**Таблица 8.4.5. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
1	ТЭЦ-2	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
2	ТЭЦ-1	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
3	РТС Южная	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	природный газ	1,00	1,00	1,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная											
5	РТС Северная	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
6	РТС Восточная	природный газ	0,99997	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		мазут	0,00003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	РТС Балтийская	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
8	РТС Горького	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
9	РТС Прибрежная	природный газ	0,99988	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		дизельное топливо	0,00012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10	РТС Чкаловск	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
11	РТС Цепрусс	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
12	РТС Красная	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
13	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		природный газ	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
16	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
17	Котельная ул. Летняя, 50а	уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		природный газ	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная										
23	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
24	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		природный газ	0,66	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		дизельное топливо	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки										

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
			потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4														
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	0,99921	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		дизельное топливо	0,00079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
30	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а										
31	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147										
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92										
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4											
38	Котельная ул. Горького, 178	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького										
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4											
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	мазут	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4											
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
43	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная									
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
45	Котельная ул. Можайская, 30	Уголь	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б											
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1										
49	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс										
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная										
ЕТО № 2 АО "Молоко"																	
51	Котельная АО "Молоко"	Природный газ	1,00	1,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2												
ЕТО № 3 ООО "БалтРыбПром"																	



№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.														
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	Природный газ	1,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а													
ЕТО № 5 ООО "Комфорт сервис"																	
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
ЕТО № 6 ООО "Энергия"																	
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
ЕТО № 7 ОАО "РЖД"																	
61	Котельная ОАО "РЖД"	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
ЕТО № 8 АО "Кварц"																	
62	Котельная АО "Кварц"	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
ЕТО не утверждено																	
63	Котельная АО "Водинжсервис"	Природный газ	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Перспективные котельные																	
64	Котельная по ул. Берестяная	Природный газ	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
65	Котельная в Юго-Западной части города	Природный газ	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
66	Котельная детского сада ул. Баженова	Природный газ	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	

### **8.5. Преобладающий в городском округе «Город Калининград» вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе «Город Калининград»**

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в ГО «город Калининград» на перспективный период 2023 - 2035 гг. будет оставаться природный газ. За счет закрытия большинства угольных и мазутных источников централизованного теплоснабжения планируется довести долю природного газа до 100 % от суммарного топливопотребления на энергетические нужды по всем действующим ЕТО к 2035 г. (без учета котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России).

### **8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа «Город Калининград»**

Исходя из структуры топливного баланса ГО «город Калининград», приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии в перспективном периоде 2023 - 2035 гг.

## **Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации**

### **9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе**

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения":

Структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

"01" - группа проектов на источниках тепловой энергии;

"02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО для группы проектов "01" (источники тепловой энергии) должны указываться следующие показатели:

"01" - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"02" - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"03" - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"04" - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах без НДС, запланированных для строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии объектов МП «Калининградтеплосеть» в зоне действия ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть», приведены в табл. 9.1.1.

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах без НДС, запланированных для строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии объектов АО «Калининградская генерирующая компания» в зоне действия ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть», приведены в табл. 9.1.2.

Для ЕТО № 2 - 9 мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.

Таблица 9.1.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии МП «Калининградтеплосеть», с НДС, тыс. руб

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
Проекты ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
Группа проектов	001.04.01.00.000	Источники теплоснабжения МП "Калининградтеплосеть"															
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	394 361,39	144 677,06	242 764,56	1 124 346,38	312 221,46	8 554,80	30 248,40	10 887,60	1 664 161,33	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	4 121 366,01
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	394 361,39	539 038,46	781 803,02	1 906 149,39	2 218 370,85	2 226 925,65	2 257 174,05	2 268 061,65	3 932 222,98	3 932 222,98	3 932 222,98	3 932 222,98	3 932 222,98	4 121 366,01	36 374 365,38
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	394 361,39	144 677,06	242 764,56	1 124 346,38	312 221,46	8 554,80	30 248,40	10 887,60	1 664 161,33	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	4 121 366,01
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	292 823,33	118 893,22	58 783,00	287 547,33	26 000,00	7 000,00	24 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	815 046,88
Амортизация		тыс. руб.	270 216,33	117 751,22	58 045,00	282 009,00	26 000,00	7 000,00	24 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	785 021,55
Плата за подключение		тыс. руб.	22 607,00	0,00	0,00	4 049,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 656,33
Прибыль, направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	1 142,00	738,00	1 489,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 369,00
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетное финансирование		тыс. руб.	35 811,16	1 671,00	143 520,80	649 407,99	234 184,55	129,00	1 207,00	9 073,00	1 386 801,11	0,00	0,00	0,00	0,00	157 619,19	2 619 424,79
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	65 726,90	24 112,84	40 460,76	187 391,06	52 036,91	1 425,80	5 041,40	1 814,60	277 360,22	0,00	0,00	0,00	0,00	31 523,84	686 894,33
Прочие (НДС)		тыс. руб.	65 726,90	24 112,84	40 460,76	187 391,06	52 036,91	1 425,80	5 041,40	1 814,60	277 360,22	0,00	0,00	0,00	0,00	31 523,84	686 894,33
Подгруппа проектов	001.04.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	70 009,39	134 533,46	152 283,36	463 524,38	281 021,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	1 290 515,08
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	70 009,39	204 542,86	356 826,22	820 350,59	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 101 372,05	1 290 515,08	12 654 592,59
Подгруппа проектов	001.04.01.01.002	Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	134 533,46	0,00	232 288,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	366 822,26
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	35 624,71	0,00	102 586,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138 211,64
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	35 624,71	170 158,18	272 745,11	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	505 033,91	6 033 900,98
Подгруппа проектов	001.04.01.01.003	Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. 3 -го Белорусского фронта в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	27 128,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 128,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	27 128,40	379 797,60
Подгруппа проектов	001.04.01.01.004	Строительство котельной (в Юго-Западной части города)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	189 143,03
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	189 143,03	189 143,03
Подгруппа проектов	001.04.01.01.005	Строительство котельной (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 256,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 256,28
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	7 256,28	101 587,92
Подгруппа проектов	001.04.01.01.006	Строительство котельной (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	292,80	22 154,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 447,55
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	292,80	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	22 447,55	247 215,83
Подгруппа проектов	001.04.01.01.007	Строительство котельной (МАДОУ ЦРП д/с №77, ул. Бассейная, 1)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 036,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 036,62
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	26 036,62	286 402,78
Подгруппа проектов	001.04.01.01.008	Строительство котельной (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 707,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 707,30
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	12 707,30	139 780,34
Подгруппа проектов	001.04.01.01.009	Строительство нового источника теплоснабжения по ул. Баженова для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 859,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 859,19
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	4 859,19	53 451,11
Подгруппа проектов	001.04.01.01.010	Строительство новой БМК в Юго-восточной части города установленной мощностью 2,5 МВт для обеспечения нагрузки ГВС в летний период															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	20 200,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 200,69
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	20 200,69	222 207,56
Подгруппа проектов	001.04.01.01.011	Строительство газовой котельной «Чкаловск» по ул. Докука в г. Калининграде с переключением на нее потребителей															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	18 089,17	57 326,32	140 181,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	215 597,41
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	18 089,17	75 415,49	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	215 597,41	2 249 478,78
Подгруппа проектов	001.04.01.01.012	Строительство газовой котельной «Прибрежная» по ул. Заводская в г. Калининграде с переключением на нее потребителей															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	31 314,46	57 595,24	140 839,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	229 749,23
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	31 314,46	88 909,69	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	229 749,23	2 417 716,43
Подгруппа проектов	001.04.01.01.013	Строительство модульной котельной по ул. Барклая де Толли, 17 в г. Калининграде															

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	30 355,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 355,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	30 355,48	333 910,24
Подгруппа проектов	001.04.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	92,40	2 005,20	19 941,60	552 913,20	0,00	154,80	1 448,40	10 887,60	1 664 161,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 251 604,53
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	92,40	2 097,60	22 039,20	574 952,40	574 952,40	575 107,20	576 555,60	587 443,20	2 251 604,53	2 251 604,53	2 251 604,53	2 251 604,53	2 251 604,53	2 251 604,53	16 422 867,19
Подгруппа проектов	001.04.01.02.014	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															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 818,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 818,13
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 818,13	10 818,13	10 818,13	10 818,13	10 818,13	10 818,13	64 908,79
Подгруппа проектов	001.04.01.02.015	"РТС Восточная. Труба дымовая ж/б Н=90м, инв. № 02-110069". Адрес (местоположение) объекта: 23601, г. Калининград, ул. Ялтинская, д.99а.															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	92,40	1 886,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 978,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	92,40	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	1 978,80	25 816,80
Подгруппа проектов	001.04.01.02.016	Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	851 420,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	851 420,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	851 420,40	5 108 522,40
Подгруппа проектов	001.04.01.02.017	Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241 623,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241 623,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	241 623,60	241 623,60	241 623,60	241 623,60	241 623,60	241 623,60	1 449 741,60
Подгруппа проектов	001.04.01.02.018	Реконструкция газовой котельной с заменой котлов (ПИР+СМР) на источнике РТС Красная (ул. Красная, 119)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	458 170,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	458 170,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80	458 170,80	2 749 024,80
Подгруппа проектов	001.04.01.02.019	Реконструкция котельной с заменой котлов и оборудования химводоподготовки на источнике Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	54 063,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	54 063,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	54 063,60	594 699,60
Подгруппа проектов	001.04.01.02.020	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Колхозная, 8а)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,20	964,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 068,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103,20	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	1 068,00	8 647,20
Подгруппа проектов	001.04.01.02.021	Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Карташева, 10)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,60	483,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	535,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,60	535,20	535,20	535,20	535,20	535,20	535,20	535,20	535,20	4 333,20
Подгруппа проектов	001.04.01.02.022	Увеличение установленной мощности до 154,65 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 887,60	102 128,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113 016,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 887,60	113 016,00	113 016,00	113 016,00	113 016,00	113 016,00	113 016,00	688 983,60
Подгруппа проектов	001.04.01.02.023	Реконструкция (строительство) котельной РТС Цепрусс (ПИР+СМР) на источнике РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	187 882,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	187 882,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	187 882,80	2 066 710,80
Подгруппа проектов	001.04.01.02.024	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Киевская, 141а)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	118,80	11 743,20	229 030,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	240 892,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	118,80	11 862,00	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	240 892,80	2 661 801,60
Подгруппа проектов	001.04.01.02.025	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	8 198,40	81 936,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	90 134,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	8 198,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	90 134,40	999 676,80
Подгруппа проектов	001.04.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	277 086,00	3 768,00	13 634,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294 488,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	277 086,00	280 854,00	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	294 488,40	4 091 800,80
Подгруппа проектов	001.04.01.03.026	Техническое перевооружение угольной котельной по ул. Энгельса, 51а в г. Калининграде с установкой автоматических угольных котлов															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 768,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 768,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	3 768,00	48 984,00
Подгруппа проектов	001.04.01.03.027	Техническое перевооружение угольной котельной по адресу ул. Солнечногорская, 59 в г. Калининграде с установкой автоматических угольных котлов															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	13 634,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 634,40
Всего стоимость группы проектов накопленным		тыс. руб.	0,00	0,00	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	13 634,40	163 612,80

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
ИТОГОМ																	
Подгруппа проектов	001.04.01.03.028	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Чувашская,4 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	277 086,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	277 086,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	277 086,00	3 879 204,00
Подгруппа проектов	001.04.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	47 173,60	4 370,40	56 905,20	107 908,80	31 200,00	8 400,00	28 800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	284 758,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	47 173,60	51 544,00	108 449,20	216 358,00	247 558,00	255 958,00	284 758,00	284 758,00	284 758,00	284 758,00	284 758,00	284 758,00	284 758,00	284 758,00	3 205 104,80
Подгруппа проектов	001.04.01.04.029	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения, охранная сигнализация, видеонаблюдение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	685,20	600,00	12 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 285,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	685,20	1 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	13 285,20	161 392,80
Подгруппа проектов	001.04.01.04.030	Очистные сооружения РТС "Чкаловск"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	34 419,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 419,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	34 419,60	413 035,20
Подгруппа проектов	001.04.01.04.031	Очистные сооружения РТС "Восточный"															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	65 322,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65 322,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	65 322,00	718 542,00
Подгруппа проектов	001.04.01.04.032	Производственное оборудование															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4 800,00	1 200,00	1 200,00	7 200,00	4 800,00	1 200,00	3 600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 000,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4 800,00	6 000,00	7 200,00	14 400,00	19 200,00	20 400,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00	24 000,00	264 000,00
Подгруппа проектов	001.04.01.04.033	Автомобильный транспорт															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	34 800,00	0,00	7 200,00	30 000,00	24 000,00	6 000,00	24 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	126 000,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	34 800,00	34 800,00	42 000,00	72 000,00	96 000,00	102 000,00	126 000,00	126 000,00	126 000,00	126 000,00	126 000,00	126 000,00	126 000,00	126 000,00	1 389 600,00
Подгруппа проектов	001.04.01.04.034	Оргтехника, кондиционеры															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 040,00	1 200,00	1 200,00	3 600,00	2 400,00	1 200,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 840,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 040,00	3 240,00	4 440,00	8 040,00	10 440,00	11 640,00	12 840,00	12 840,00	12 840,00	12 840,00	12 840,00	12 840,00	12 840,00	12 840,00	142 560,00
Подгруппа проектов	001.04.01.04.035	Установка узлов учета тепловой энергии на источниках															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	4 848,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 848,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	4 848,40	67 877,60
Подгруппа проектов	001.04.01.04.036	Замена приборов учета электроэнергии															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	207,60	30,00	76,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	314,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	207,60	237,60	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	314,40	3 903,60
Подгруппа проектов	001.04.01.04.037	Установка приборов учета и замена узлов учета тепловой энергии на ЦТП и источниках т/энергии, поверка приборов															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	561,60	421,20	1 267,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 250,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	561,60	982,80	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	2 250,00	26 294,40
Подгруппа проектов	001.04.01.04.038	Установка, замена, поверка приборов учета холодной воды															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	18,00	8,40	8,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	18,00	26,40	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	34,80	427,20
Подгруппа проектов	001.04.01.04.039	Установка, замена, поверка приборов учета природного газа															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	314,40	162,00	228,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	704,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	314,40	476,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	704,40	8 539,20
Подгруппа проектов	001.04.01.04.040	Установка (замена) осветительных устройств с использованием светодиодов															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	268,80	264,00	206,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	739,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	268,80	532,80	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	739,20	8 932,80

**Таблица 9.1.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии АО «Калининградская генерирующая компания», с НДС, тыс. руб**

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
Проекты ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
Группа проектов		001.02.01.00.000	Источники теплоснабжения АО "Калининградская генерирующая компания"														
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	27 054,18	34 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 926,18
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	27 054,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	832 094,57

Стоимость проектов	Ед. изм.	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	Всего 2022 - 2035
		A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	27 054,18	34 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 926,18
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	22 545,15	29 060,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 605,15
Амортизация	тыс. руб.	7 600,00	7 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 100,00
Плата за подключение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль, направляемая на инвестиции	тыс. руб.	14 945,15	21 560,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	36 505,15
Собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Уставной капитал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетное финансирование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	4 509,03	5 812,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 321,03
Прочие (НДС)	тыс. руб.	4 509,03	5 812,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 321,03
Подгруппа проектов	001.02.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки														
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.01.02.000	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки														
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.02.01.03.000	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки														
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	27 054,18	34 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	61 926,18
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	27 054,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	832 094,57
Подгруппа проектов	001.02.01.03.001	Технические средства безопасности РТС Южная														
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	17 934,18	25 872,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 806,18
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	9 120,00	9 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 120,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	27 054,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	61 926,18	832 094,57
Подгруппа проектов	001.02.01.04.000	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки														
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

## **9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»:

Структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) «XXX.XX.XX.XXX», в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

- «.01» – группа проектов на источниках тепловой энергии;
- «.02» – группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО для группы проектов «.02» (тепловые сети и сооружения на них) должны указываться следующие показатели:

- «.01» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- «.02» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- «.03» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- «.04» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- «.05» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра тепловых сетей для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- «.06» – подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- «.07» – подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- «.08» – подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах без НДС, запланированных для строительства, реконструкции или технического перевооружения тепловых сетей и сооружений на них для МП «Калининградтеплосеть» в зоне действия ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть», приведены в табл. 9.2.1.

Для ЕТО № 2 – 9 мероприятия в схеме теплоснабжения не предусмотрены.



**Таблица 9.2.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для МП «Калининградтеплосеть», с НДС, тыс. руб.**

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
Проекты ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																	
Группа проектов	001.04.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них МП "Калининградтеплосеть"															
Всего стоимость проектов		тыс. руб.	434 473,14	517 568,27	667 140,07	568 388,92	380 877,36	525 685,68	53 863,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 147 996,64
Всего стоимость проектов накопленным итогом		тыс. руб.	434 473,14	952 041,41	1 619 181,48	2 187 570,40	2 568 447,76	3 094 133,44	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	3 147 996,64	36 039 820,75
Источники инвестиций, в том числе:		тыс. руб.	434 473,14	517 568,27	667 140,07	568 388,92	380 877,36	525 685,68	53 863,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 147 996,64
Собственные средства, в том числе:		тыс. руб.	301 254,95	182 143,80	141 928,65	101 113,43	254 311,40	438 071,40	44 886,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 463 709,64
Амортизация		тыс. руб.	10 396,00	152 732,00	89 952,00	51 211,00	223 500,00	129 014,00	44 886,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	701 691,00
Плата за подключение		тыс. руб.	290 858,95	29 411,80	45 265,80	33 321,60	30 811,40	309 057,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	738 726,95
Прибыль, направляемая на инвестиции		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	6 710,85	16 580,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23 291,69
Уставной капитал		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетное финансирование		тыс. руб.	1 434,00	120 389,69	329 873,41	369 276,00	63 086,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	884 059,50
Прочие источники, в том числе:		тыс. руб.	72 412,19	86 261,38	111 190,01	94 731,49	63 479,56	87 614,28	8 977,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524 666,11
Прочие (НДС)		тыс. руб.	72 412,19	86 261,38	111 190,01	94 731,49	63 479,56	87 614,28	8 977,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	524 666,11
Подгруппа проектов	001.04.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	366 461,52	112 696,23	89 244,48	39 985,92	36 973,68	370 868,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 016 230,71
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	366 461,52	479 157,75	568 402,23	608 388,15	645 361,83	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	1 016 230,71	11 813 847,88
Подгруппа проектов	001.04.02.01.041	Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания ГБУЗ КО "Городская детская поликлиника №6" по ул. Огарева, 16-18 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	3 440,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 440,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	3 440,40	48 165,60
Подгруппа проектов	001.04.02.01.042	Строительство участка тепловой сети по ул. Закавказская до точки подключения здания д/с №74 по ул. Нахимова, 9 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	13 632,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 632,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	13 632,00	190 848,00
Подгруппа проектов	001.04.02.01.043	Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания д/с №7 по ул. Закавказская, 14 - ул. Адмиральская, 7 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 611,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 611,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	1 611,60	22 562,40
Подгруппа проектов	001.04.02.01.044	Административное здание по ул. А. Невского, 190, казарма "Литера 16" (КН 39:15:131007:1605)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	2 026,80	1 405,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 432,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	2 026,80	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	3 432,00	46 642,80
Подгруппа проектов	001.04.02.01.045	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 9															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 449,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 449,08
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	11 449,08	114 490,80
Подгруппа проектов	001.04.02.01.046	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 9															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 551,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 551,12
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	13 551,12	135 511,20
Подгруппа проектов	001.04.02.01.047	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 18															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 973,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 973,48
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	11 973,48	119 734,80
Подгруппа проектов	001.04.02.01.048	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 295,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 295,92
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	12 295,92	135 255,12
Подгруппа проектов	001.04.02.01.049	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 47															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	14 332,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 332,80





Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 697,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 697,00	2 697,00	2 697,00	2 697,00	2 697,00	2 697,00	2 697,00	2 697,00	2 697,00	24 273,00
Подгруппа проектов	001.04.02.01.077	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 5															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 142,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 142,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 142,84	5 142,84	5 142,84	5 142,84	5 142,84	5 142,84	5 142,84	5 142,84	5 142,84	5 142,84	5 142,84	5 142,84	5 142,84	5 142,84	71 999,76
Подгруппа проектов	001.04.02.01.078	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 41															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 780,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 780,64
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 780,64	17 780,64	17 780,64	17 780,64	17 780,64	17 780,64	17 780,64	17 780,64	17 780,64	160 025,76
Подгруппа проектов	001.04.02.01.079	Общеобразовательная школа на 1100 мест по ул. Левитана в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	759,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	759,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	759,60	9 115,20
Подгруппа проектов	001.04.02.01.080	Многоквартирные жилые дома по ул. Левитана. Многоквартирный жилой дом №2 по ГП															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 618,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 618,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	3 618,00	43 416,00
Подгруппа проектов	001.04.02.01.081	Многоквартирные жилые дома по ул. Левитана. Многоквартирный жилой дом №3 по ГП															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 816,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 816,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	3 816,00	45 792,00
Подгруппа проектов	001.04.02.01.082	Многоквартирные жилые дома по ул. Левитана. Многоквартирный жилой дом №4 по ГП															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	2 041,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 041,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	2 041,20	24 494,40
Подгруппа проектов	001.04.02.01.083	Многоквартирный жилой дом №5 по ГП по ул. Левитана															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 267,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 267,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	1 267,20	13 939,20
Подгруппа проектов	001.04.02.01.084	Многоквартирный жилой дом №6 по ГП по ул. Левитана															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 410,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 410,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	2 410,80	26 518,80
Подгруппа проектов	001.04.02.01.085	Многоквартирный жилой дом №7 по ГП по ул. Левитана															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 590,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 590,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	2 590,80	28 498,80
Подгруппа проектов	001.04.02.01.086	Многоквартирный жилой дом №8 по ГП по ул. Левитана															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 821,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 821,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	4 821,60	53 037,60
Подгруппа проектов	001.04.02.01.087	Многоквартирный жилой дом №9 по ГП по ул. Левитана															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 233,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 233,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	1 233,60	13 569,60
Подгруппа проектов	001.04.02.01.088	Многоквартирный жилой дом №10 по ГП по ул. Левитана															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 033,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 033,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	1 033,20	11 365,20
Подгруппа проектов	001.04.02.01.089	Многоквартирный дом по ул. Солдатская, 8-12 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	15 240,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 240,00
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	15 240,00	213 360,00

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
накопленным итогом																	
Подгруппа проектов	001.04.02.01.090	Строительство тепловой сети с целью подключения ЦТП «Парусная» по ул. Казанской в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	26 872,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 872,49
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	8 053,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 053,02
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	34 925,52	419 106,23
Подгруппа проектов	001.04.02.01.091	Строительство тепловой сети с целью подключения ЦТП «Трампарк» по ул. Киевская в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	75 996,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	75 996,87
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	75 996,87	987 959,34
Подгруппа проектов	001.04.02.02.000	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	55 536,42	67 782,95	408 080,87	466 949,80	75 703,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 074 053,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	55 536,42	123 319,37	531 400,24	998 350,04	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	1 074 053,72	12 449 143,22
Подгруппа проектов	001.04.02.02.092	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Подполковника Емельянова,80а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	22 825,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 825,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	22 825,20	319 552,80
Подгруппа проектов	001.04.02.02.093	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Ю. Гагарина, 41-45 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	33 584,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	33 584,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	33 584,40	403 012,80
Подгруппа проектов	001.04.02.02.094	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Кутузова, 41 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 088,40	3 921,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 010,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 088,40	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	5 010,00	56 198,40
Подгруппа проектов	001.04.02.02.095	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Лейтенанта Катина, 4-6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	7 394,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 394,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	7 394,40	103 521,60
Подгруппа проектов	001.04.02.02.096	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу проспект Победы, 18 на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 228,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 228,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	4 228,80	50 745,60
Подгруппа проектов	001.04.02.02.097	Переключение потребителей малой угольной котельной по адресу проспект Победы, 10-12 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	5 076,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 076,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	5 076,00	71 064,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.098	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Октябрьская, 3 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 200,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	16 800,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.099	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Клавы Назаровой, 57а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 020,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 020,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	2 020,32	22 223,52
Подгруппа проектов	001.04.02.02.100	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 146-156 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 819,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 819,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	3 819,60	45 835,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.101	Переключение потребителей котельной по адресу Аллея Смелых, 152а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 927,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 927,04
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	5 927,04	59 270,40

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	Всего 2022 - 2035
			A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	
Подгруппа проектов	001.04.02.02.102	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 115д в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	67 845,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67 845,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	67 845,60	814 147,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.103	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Маршала Новикова, 4–6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 951,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 951,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	3 951,36	39 513,60
Подгруппа проектов	001.04.02.02.104	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Летняя, 50а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	28 330,80	231 186,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	259 516,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	28 330,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	259 516,80	3 142 532,40
Подгруппа проектов	001.04.02.02.105	Переключение потребителей котельной АО "Молоко" в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	3 736,80	44 314,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48 051,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	3 736,80	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	48 051,60	580 356,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.106	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Чувашская, 1а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 168,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 168,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	4 168,80	50 025,60
Подгруппа проектов	001.04.02.02.107	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Юрия Гагарина, 50-52 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 340,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 340,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	4 340,00	52 080,05
Подгруппа проектов	001.04.02.02.108	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Юрия Гагарина, 109 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	11 306,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11 306,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	11 306,40	146 983,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.109	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Молодой Гвардии, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 768,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 768,38
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	3 768,38	45 220,61
Подгруппа проектов	001.04.02.02.110	Переключение потребителей котельной по адресу МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	3 794,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 794,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	45 532,80
Подгруппа проектов	001.04.02.02.111	Переключение потребителей котельной по адресу МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	1 939,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 939,68
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	1 939,68	23 276,16
Подгруппа проектов	001.04.02.02.112	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Ивана Земнухова, 6 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 229,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 229,92
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	3 229,92	32 299,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.113	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Баженова, 21 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 794,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 794,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	3 794,40	37 944,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.114	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Чернышевского, 51 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 588,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 588,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	1 588,32	15 883,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.115	Переключение потребителей котельной ООО "БалтРыбПром" в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022 А+1	2 023 А+2	2 024 А+3	2 025 А+4	2 026 А+5	2 027 А+6	2 028 А+7	2 029 А+8	2 030 А+9	2 031 А+10	2 032 А+11	2 033 А+12	2 034 А+13	2 035 А+14	Всего 2022 - 2035
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	17 320,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	17 320,02	242 480,28
Подгруппа проектов	001.04.02.02.116	Переключение потребителей котельной по адресу МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	1 720,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 720,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	1 720,80	24 091,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.117	Переключение потребителей котельной по адресу проспект Мира, 77-79 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 605,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 605,76
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	3 605,76	36 057,60
Подгруппа проектов	001.04.02.02.118	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Сержанта Мишина, 24 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 387,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 387,84
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	6 387,84	63 878,40
Подгруппа проектов	001.04.02.02.119	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Павлика Морозова, 101–113 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 779,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 779,52
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	15 779,52	157 795,20
Подгруппа проектов	001.04.02.02.120	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Маршала Новикова, 26-30 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 402,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 402,24
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	15 402,24	154 022,40
Подгруппа проектов	001.04.02.02.121	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Александра Невского, 188 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 496,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 496,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	8 496,00	93 456,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.122	Переключение потребителей котельной по адресу пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2) в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	135 387,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135 387,36
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	135 387,36	1 489 260,96
Подгруппа проектов	001.04.02.02.123	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Подполковника Емельянова, 156б в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 232,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 232,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	24 232,32	266 555,52
Подгруппа проектов	001.04.02.02.124	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Горького, 178 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 550,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 550,72
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	26 550,72	292 057,92
Подгруппа проектов	001.04.02.02.125	Переключение потребителей котельной по адресу проспект Победы, 199 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 726,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 726,40
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	8 726,40	95 990,40
Подгруппа проектов	001.04.02.02.126	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Баркляя де Толли, 17 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	30 204,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 204,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	30 204,00	332 244,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.127	Переключение потребителей котельной по адресу пос. Прегольский, 25а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	115 640,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	115 640,64
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	115 640,64	1 272 047,04
Подгруппа проектов	001.04.02.02.128	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Транспортная, 25 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	58 239,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 239,36
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	58 239,36	640 632,96

Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	Всего 2022 - 2035
			A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	
накопленным итогом																	
Подгруппа проектов	001.04.02.02.129	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Лесопарковая, 38 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 329,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 329,76
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	9 329,76	102 627,36
Подгруппа проектов	001.04.02.02.130	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Солнечногорская, 59 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 304,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 304,32
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	24 304,32	267 347,52
Подгруппа проектов	001.04.02.02.131	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Энгельса, 51а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	16 037,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 037,28
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	16 037,28	160 372,80
Подгруппа проектов	001.04.02.02.132	Переключение потребителей котельной по адресу ул. Танковая, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	24 408,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 408,95
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	24 408,95	317 316,32
Подгруппа проектов	001.04.02.02.133	Переключение потребителей от малой угольной котельной по ул. Можайская, 30 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	4 002,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 002,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	4 002,00	48 024,00
Подгруппа проектов	001.04.02.02.134	Строительство тепловой сети для переключения нагрузки ГВС ФГКОУ КаПИ ФСБ России на котельную Емельянова, 300а в летний период															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	19 897,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19 897,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	19 897,00	218 867,00
Подгруппа проектов	001.04.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	687,81	69 860,72	33 100,80	33 886,80	3 008,40	47 863,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188 407,73
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	687,81	70 548,53	103 649,33	137 536,13	140 544,53	188 407,73	188 407,73	188 407,73	188 407,73	188 407,73	188 407,73	188 407,73	188 407,73	
Подгруппа проектов	001.04.02.03.135	Реконструкция тепловой сети от ТК 3-47-5 до ответвления на Литовский вал, 70 в г. Калининграде															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	31 596,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	31 596,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	31 596,00	347 556,00
Подгруппа проектов	001.04.02.03.136	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-8 от ЦТП Тихорецкая,32															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 504,80	33 886,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 391,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 504,80	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	35 391,60	355 420,80
Подгруппа проектов	001.04.02.03.137	Реконструкция тепловой сети с целью подключения абонентов котельной ООО "ТПК "Балтптицепром" на газовую котельную по ул. Берестяная в г. Калининград															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	62 076,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 076,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	62 076,00	744 912,00
Подгруппа проектов	001.04.02.03.138	Реконструкция тепловой сети от ТК 1-36-1 до ТК 1-35 и от точки ТК 1-34а до ТК 1-32															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 008,40	47 863,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 871,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 008,40	50 871,60	50 871,60	50 871,60	50 871,60	50 871,60	50 871,60	50 871,60	50 871,60	409 981,20
Подгруппа проектов	001.04.02.03.139	Реконструкция участка тепловой сети от точки выхода из переулка Трамвайный, 14 до ввода в здание МАДОУ детский сад № 46 по переулку Трамвайный, 13 в г. Калининграде на объекте основных средств «Т/с от ЦТП Трампарк L=561М (1 D L=1122м)															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	687,81	7 784,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 472,53
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	687,81	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	8 472,53	102 358,20
Подгруппа проектов	001.04.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки															
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	21 331,20	24 976,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 308,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	21 331,20	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	577 027,20
Подгруппа	001.04.02.04.140	Реконструкция участка тепловой сети до точки подключения нового корпуса общеобразовательной школы № 11 по ул. Мира в г. Калининграде															



Стоимость проектов		Ед. изм.	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	Всего 2022 - 2035
			A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11	A+12	A+13	A+14	
проектов																	
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	21 331,20	24 976,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 308,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	21 331,20	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	46 308,00	577 027,20
Подгруппа проектов	001.04.02.05.000		Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	195,60	311 470,08	72 577,20	16 352,40	222 313,20	148 208,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	771 116,88
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	195,60	311 665,68	384 242,88	400 595,28	622 908,48	771 116,88	771 116,88	771 116,88	771 116,88	771 116,88	771 116,88	771 116,88	771 116,88	771 116,88	8 659 659,84
Подгруппа проектов	001.04.02.05.141		Реконструкция т/с от ТК 9-1 до ТК 9-4														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	153 122,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	153 122,88
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	153 122,88	1 990 597,44
Подгруппа проектов	001.04.02.05.142		Реконструкция тепловой сети от ТК 7-4-24 до ТК 7-4-4 в г. Калининграде														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	195,60	158 347,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	158 542,80
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	195,60	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	158 542,80	2 061 252,00
Подгруппа проектов	001.04.02.05.143		Реконструкция тепловой сети от ТК 11-5 до ТК 7-4 в г. Калининграде														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	72 577,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	72 577,20
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	72 577,20	870 926,40
Подгруппа проектов	001.04.02.05.144		Реконструкция тепловой сети от ТК 7-4-28 до ТК 11-5 в г. Калининграде														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	16 352,40	222 313,20	148 208,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	386 874,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	16 352,40	238 665,60	386 874,00	386 874,00	386 874,00	386 874,00	386 874,00	386 874,00	386 874,00	386 874,00	386 874,00	3 736 884,00
Подгруппа проектов	001.04.02.06.000		Строительство новых насосных станций														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.04.02.07.000		Реконструкция насосных станций														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов	001.04.02.08.000		Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	12 279,60	3 600,00	2 400,00	12 000,00	12 000,00	3 600,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 879,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	12 279,60	15 879,60	18 279,60	30 279,60	42 279,60	45 879,60	51 879,60	51 879,60	51 879,60	51 879,60	51 879,60	51 879,60	51 879,60	51 879,60	579 914,40
Подгруппа проектов	001.04.02.08.145		Источники тепловой энергии, ЦТП, котельные МП "Калининградтеплосеть"														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	12 000,00	3 600,00	2 400,00	12 000,00	12 000,00	3 600,00	6 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 600,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	12 000,00	15 600,00	18 000,00	30 000,00	42 000,00	45 600,00	51 600,00	51 600,00	51 600,00	51 600,00	51 600,00	51 600,00	51 600,00	51 600,00	576 000,00
Подгруппа проектов	001.04.02.08.146		Установка узлов учета тепловой энергии на ЦТП														
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	279,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	279,60
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	279,60	3 914,40

### **9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе**

Инвестиционные вложения в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены.

### **9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе**

В системах теплоснабжения от ТЭЦ и котельных МП «Калининградтеплосеть» все теплopotребляющие установки потребителей тепловой энергии по ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме. В связи с этим в актуализированной схеме теплоснабжения предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения отсутствуют.

### **9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

В ходе расчетов экономической эффективности проектов были получены следующие результаты:

Инвестиции – 32 324 217,09 тыс. руб.

NPV проекта – -6 306 611,87 тыс. руб.

IRR - в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не вычисляется. Для получения положительных значений NPV необходимо увеличить период расчетов.

Срок окупаемости – 35,14 лет.

Дисконтированный срок окупаемости – 41,85.

Превышение средневзвешенного тарифа по г. Калининград в сравнении с тарифом с учетом индексов МЭР составит до 61,31 % в период до 2035 гг.

Источники инвестиций для реализации Варианта № 2 не определены, но в расчетах участвуют заемные средства, в которые составляют 91,3% от объема инвестиций по Варианту 2.

**На основании вышеизложенного, выбран приоритетный вариант развития – Вариант № 1.**

### **9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации**

Величины фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый (2022) год приведены в таблицах капитальных затрат по каждой теплоснабжающей организации п. 9.1, 9.2 (графа "2022").

## **Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

### **10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту ЕТО), а именно:

- система теплоснабжения — это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения — это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель настоящей главы 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций ГО «Город Калининград». В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил...», критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала теплоснабжающей организации;
- способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций ГО «Город Калининград» соответствующие сведения, являющиеся критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- рабочая мощность источника тепловой энергии — это средняя приведенная часовая

мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года эксплуатации;

- ёмкость тепловых сетей — это произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средне-взвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, как в ГО «Город Калининград», уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории ГО «Город Калининград» лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил...», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте администрации ГО «Город Калининград».

Согласно пункту 6 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями

пунктов 7 - 10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил...», в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Согласно пункту 9 указанных «Правил...» в случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 10 указанных «Правил.», способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, и что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 указанных «Правил.», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

## **10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

По состоянию на начало 2023 г. в ГО «Город Калининград» действует 8 ЕТО:

1. МП "Калининградтеплосеть";
2. АО "Молоко";
3. ООО "БалтРыбПром";
4. ООО "Комфорт сервис";
5. ООО "Энергия";
6. ОАО "РЖД";

7. АО "Кварц";
8. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (2022-2023 гг.) приведено в табл. 10.2.1.

**Таблица 10.2.1. Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в ГО «Город Калининград»**

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
1	ТЭЦ-2	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	ТЭЦ + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
		МП "Калининградтеплосеть"	тепловая сеть				
2	ТЭЦ-1	АО "Калининградская генерирующая компания"	ТЭЦ	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
		МП "Калининградтеплосеть"	тепловая сеть				
3	РТС Южная	АО "Калининградская генерирующая компания"	котельная	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
		МП "Калининградтеплосеть"	тепловая сеть				
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	ООО "ТПК "Балтптицепром"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
		МП "Калининградтеплосеть"	тепловая сеть				
5	РТС Северная	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
6	РТС Восточная	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
7	РТС Балтийская	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
8	РТС Горького	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
9	РТС Прибрежная	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
10	РТС Чкаловск	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
11	РТС Цепрусс	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
12	РТС Красная	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
13	Котельная ул. Киевская, 141а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
16	Котельная ул. Карташева, 10	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
17	Котельная ул. Летняя, 50а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений



№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
23	Котельная ул. Чкалова, 29	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
24	Котельная ул. Чувашская, 4	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Переключены потребители котельной ул. Подполковника Емельянова, 80а	Объединить системы теплоснабжения №29 и №34. Сохранить номер системы теплоснабжения (№29)
30	Котельная ул. Транспортная, 25	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
31	Котельная ул. Красносельская, 14	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная закрыта, потребители переключены на котельную ул.	Исключить систему теплоснабжения №34

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
						Подполковника Емельянова, 92	
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
39	Котельная ул. Горького, 178	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	МП "Калининградтеплосеть"	котельная	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
44	Котельная ул. Баженова, 21	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
46	Котельная ул. Можайская, 30	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
50	Котельная проспект Победы, 199	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
51	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	МП "Калининградтеплосеть"	котельная + тепловая сеть	1	МП "Калининградтеплосеть"	Без изменений	Без изменений
52	Котельная АО "Молоко"	АО "Молоко"	котельная + тепловая сеть	2	АО "Молоко"	Без изменений	Без изменений
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	ООО "БалтРыбПром"	котельная + тепловая сеть	3	ООО "БалтРыбПром"	Без изменений	Без изменений
54	Котельная АО Институт "Запводпроект"	АО Институт "Запводпроект"	котельная + тепловая сеть	4	АО Институт "Запводпроект"	Котельная выведена из эксплуатации, потребители переключены на котельную АО «Водинжсервис»	Лишить статуса ЕТО в системе теплоснабжения №54 теплоснабжающую организацию АО Институт "Запводпроект". В качестве ЕТО в системе теплоснабжения №54 назначить ООО «Комфорт-Сервис»
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	ООО "Комфорт сервис"	котельная + тепловая сеть	5	ООО "Комфорт сервис"	Без изменений	Без изменений
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений

<b>№ системы теплоснабжения</b>	<b>Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения</b>	<b>Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения</b>	<b>Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации</b>	<b>№ зоны деятельности</b>	<b>Утвержденная ЕТО</b>	<b>Изменения в границах системы теплоснабжения</b>	<b>Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения</b>
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	ООО "Энергия"	котельная	6	ООО "Энергия"	Без изменений	Без изменений
63	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	котельная + тепловая сеть	7	ОАО "РЖД"	Без изменений	Без изменений
64	Котельная АО "Кварц"	АО "Кварц"	котельная + тепловая сеть	8	АО "Кварц"	Без изменений	Без изменений
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	котельная + тепловая сеть	9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Без изменений	Без изменений
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	котельная + тепловая сеть	9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Без изменений	Без изменений
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	котельная + тепловая сеть	9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Без изменений	Без изменений

### **10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

Критерии выбора ЕТО сформированы в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно Постановлению, критериями выбора являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории ГО «Город Калининград» приведен в табл. 10.3.1.

**Таблица 10.3.1. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории ГО «Город Калининград»**

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	ТЭЦ-2	680,00	АО "Интер РАО - Электрогенерация"	-	ТЭЦ + тепловая сеть	Собственность	8 191,20	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
			МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	тепловая сеть	Хозяйственное ведение	2 647,90	Нет заявки			
2	ТЭЦ-1	214,00	АО "Калининградская генерирующая компания"	456 056	ТЭЦ	Собственность	-	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
			МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	тепловая сеть	Хозяйственное ведение	4 124,44	Нет заявки			
3	РТС Южная	157,00	АО "Калининградская генерирующая компания"	456 056	котельная	Собственность	-	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
			МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	тепловая сеть	Хозяйственное ведение	4 639,06	Нет заявки			
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	101,75	ООО "ТПК "Балтптицепром"	907 082	котельная + тепловая сеть	Собственность	47,10	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
			МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	тепловая сеть	Хозяйственное ведение	472,51	Нет заявки			
5	РТС Северная	187,14	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	7 899,68	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
6	РТС Восточная	119,35	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	4 437,79	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
7	РТС Балтийская	47,53	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	1 192,75	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
8	РТС Горького	42,82	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	1 364,22	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
9	РТС Прибрежная	23,65	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	289,70	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
10	РТС Чкаловск	31,22	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	662,07	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
11	РТС Цепрусс	27,09	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	1 148,36	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
12	РТС Красная	22,11	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	699,15	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
13	Котельная ул. Киевская, 141а	14,64	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	280,96	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	8,95	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	53,09	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	7,94	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	47,86	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
16	Котельная ул. Карташева, 10	6,66	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	78,69	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
17	Котельная ул. Летняя, 50а	5,17	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	64,34	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	5,08	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	39,19	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	3,75	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	22,35	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	2,67	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	29,19	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	3,72	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	11,99	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	3,53	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	9,49	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
23	Котельная ул. Чкалова, 29	3,48	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	20,13	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
24	Котельная ул. Чувашская, 4	3,09	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	8,40	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	2,82	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	9,33	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	1,06	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	9,36	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2,71	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	7,04	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	2,65	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	11,95	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730



№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	4,15	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	26,84	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
30	Котельная ул. Транспортная, 25	2,10	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	15,98	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
31	Котельная ул. Красносельская, 14	2,54	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	10,52	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	2,19	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	27,08	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	2,02	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	3,25	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	1,59	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	9,10	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	1,58	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	96,08	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	1,10	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	15,44	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	1,04	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	1,49	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
39	Котельная ул. Горького, 178	1,36	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	32,42	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0,91	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная	Хозяйственное ведение	0,83	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	1,22	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	5,18	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,80	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	5,02	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,66	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	1,16	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
44	Котельная ул. Баженова, 21	0,49	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	2,81	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0,61	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	1,68	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
46	Котельная ул. Можайская, 30	0,61	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	4,26	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,57	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	7,40	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0,41	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	0,88	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,37	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	0,79	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
50	Котельная проспект Победы, 199	0,31	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	1,52	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
51	Котельная ул. Клары Назаровой, 57а	0,08	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	0,42	Нет заявки	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
68	Котельная ул. 3-го Белорусского фронта, 1а	0,722	МП "Калининградтеплосеть"	2 935 654	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	н/д	Нет заявки	-	-	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
52	Котельная АО "Молоко"	29,21	АО "Молоко"	77 141	котельная + тепловая сеть	Собственность	94,49	Нет заявки	2	АО "Молоко"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	3,52	ООО "БалтРыбПром"	43 456	котельная + тепловая сеть	Собственность	3,15	Нет заявки	3	ООО "БалтРыбПром"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
54	Котельная АО «Водинжсервис»	1,548	ООО «Комфорт сервис»	-12 386	котельная + тепловая сеть	Хозяйственное ведение	7,56	Нет заявки	-	-	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	1,67	ООО "Комфорт сервис"	-12 386	котельная + тепловая сеть	Собственность	2,11	Нет заявки	5	ООО "Комфорт сервис"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0,68	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0,79	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0,56	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0,68	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0,68	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0,68	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0,68	ООО "Энергия"	-3 483	котельная	Собственность	-	Нет заявки	6	ООО "Энергия"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
63	Котельная ОАО "РЖД"	6,61	ОАО "РЖД"	4 886 001 379	котельная + тепловая сеть	Собственность	284,69	Нет заявки	7	ОАО "РЖД"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 07.09.2021 № 730
64	Котельная АО "Кварц"	6,25	АО "Кварц"	169 239	котельная + тепловая сеть	Собственность	82,90	Нет заявки	8	АО "Кварц"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 30.09.2022 № 872
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	2,92	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственность	4,08	Нет заявки	9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 30.09.2022 № 872
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	3,38	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственность	0,65	Нет заявки	9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	2,58	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	н/д	котельная + тепловая сеть	Собственность	2,44	Нет заявки	9	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	

#### 10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Информация о заявках теплоснабжающих организаций, поданных в рамках актуализации схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград», на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствует.

#### 10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа «Город Калининград»

Перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения по состоянию на начало 2023 г., приведен в табл. 10.5.1.

Таблица 10.5.1. Реестр систем теплоснабжения

№ зоны деятельности	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
1	ТЭЦ-2	АО "Интер РАО - Электрогенерация" МП "Калининградтеплосеть"
2	ТЭЦ-1	АО "Калининградская генерирующая компания" МП "Калининградтеплосеть"
3	РТС Южная	АО "Калининградская генерирующая компания" МП "Калининградтеплосеть"
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	ООО "ТПК "Балтптицепром" МП "Калининградтеплосеть"
5	РТС Северная	МП "Калининградтеплосеть"
6	РТС Восточная	МП "Калининградтеплосеть"
7	РТС Балтийская	МП "Калининградтеплосеть"
8	РТС Горького	МП "Калининградтеплосеть"
9	РТС Прибрежная	МП "Калининградтеплосеть"
10	РТС Чкаловск	МП "Калининградтеплосеть"
11	РТС Цепрусс	МП "Калининградтеплосеть"
12	РТС Красная	МП "Калининградтеплосеть"
13	Котельная ул. Киевская, 141а	МП "Калининградтеплосеть"
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	МП "Калининградтеплосеть"
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	МП "Калининградтеплосеть"
16	Котельная ул. Карташева, 10	МП "Калининградтеплосеть"
17	Котельная ул. Летняя, 50а	МП "Калининградтеплосеть"
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	МП "Калининградтеплосеть"
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	МП "Калининградтеплосеть"
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	МП "Калининградтеплосеть"
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	МП "Калининградтеплосеть"
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	МП "Калининградтеплосеть"
23	Котельная ул. Чкалова, 29	МП "Калининградтеплосеть"
24	Котельная ул. Чувашская, 4	МП "Калининградтеплосеть"
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	МП "Калининградтеплосеть"
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	МП "Калининградтеплосеть"
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	МП "Калининградтеплосеть"
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	МП "Калининградтеплосеть"
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	МП "Калининградтеплосеть"
30	Котельная ул. Транспортная, 25	МП "Калининградтеплосеть"
31	Котельная ул. Красносельская, 14	МП "Калининградтеплосеть"
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	МП "Калининградтеплосеть"
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	МП "Калининградтеплосеть"
35	Котельная ул. Дзержинского, 162в	МП "Калининградтеплосеть"
36	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	МП "Калининградтеплосеть"
37	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	МП "Калининградтеплосеть"
38	Котельная ул. Чувашская, 1а	МП "Калининградтеплосеть"
39	Котельная ул. Горького, 178	МП "Калининградтеплосеть"
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	МП "Калининградтеплосеть"
41	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	МП "Калининградтеплосеть"
42	Котельная ул. Энгельса, 51а	МП "Калининградтеплосеть"
43	Котельная ул. Колхозная, 8а	МП "Калининградтеплосеть"

<b>№ зоны деятельности</b>	<b>Наименование источника теплоснабжения</b>	<b>Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения</b>
44	Котельная ул. Баженова, 21	МП "Калининградтеплосеть"
45	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	МП "Калининградтеплосеть"
46	Котельная ул. Можайская, 30	МП "Калининградтеплосеть"
47	Котельная ул. Дзержинского, 147	МП "Калининградтеплосеть"
48	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	МП "Калининградтеплосеть"
49	Котельная ул. Лесопарковая, 38	МП "Калининградтеплосеть"
50	Котельная проспект Победы, 199	МП "Калининградтеплосеть"
51	Котельная ул. Клады Назаровой, 57а	МП "Калининградтеплосеть"
52	Котельная АО "Молоко"	АО "Молоко"
53	Котельная ООО "БалтРыбПром"	ООО "БалтРыбПром"
54	Котельная АО "Водинжсервис"	ООО "Комфорт сервис"
55	Котельная ООО "Комфорт сервис"	ООО "Комфорт сервис"
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	ООО "Энергия"
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	ООО "Энергия"
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	ООО "Энергия"
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	ООО "Энергия"
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	ООО "Энергия"
61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	ООО "Энергия"
62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	ООО "Энергия"
63	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"
64	Котельная АО "Кварц"	АО "Кварц"
65	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
66	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
67	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

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

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2023 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 11.1.1.

**Таблица 11.1.1. Перечень выводимых из эксплуатации источников теплоснабжения**

№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключен ия
1	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2021-2022
2	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	Котельная ул. Чувашская, 4	2022-2024
3	Котельная ул. Кутузова, 41	ТЭЦ-1	2017-2025
4	Котельная проспект Победы, 18*	ТЭЦ-1	2022-2024
5	Котельная проспект Победы, 10-12	ТЭЦ-1	2021-2022
6	Котельная ул. Октябрьская, 3	РТС Южная	2022
7	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	РТС Южная	2025
8	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	ТЭЦ-2	2024
9	Котельная Аллея Смелых, 152а	ТЭЦ-2	2026
10	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	ТЭЦ-2	2024
11	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	ТЭЦ-2	2026
12	Котельная ул. Летняя, 50а	ТЭЦ-2	2024
13	Котельная АО "Молоко"***	ТЭЦ-2	2024
14	Котельная ул. Чувашская, 1а	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
15	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	Котельная ул. Чувашская, 4	2023-2024
16	Котельная ул. Гагарина, 109	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
17	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
18	Котельная МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55	Котельная ул. Чувашская, 4	2023-2024
19	Котельная МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
20	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	Котельная ул. Дзержинского, 147	2026
21	Котельная ул. Баженова, 21	РТС Восточная	2026
22	Котельная ул. Чернышевского, 51	РТС Красная	2026
23	Котельная ООО "БалтРыбПром"***	Котельная (пр. Советский, 103а)	2022
24	Котельная МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23	РТС Северная	2022
25	Котельная проспект Мира, 77-79*	ТЭЦ-1	2026
26	Котельная ул. Сержанта Мишина, 24*	РТС Цепрусс	2026
27	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113*	ТЭЦ-2	2026
28	Котельная ул. Маршала Новикова, 26-30*	ТЭЦ-2	2025-2026
29	Котельная ул. Александра Невского, 188***	РТС Северная	2024-2025
30	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	ТЭЦ-2	2025
31	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2025
32	Котельная ул. Горького, 178	РТС Горького	2025
33	Котельная проспект Победы, 199	РТС Цепрусс	2025
34	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	РТС Северная	2025
35	Котельная пос. Прегольский, 25а	РТС Цепрусс	2025
36	Котельная ул. Транспортная, 25	Котельная ул. Киевская, 141а	2025
37	Котельная ул. Лесопарковая, 38	ТЭЦ-1	2025



№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключения
38	Котельная ул. Солнечногорская, 59	Котельная ул. Дзержинского, 147	2025
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	ТЭЦ-1	2026
40	Котельная ул. Танковая, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
41	Котельная ул. Можайская, 30	Котельная Суворова, 137б	2024
42	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"***	Котельная по ул. Берестяная	2022-2025
43	РТС Цепрусс	РТС Цепрусс (новая газовая котельная)	2025
44	Котельная ул. Киевская, 141а	Котельная ул. Киевская, 141а (новая газовая котельная)	2025
45	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б (новая газовая котельная) либо ТЭЦ-2	2025

**Примечание:**

\* - в случае невозможности переключения потребителей котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Победы, 18; ул. Сержанта Мишина, 24; ул. Мира, 77-79, ул. Маршала Новикова, 26–30, ул. Морозова, 101-113 возможно рассмотрение строительства новых газовых котельных, либо устройство индивидуального газового отопления.

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

\*\*\* - в случае невозможности переключения потребителей возможно рассмотрение мероприятия по реконструкции котельной по ул. Невского, 188 с переводом на газ.

## **Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям**

Выявление бесхозных сетей, организация управления бесхозными объектами и постановки на учет, признание права муниципальной собственности на бесхозные сети осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ, Калининградской области и ГО «Город Калининград».

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 ФЗ РФ от 27.07.2010 № 190 – ФЗ: «В течение шестидесяти дней с даты выявления бесхозного объекта теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан обеспечить проведение проверки соответствия бесхозного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики (далее в настоящей статье - требования безопасности), проверки наличия документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество (далее - орган регистрации прав), для принятия на учет бесхозного объекта теплоснабжения, а также обеспечить выполнение кадастровых работ в отношении такого объекта теплоснабжения. Датой выявления бесхозного объекта теплоснабжения считается дата составления акта выявления бесхозного объекта теплоснабжения по форме, утвержденной органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченного органа исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.»

На основании того, что теплоснабжающей организацией в районе расположения выявленных бесхозных тепловых сетей и ЦТП является МП «Калининградтеплосеть» в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание указанных бесхозных сетей до момента постановки их на учет и признания права собственности, определено МП "Калининградтеплосеть".

Перечни бесхозных объектов, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть», приведены в таблице 12.1.1.

Таблица 12.1.1. Перечень бесхозяйных объектов, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование бесхозяйного объекта	Протяженность трубопровода по наружному диаметру, мм										ИТОГО протяженность объекта (трубопроводов), м	Год ввода в эксплуатацию
		40	45	57	76	89	108	133	159	219	273		
1	Тепловая сеть ул. Полк. Ефремова, д. 10							62				62	1988
2	Тепловая сеть от ТК 3-14-1 до ул. Барнаульская, 8					12						12	1975
3	Тепловая сеть от ЦТП до ул. Дадаева старш., 56							257				257	2004
4	Т/с от ТК 6-27-11-3 до ул. Согласия, 7-9						257,4		70			327,4	2003
5	Т/с от ТК 6-27-11-1-9 до ул. Челнокова, 34 ТП-1						68,06	73,1				141,16	2010
6	Т/с от ТК 9-1-1-5а до ул. Зеленая, 81-85								38			38	2002
7	Т/с от ТК 9-1-1-5а до ул. Зеленая, 87-91							350				350	2005
8	Тепловая сеть ул. Комсомольская, д 91а,б							68				68	2005
9	Тепловая сеть ул. О.Кошевого, д 15							120				120	2009
10	Тепловая сеть ул. Ю.Маточкина, д 14						18					18	2007
11	Тепловая сеть ул. Ю.Маточкина, д 16					46,8					117,2	164	2007
12	Тепловая сеть ул. Ю. Маточкина, д 3					46		190				236	2009
13	Тепловая сеть ул. Ю. Маточкина, д 5					144		78				222	2009
14	Тепловая сеть от ТК 6-27-11-3 до ул. Маточкина, 6						75,44	53,48				128,92	2007
15	Т/с от ТК 10-4-6 до ул. Аллея Смелых, 20а					19,8	6					25,8	2014
16	Т/с от ТК 10-4-6 до ул. Аллея Смелых, 24а						68,6					68,6	1988
17	Т/с от ул. Киевская, 120а							14				14	2007
18	Т/с от ТК-1 до Колхозная, 10		15		15	30						60	2005
19	Т/с от ТК 1-53-6 до ул. Комсомольская, 101					66						66	2000
20	Т/с от ул. Куйбышева, 181-187					144						144	1981
21	Тепловая сеть от пер. Калужский, 7					16						16	1976
22	Т/с от от ТК 2-20 до Советский пр-кт, 13-17						278					278	1980
23	Тепловая сеть д №58 кор 1,2,3 по ул. Левитана						150,4	21,52				171,9	2016
24	Тепловая сеть д №61 по ул. Левитана					43,9						43,9	2016
25	Тепловая сеть д №60 кор 1 по ул. Левитана						109,9					109,92	2016
26	Тепловая сеть от ТК 9-15 до ул. Майская, 4		336,6	12,94	133,3							482,86	2007
27	Тепловая сеть от ТК 9-1-11а до ул. Озерная, 41а			75								75	2014
28	Тепловая сеть от ТК 1-8 до ул. Колоскова, 12				215,4							215,4	2007
29	Тепловая сеть от отв. на ул. Каштановая Аллея, 169-173 до ул. Каштановая Аллея, 169					40,8	187,9		111	1578		1917,4	2012
30	Тепловая сеть от отв. на Горького, 168а							546				546	2014
31	Тепловая сеть от отв. на ул. Ялтинская, 4						81,36					81,36	2011
32	Тепловая сеть от отв. на ул. Толбухина до ул. Толбухина, 6		16,02	380,2	163,4	491,9						1051,52	2007
33	Тепловая сеть от ID 11675 до ул. Громовой, 129									170		170	2011
34	Тепловая сеть от ТК 11-10 до ул. Кошевого О., 7			194,1								194,14	2003
35	Тепловая сеть от УТ до ул. Судостроительная, 31а						320					319,96	2012
36	Тепловая сеть от отв. на ТП на ул. Алябьева, 21 до отв. на ул. Курганская, 3				48		26					74	1976
37	Т/с от от ввода в здание ул. Коперника, 8-10 до ТК 3-17-6			12	32		6					50	1977

№ п/п	Наименование бесхозяйного объекта	Протяженность трубопровода по наружному диаметру, мм										ИТОГО протяженность объекта (трубопроводов), м	Год ввода в эксплуатацию
		40	45	57	76	89	108	133	159	219	273		
38	Т/с от от выхода из ул. Озерова ген-лейт., 12-16 до ТК 4(2)новая									255		255	2004
39	Т/с от от границы балансовой принадлежности до ТК 8-12а-8									252,2		252,16	2005
40	Тепловая сеть от отв. на ул. Банковская, 33-39 до ТК 1-61-9в							230		24		254	1976
41	Т/с от от отв. на ТК 8-12а-6 до выхода из ул. Баранова, 43					172	4		38,2			214,2	1985
42	Т/с от от ТК 1-8 до отв. на ул. Колоскова, 10					41						41	2007
43	Т/с от от ТК 1-18-9а до отв. на ул. Комсомольскую, 3				56							56	2013
44	Т/с от от ТК 1-29-3 до входа в ул. Чайковского, 49-51				4	114						118	1976
45	Т/с от от ТК 3-9-2 до ТК 3-9-2-1					203						203	1964
46	Т/с от от ТК 7-4-28-8-2 до ул. Интернациональная, 46								109,4			109,44	2014
47	Т/с от от ТК 7-8-1 до ул. Судостроительная, 94			122,3								122,32	2009
48	Тепловая сеть от ТК 9-5 до ул. Тельмана, 35						154		2			156	1990
49	Т/с от от ТК 9-14-4 до ТК 9-14-4-1						64,2					64,2	1993
50	Т/с от от точки ВЗ до ТК 2-35-4							57,68				57,68	1977
51	Т/с от от входа в ул. Крещенская, 3 до входа в ул. Воскресенская, 2			176								176	1995
52	Т/с от от выхода из ул. Ушинского, 1 до входа в ул. Театральная, 36-40				98,9	27	79,8					205,7	1973
53	Т/с от от ТК 9-1-1-5 до входа в ул. Зеленую, 82			52,8		158,4			169			380,2	1990
54	Т/с от входа в ул. Ефремова, 10 до ул. Ефремова, 8	10				22		40				72	1988
55	Т/с от от входа в ул. Красная, 135-139 до входа в ул. Красная, 127-131					100						100	2001
56	Т/с от от ТК 3-14 до ТК 3-14-1						2	48	50			100	1990
57	Т/с от от входа в ул. Беланова, 97 до ул. Беланова, 93			113,6		278,2		14				405,8	1993
58	Т/с от от выхода из котельной Невского 188 до смены эксплуатационной ответственности			84								84	2000

# **Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) городского округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа «Город Калининград»**

## **13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии**

При актуализации схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград» были рассмотрены следующие документы в части газификации города:

1. Проектная документация по объекту № 8/9036-0-0 «Реконструкция (корректировка схемы) системы газоснабжения городского округа «Город Калининград» (на момент актуализации схемы теплоснабжения откорректированная документация не утверждена).

2. Утвержденная региональная программа «Программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Калининградской области на период до 2031 года» (постановление от 18 марта 2022 г. № 135).

В соответствии с утвержденной региональной программой «Программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Калининградской области на период до 2031 года» в ГО «Город Калининград» запланированы мероприятия, представленные в табл. 13.1.1.

**Таблица 13.1.1. План мероприятий в г. Калининград из программы газификации жилищно-коммунального хозяйства до 2031 года**

№ п/п	Виды работ на объекте модернизации	Сроки строительства, годы	Количество, км	Всего	Источники финансирования, тыс. руб.
1	Реконструкция распределительного стального газопровода высокого давления II категории од ДНС Ладушкин до г. Калининграда	2021 -2029	2,05	221 560,00	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация»
2	Строительство газопровода высокого давления 0 400 мм - лулинг от АГРС «Партизанское» Багратионовского района до ул. Аллея Смелых - ул. Б. Окружная г. Калининград	2029-2031	13,6	206 000,00	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация»
3	Проектирование и строительство участка межпоселкового газопровода-закольцовки высокого давления 0 315 мм (ПЗ) от газопровода 0 426 мм в районе ул. Туруханской в г. Калининграде до газопровода 0 219 мм в районе ул. Советская г. Гурьевск с целью ликвидации пропускной способности	2021 - 2027	5,00	68 660,00	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация»
4	Строительство участка распределительного газопровода низкого давления для газификации участков в районе ул. Б. Окружной 1-ая, ул. Нескучная г. Калининград с целью реализации программы догазификации	2024	1,00	6 000,00	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация»
5	Участок газопровода низкого давления до границ ЗУ с 39:15:121021:467, расположенного по адресу: г. Калининград, ул. Красная, 283	2022	-	78,94	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация»
6	Участок газопровода низкого давления до границ ЗУ с 39:15:142021:0016, расположенного по адресу: г. Калининград, ул. Окская, 28	2022	-	75,53	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация»

### **13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

В проекте документа «Реконструкция (корректировка схемы) системы газоснабжения городского округа «Город Калининград» указаны следующие проблемы газификации:

1. необходимость увеличения производительности (реконструкции) АГРС-1,2;
2. необходимость строительства новых и реконструкции существующих газопроводов для обеспечения надежного газоснабжения существующих и перспективных потребителей (перечень мероприятий приведен в п. 13.1).

### **13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в Схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Предложения по корректировке утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации отсутствуют.

### **13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

Согласно Схемы и Программы развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы, утвержденной приказом министерства энергетики от 28.02.2023 № 108 строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в ГО «Город Калининград» не запланировано.

### **13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

Предложения по строительству новых (дополнительных, не замещающих) источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при текущей актуализации не предусмотрены.

**13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа «Город Калининград», утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

В утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения ГО «Город Калининград» отсутствуют решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

**13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения для схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград» отсутствуют.

## **Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград»**

В соответствие с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г., в настоящей Главе развитие системы теплоснабжения ГО «Город Калининград» оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- 1) - к изолированным системам теплоснабжения,
- 2) - к ЕТО;
- 3) - к городскому округу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующей изолированной системы теплоснабжения, относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) (табл. 14.1.1);

- индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (табл. 14.1.2);

- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в изолированной системе теплоснабжения (табл. 14.1.3);

- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии (мощности) к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения (табл. 14.1.4);

- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения (табл. 14.1.5).



**Таблица 14.1.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях**

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Калининградская генерирующая компания"															
2	ТЭЦ-1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
3	РТС Южная	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ООО "ТПК "Балтптицепром"															
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	0	0	0	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная										
МП "Калининградтеплосеть"															
5	РТС Северная	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
6	РТС Восточная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	РТС Балтийская	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8	РТС Горького	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
9	РТС Прибрежная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	РТС Чкаловск	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11	РТС Цепрусс	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	РТС Красная	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
13	Котельная ул. Киевская, 141а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная ул. Карташева, 10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
17	Котельная ул. Летняя, 50а	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
23	Котельная ул. Чкалова, 29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная ул. Чувашская, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная ул. Транспортная, 25	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная ул. Баженова, 21	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
45	Котельная ул. Можайская, 30	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
ЕТО №2 АО "Молоко"															
51	Котельная АО "Молоко"	0	0	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"															
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"															
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6 ООО "Энергия"															
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №7 ОАО "РЖД"</b>															
61	Котельная ОАО "РЖД"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №8 АО "Кварц"</b>															
62	Котельная АО "Кварц"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>															
63	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)</b>															
66	Котельная АО "Водинжсервис"	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 14.1.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии**

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Калининградская генерирующая компания"															
2	ТЭЦ-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	РТС Южная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ТПК "Балтптицепром"															
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	0	0	0	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная										
МП "Калининградтеплосеть"															
5	РТС Северная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	РТС Восточная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	РТС Балтийская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	РТС Горького	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	РТС Прибрежная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	РТС Чкаловск	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	РТС Цепрусс	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	РТС Красная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная ул. Киевская, 141а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная ул. Карташева, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная ул. Летняя, 50а	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
23	Котельная ул. Чкалова, 29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная ул. Чувашская, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная ул. Транспортная, 25	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
43	Котельная ул. Баженова, 21	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
45	Котельная ул. Можайская, 30	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
ЕТО №2 АО "Молоко"															
51	Котельная АО "Молоко"	0	0	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"															
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"															
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6 ООО "Энергия"															
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №7 ОАО "РЖД"															
61	Котельная ОАО "РЖД"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №8 АО "Кварц"															
62	Котельная АО "Кварц"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России															
63	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)															
66	Котельная АО "Водинжсервис"	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**Таблица 14.1.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии**

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2	109,04	106,63	111,11	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48
Котельные															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Калининградская генерирующая компания"															
2	ТЭЦ-1	166,68	163,27	163,35	163,34	163,31	163,24	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19	163,19
3	РТС Южная	154,65	159,08	146,12	143,30	142,46	141,01	158,99	158,98	158,96	158,95	158,93	158,93	158,91	158,89
ООО "ТПК "Балтптицепром"															
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	157,21	157,21	157,21	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная										
МП "Калининградтеплосеть"															
5	РТС Северная	156,67	156,73	156,27	156,44	156,19	156,38	156,21	156,20	156,20	156,19	156,19	156,19	156,19	156,19
6	РТС Восточная	154,45	154,59	153,92	153,29	153,67	153,14	153,63	153,60	153,58	153,58	153,56	153,55	153,54	153,54
7	РТС Балтийская	157,96	157,50	157,13	157,20	157,07	157,13	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10
8	РТС Горького	152,48	153,26	153,20	153,16	153,17	153,13	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19	153,19
9	РТС Прибрежная	160,19	160,36	159,81	159,63	159,53	159,52	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58	159,58
10	РТС Чкаловск	161,81	161,31	161,23	160,85	161,10	160,68	161,05	161,05	161,05	160,98	160,89	160,82	160,76	160,69
11	РТС Цепрусс	159,18	158,38	158,30	157,82	158,08	157,48	157,78	157,68	157,59	157,52	157,44	157,44	157,44	157,44
12	РТС Красная	154,58	154,63	154,49	154,55	154,47	154,51	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47
13	Котельная ул. Киевская, 141а	170,29	170,72	164,49	168,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	155,78	153,52	153,49	153,49	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48	153,48
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	159,78	156,33	156,16	156,17	156,13	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14	156,14
16	Котельная ул. Карташева, 10	152,62	153,64	153,45	153,49	153,42	153,46	153,43	153,43	153,43	153,43	153,43	153,43	153,43	153,43
17	Котельная ул. Летняя, 50а	223,53	236,15	235,17	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	233,83	232,70	230,69	231,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	156,58	159,17	158,79	158,89	158,73	158,82	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76	158,76
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	158,87	160,34	159,73	159,93	159,64	159,82	159,69	159,69	159,69	159,69	159,69	159,69	159,69	159,69
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	278,73	278,60	278,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	248,57	250,96	249,55	159,77	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
23	Котельная ул. Чкалова, 29	154,98	155,02	155,02	155,01	155,01	155,00	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01	155,01
24	Котельная ул. Чувашская, 4	154,41	154,56	158,72	154,52	155,60	154,51	155,62	155,62	155,62	155,62	155,62	155,62	155,62	155,62
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	315,03	312,73	315,87	311,09	315,35	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	199,93	195,07	193,71	193,93	193,46	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	283,64	268,33	271,90	267,02	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	323,32	325,54	0,00	324,24	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	161,10	161,35	161,44	161,48	161,43	161,46	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43	161,43
30	Котельная ул. Транспортная, 25	224,99	229,74	226,81	228,78	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	164,66	160,36	160,05	160,14	160,01	160,08	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03	160,03
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	287,00	279,20	276,79	278,20	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	299,51	278,43	276,34	276,48	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	157,51	159,86	159,72	159,70	159,68	159,67	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	162,29	162,19	162,24	162,22	162,22	162,20	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23	162,23
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	351,15	350,47	349,20	348,74	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	327,04	326,69	323,28	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	247,83	253,64	252,08	252,33	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	320,93	333,18	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	190,06	189,35	0,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	319,44	324,71	322,44	323,32	322,10	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	154,11	155,47	155,43	155,43	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42	155,42
43	Котельная ул. Баженова, 21	183,86	162,62	162,39	162,35	162,35	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	246,70	296,23	302,44	296,01	302,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
45	Котельная ул. Можайская, 30	290,53	295,01	291,61	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	157,28	155,78	155,93	155,74	155,92	155,73	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93	155,93
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	320,17	300,93	303,60	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	327,11	334,86	333,42	334,67	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	359,11	357,89	354,08	355,93	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	163,34	155,38	155,33	155,44	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
ЕТО №2 АО "Молоко"															
51	Котельная АО "Молоко"	149,53	158,94	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"															
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	175,93	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"															
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	152,31	152,31	152,30	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31	152,31
ЕТО №6 ООО "Энергия"															
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25



№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44
<b>ЕТО №7 ОАО "РЖД"</b>															
61	Котельная ОАО "РЖД"	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59	169,59
<b>ЕТО №8 АО "Кварц"</b>															
62	Котельная АО "Кварц"	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21
<b>ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>															
63	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	н/д	н/д	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>ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)</b>															
66	Котельная АО "Водинжсервис"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**Таблица 14.1.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети**

№ п/п	Наименование источника	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2	1,399	1,399	1,399	1,416	1,487	1,550	1,600	1,657	1,707	1,710	1,710	1,711	1,711	1,711
Котельные															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Калининградская генерирующая компания"															
2	ТЭЦ-1	0,291	0,290	0,293	0,294	0,300	0,305	0,310	0,315	0,319	0,319	0,320	0,320	0,320	0,320
3	РТС Южная	0,253	0,253	0,255	0,256	0,262	0,266	0,270	0,275	0,278	0,278	0,278	0,279	0,279	0,279
ООО "ТПК "Балтптицепром"															
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	0,045	0,045	0,045	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная										
МП "Калининградтеплосеть"															
5	РТС Северная	0,490	0,489	0,494	0,496	0,506	0,514	0,522	0,531	0,537	0,538	0,539	0,539	0,539	0,539
6	РТС Восточная	0,222	0,222	0,224	0,225	0,229	0,233	0,236	0,241	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
7	РТС Балтийская	0,096	0,096	0,097	0,098	0,100	0,101	0,103	0,105	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
8	РТС Горького	0,087	0,087	0,088	0,088	0,090	0,092	0,093	0,095	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
9	РТС Прибрежная	0,035	0,035	0,035	0,036	0,036	0,037	0,038	0,038	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
10	РТС Чкаловск	0,049	0,049	0,050	0,050	0,051	0,052	0,052	0,053	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
11	РТС Цепрусс	0,076	0,076	0,076	0,077	0,078	0,080	0,081	0,082	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
12	РТС Красная	0,057	0,057	0,057	0,058	0,059	0,060	0,061	0,062	0,062	0,062	0,062	0,063	0,063	0,063
13	Котельная ул. Киевская, 141а	0,027	0,027	0,028	0,028	0,028	0,029	0,029	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030

№ п/п	Наименование источника	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008
16	Котельная ул. Карташева, 10	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
17	Котельная ул. Летняя, 50а	0,008	0,008	0,008	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	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
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0,002	0,002	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	0,002	0,002	0,002	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
23	Котельная ул. Чкалова, 29	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
24	Котельная ул. Чувашская, 4	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0,002	0,002	0,002	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
30	Котельная ул. Транспортная, 25	0,003	0,003	0,003	0,003	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0,004	0,004	0,004	0,004	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0,002	0,002	0,002	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	0,004	0,004	0,004	0,004	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	0,001	0,001	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
43	Котельная ул. Баженова, 21	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
45	Котельная ул. Можайская, 30	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										

№ п/п	Наименование источника	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,000	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	0,000	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,000	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
ЕТО №2 АО "Молоко"															
51	Котельная АО "Молоко"	0,011	0,011	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"															
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0,000	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"															
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156
ЕТО №6 ООО "Энергия"															
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №7 ОАО "РЖД"															
61	Котельная ОАО "РЖД"	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
ЕТО №8 АО "Кварц"															
62	Котельная АО "Кварц"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России															
63	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)															
66	Котельная АО "Водинжсервис"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**Таблица 14.1.5. Коэффициенты использования установленной тепловой мощности**

№ п/п	Наименование источника	Коэффициент использования установленной мощности													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															

№ п/п	Наименование источника	Коэффициент использования установленной мощности													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2	0,055	0,055	0,057	0,061	0,062	0,062	0,063	0,064	0,065	0,068	0,070	0,072	0,073	0,075
Котельные															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Калининградская генерирующая компания"															
2	ТЭЦ-1	0,119	0,123	0,121	0,122	0,122	0,124	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
3	РТС Южная	0,135	0,128	0,137	0,140	0,141	0,142	0,143	0,145	0,150	0,152	0,155	0,155	0,160	0,166
ООО "ТПК "Балтптицепром"															
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	0,088	0,088	0,088	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная										
МП "Калининградтеплосеть"															
5	РТС Северная	0,260	0,258	0,258	0,264	0,267	0,268	0,268	0,271	0,271	0,272	0,273	0,273	0,273	0,273
6	РТС Восточная	0,184	0,185	0,182	0,192	0,208	0,217	0,218	0,222	0,226	0,215	0,217	0,219	0,221	0,221
7	РТС Балтийская	0,250	0,251	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
8	РТС Горького	0,243	0,253	0,241	0,241	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
9	РТС Прибрежная	0,087	0,086	0,086	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
10	РТС Чкаловск	0,142	0,142	0,141	0,142	0,142	0,144	0,146	0,146	0,146	0,149	0,154	0,157	0,161	0,164
11	РТС Цепрусс	0,188	0,178	0,186	0,196	0,210	0,223	0,238	0,248	0,256	0,264	0,273	0,273	0,274	0,274
12	РТС Красная	0,330	0,339	0,327	0,327	0,327	0,330	0,330	0,330	0,330	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
13	Котельная ул. Киевская, 141а	0,147	0,148	0,181	0,201	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	0,092	0,093	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	0,096	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
16	Котельная ул. Карташева, 10	0,173	0,173	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
17	Котельная ул. Летняя, 50а	0,166	0,169	0,164	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	0,205	0,209	0,203	0,158	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	0,111	0,113	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0,124	0,125	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0,088	0,089	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	0,105	0,111	0,104	0,104	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
23	Котельная ул. Чкалова, 29	0,082	0,092	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
24	Котельная ул. Чувашская, 4	0,015	0,067	0,021	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	0,071	0,071	0,070	0,070	0,070	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0,040	0,040	0,039	0,001	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0,112	0,113	0,111	0,111	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0,066	0,068	0,002	0,065	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0,036	0,057	0,035	0,035	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
30	Котельная ул. Транспортная, 25	0,067	0,068	0,066	0,066	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	0,133	0,134	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0,108	0,112	0,107	0,107	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									

№ п/п	Наименование источника	Коэффициент использования установленной мощности													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	0,062	0,060	0,061	0,061	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0,236	0,236	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0,062	0,077	0,062	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0,081	0,081	0,080	0,080	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	0,044	0,043	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	0,061	0,060	0,060	0,060	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0,059	0,037	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	0,188	0,158	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,068	0,070	0,068	0,068	0,068	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,175	0,177	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
43	Котельная ул. Баженова, 21	0,147	0,139	0,146	0,146	0,146	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0,149	0,151	0,148	0,148	0,148	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
45	Котельная ул. Можайская, 30	0,114	0,089	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,023	0,023	0,023	0,023	0,077	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0,192	0,198	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,112	0,126	0,111	0,111	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	0,189	0,192	0,188	0,188	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,204	0,268	0,202	0,202	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
ЕТО №2 АО "Молоко"															
51	Котельная АО "Молоко"	0,214	0,214	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"															
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0,246	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"															
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
ЕТО №6 ООО "Энергия"															
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141

№ п/п	Наименование источника	Коэффициент использования установленной мощности													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
<b>ЕТО №7 ОАО "РЖД"</b>															
61	Котельная ОАО "РЖД"	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
<b>ЕТО №8 АО "Кварц"</b>															
62	Котельная АО "Кварц"	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
<b>ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>															
63	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	н/д	н/д	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>ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)</b>															
66	Котельная АО "Водинжсервис"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**Таблица 14.1.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке**

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/Гкал/ч													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2	194,532	196,376	197,277	185,396	182,790	182,790	182,790	181,621	180,397	177,426	175,832	174,093	172,915	171,752
Котельные															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Калининградская генерирующая компания"															
2	ТЭЦ-1	122,822	121,340	120,002	119,979	119,835	119,669	119,669	119,669	119,669	119,669	119,669	119,669	119,669	119,669
3	РТС Южная	176,673	159,908	159,908	158,326	156,603	155,976	154,837	154,269	152,348	151,798	150,703	150,527	149,086	147,168
ООО "ТПК "Балтптицепром"															
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	199,754	199,375	199,375	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная										
МП "Калининградтеплосеть"															
5	РТС Северная	122,685	122,262	122,156	121,101	119,893	119,810	119,728	119,303	119,221	119,055	118,973	118,965	118,965	118,965
6	РТС Восточная	107,793	106,183	102,719	100,133	96,059	93,809	93,509	92,869	92,238	92,166	91,619	91,171	90,653	90,653
7	РТС Балтийская	113,341	113,341	112,993	112,993	112,993	112,993	112,993	112,993	112,993	112,993	112,993	112,993	112,993	112,993
8	РТС Горького	108,483	108,483	108,483	108,483	107,784	107,784	107,784	107,784	107,784	107,784	107,784	107,784	107,784	107,784
9	РТС Прибрежная	135,039	135,039	134,061	130,281	130,281	130,281	130,281	130,281	130,281	130,281	130,281	130,281	130,281	130,281
10	РТС Чкаловск	224,546	215,419	215,419	214,345	214,345	211,078	209,460	209,460	209,460	206,125	202,427	199,311	196,289	193,357

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/Гкал/ч													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	РТС Цепрусс	267,802	263,985	262,927	262,927	245,36 6	236,983	228,647	223,410	219,066	214,888	210,850	210,850	210,197	210,197
12	РТС Красная	115,809	112,506	112,506	112,506	112,50 6	112,205	112,205	112,205	112,205	112,205	112,139	112,139	112,139	112,139
13	Котельная ул. Киевская, 141а	194,828	194,828	190,859	182,226	170,18 8	170,188	170,188	170,188	170,188	170,188	170,188	170,188	170,188	170,188
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	126,248	126,248	126,248	126,248	126,24 8	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648
16	Котельная ул. Карташева, 10	160,382	165,628	163,962	163,962	163,96 2	163,962	163,962	163,962	163,962	163,962	163,962	163,962	163,962	163,962
17	Котельная ул. Летняя, 50а	155,575	155,575	155,575	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	133,391	133,391	133,391	133,391	133,39 1	133,391	133,391	133,391	133,391	133,391	133,391	133,391	133,391	133,391
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	116,222	116,222	116,222	116,222	116,22 2	116,222	116,222	116,222	116,222	116,222	116,222	116,222	116,222	116,222
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	123,920	123,920	123,920	123,920	123,92 0	123,920	123,920	123,920	123,920	123,920	123,920	123,920	123,920	123,920
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	108,042	108,042	108,042	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	52,183	49,175	49,175	49,175	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
23	Котельная ул. Чкалова, 29	135,960	135,960	135,960	135,960	135,96 0	135,960	135,960	135,960	135,960	135,960	135,960	135,960	135,960	135,960
24	Котельная ул. Чувашская, 4	64,389	53,914	53,914	30,461	24,573	24,573	24,573	24,573	24,573	24,573	24,573	24,573	24,573	24,573
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	100,948	100,948	100,948	100,948	100,94 8	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	64,942	64,942	64,942	64,942	64,942	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	51,475	51,475	46,536	46,536	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	153,186	153,186	153,186	153,186	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	71,006	45,406	45,406	45,406	39,346	39,346	39,346	39,346	39,346	39,346	39,346	39,346	39,346	39,346
30	Котельная ул. Транспортная, 25	273,570	298,556	298,556	298,556	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	463,549	463,549	463,549	463,549	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	69,648	69,648	69,648	69,648	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	114,012	114,012	114,012	114,012	114,01 2	114,012	114,012	114,012	114,012	114,012	114,012	114,012	114,012	114,012

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/Гкал/ч													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	685,162	685,162	685,162	566,410	566,410 0	566,410	566,410	566,410	566,410	566,410	566,410	566,410	566,410	566,410
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	352,932	352,932	352,932	352,932	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	123,729	123,729	123,729	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	794,888	794,888	794,888	794,888	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	37,165	37,165	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	81,027	81,027	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	273,083	273,083	273,083	273,083	273,083 3	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522
43	Котельная ул. Баженова, 21	128,772	128,772	128,772	128,772	128,772 2	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	61,886	61,886	61,886	61,886	61,886	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
45	Котельная ул. Можайская, 30	260,062	260,062	260,062	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	480,581	480,581	480,581	480,581	172,200	60,073	60,073	60,073	60,073	60,073	60,073	60,073	60,073	60,073
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	27,310	27,310	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	55,299	55,299	55,299	55,299	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	74,368	74,368	74,368	74,368	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	92,850	92,850	92,850	92,850	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
ЕТО №2 АО "Молоко"															
51	Котельная АО "Молоко"	1212,399	1212,399 9	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"															
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	104,118	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"															
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725
ЕТО №6 ООО "Энергия"															
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0,000	0,000	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 источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /Гкал/ч													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ЕТО №7 ОАО "РЖД"</b>															
61	Котельная ОАО "РЖД"	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354
<b>ЕТО №8 АО "Кварц"</b>															
62	Котельная АО "Кварц"	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627
<b>ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>															
63	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	н/д	н/д	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>ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)</b>															
66	Котельная АО "Водинжсервис"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

**Таблица 14.1.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов ТЭЦ, к общей величине выработанной тепловой энергии в городском округе «Город Калининград»)**

№ п/п	Наименование источника	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии															
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2	0.15	0.15	0.15	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.17	0.17	0.17

**Таблица 14.1.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии**

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг.у.т/кВт*ч													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии															
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2	250.3	250.3	250.3	250.3	250.3	250.3	250.3	250.3	250.3	250.3	250.3	250.3	250.3	250.3

**Таблица 14.1.9. Коэффициент использования теплоты топлива**

№ п/п	Наименование источника	Коэффициент использования теплоты топлива, %													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии															
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2	52.43	52.22	52.30	52.30	52.30	52.30	52.30	52.30	52.30	52.30	52.30	52.30	52.30	52.30

**Таблица 14.1.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета**

№ п/п	Наименование источника	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельные															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Калининградская генерирующая компания"															
2	ТЭЦ-1	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3	РТС Южная	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО "ТПК "Балтптицепром"															
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	100	100	100	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная										
МП "Калининградтеплосеть"															
5	РТС Северная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	РТС Восточная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТС Балтийская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	РТС Горького	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	РТС Прибрежная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	РТС Чкаловск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	РТС Цепрусс	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	РТС Красная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная ул. Киевская, 141а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная ул. Карташева, 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная ул. Летняя, 50а	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная								
23	Котельная ул. Чкалова, 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная ул. Чувашская, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4								
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная ул. Транспортная, 25	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а								
31	Котельная ул. Красносельская, 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс								
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92								
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4								
38	Котельная ул. Горького, 178	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького								
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4								
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4								
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная ул. Баженова, 21	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
45	Котельная ул. Можайская, 30	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б								
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
49	Котельная проспект Победы, 199	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс								
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная								
МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО №1		67,9	68,5	69,1	69,7	70,3	70,9	71,5	72,1	72,7	73,3	73,9	74,5	75,1	75,7

№ п/п	Наименование источника	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №2 АО "Молоко"															
51	Котельная АО "Молоко"	36,9	36,9	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"															
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"															
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №6 ООО "Энергия"															
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №7 ОАО "РЖД"															
61	Котельная ОАО "РЖД"	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
ЕТО №8 АО "Кварц"															
62	Котельная АО "Кварц"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России															
63	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)															
66	Котельная АО "Водинжсервис"	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**Таблица 14.1.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей**

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Котельные															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Калининградская генерирующая компания"															

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	ТЭЦ-1	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
3	РТС Южная	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
ООО "ТПК "Балтптицепром"															
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	32	33	34	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная										
МП "Калининградтеплосеть"															
5	РТС Северная	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
6	РТС Восточная	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
7	РТС Балтийская	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
8	РТС Горького	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
9	РТС Прибрежная	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
10	РТС Чкаловск	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
11	РТС Цепрусс	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
12	РТС Красная	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
13	Котельная ул. Киевская, 141а	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
16	Котельная ул. Карташева, 10	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
17	Котельная ул. Летняя, 50а	31	32	33	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	35	36	37	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	12	13	14	15	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
23	Котельная ул. Чкалова, 29	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
24	Котельная ул. Чувашская, 4	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	48	49	50	51	52	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	19	20	21	22	23	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	35	36	37	38	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	21	22	23	24	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
30	Котельная ул. Транспортная, 25	24	25	26	27	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	22	23	24	25	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	35	36	37	38	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	32	33	34	35	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	51	52	53	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	24	25	26	27	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	63	64	65	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	28	29	30	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	30	31	32	33	34	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
43	Котельная ул. Баженова, 21	36	37	38	39	40	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	35	36	37	38	39	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
45	Котельная ул. Можайская, 30	31	32	33	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 1376										
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	55	56	57	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	29	30	31	32	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	23	24	25	26	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	9	10	11	12	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
ЕТО №2 АО "Молоко"															
51	Котельная АО "Молоко"	45	46	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"															
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	н/д	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
ЕТО №5 ООО «Комфорт сервис»															
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	н/д	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на новую котельную АО "Водинжсервис"												
ЕТО №6 ООО "Энергия"															
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №7 ОАО "РЖД"															
61	Котельная ОАО "РЖД"	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
ЕТО №8 АО "Кварц"															
62	Котельная АО "Кварц"	н/д	н/д	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 источника	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России															
63	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)															
66	Котельная АО "Водинжсервис"	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

**Таблица 14.1.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей**

№ п/п	Наименование источника	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельные															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Калининградская генерирующая компания"															
2	ТЭЦ-1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	РТС Южная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО "ТПК "Балтптицепром"															
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	0,00	0,00	0,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная										
МП "Калининградтеплосеть"															
5	РТС Северная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	РТС Восточная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТС Балтийская	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	РТС Горького	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	РТС Прибрежная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	РТС Чкаловск	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	РТС Цепрусс	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	РТС Красная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная ул. Киевская, 141а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная ул. Карташева, 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная ул. Летняя, 50а	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского. 188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
23	Котельная ул. Чкалова, 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная ул. Чувашская, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	-	-	-	-										
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная ул. Транспортная, 25	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	Котельная ул. Баженова, 21	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
45	Котельная ул. Можайская, 30	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО №1		0,03	0,13	0,14	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО №2 АО "Молоко"															
51	Котельная АО "Молоко"	0,00	0,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"															
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0,00	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"															



№ п/п	Наименование источника	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №6 ООО "Энергия"</b>															
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №7 ОАО "РЖД"</b>															
61	Котельная ОАО "РЖД"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №8 АО "Кварц"</b>															
62	Котельная АО "Кварц"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>															
63	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)</b>															
66	Котельная АО "Водинжсервис"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Таблица 14.1.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год**

№ п/п	Наименование источника	Доля установленной тепловой мощности, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2036
Источники комбинированной выработки энергии															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Интер РАО - Электрогенерация"															
1	ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные															
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"															
АО "Калининградская генерирующая компания"															
2	ТЭЦ-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	РТС Южная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ТПК "Балтптицепром"															
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	0	0	0	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную по ул. Берестяная										

№ п/п	Наименование источника	Доля установленной тепловой мощности, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2036
МП "Калининградтеплосеть"															
5	РТС Северная	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	РТС Восточная	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	РТС Балтийская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	РТС Горького	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	РТС Прибрежная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	РТС Чкаловск	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	РТС Цепрусс	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
12	РТС Красная	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная ул. Киевская, 141а	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная ул. Карташева, 10	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
17	Котельная ул. Летняя, 50а	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
18	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная ул. Бассейная, 35а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
22	Котельная ул. Александра Невского, 188	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
23	Котельная ул. Чкалова, 29	0	0	0	0	0									
24	Котельная ул. Чувашская, 4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	Котельная Аллея Смелых, 152а	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
26	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147								
27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	1	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
28	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4									
29	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная ул. Транспортная, 25	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Киевская, 141а									
31	Котельная ул. Красносельская, 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Дзержинского, 147									
33	Котельная пос. Прегольский, 25а	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
34	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
37	Котельная ул. Чувашская, 1а	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
38	Котельная ул. Горького, 178	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									

№ п/п	Наименование источника	Доля установленной тепловой мощности, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2036
39	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
40	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Чувашская, 4										
41	Котельная ул. Энгельса, 51а	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
42	Котельная ул. Колхозная, 8а	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	
43	Котельная ул. Баженова, 21	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
44	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
45	Котельная ул. Можайская, 30	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную ул. Александра Суворова, 137б										
46	Котельная ул. Дзержинского, 147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
47	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
48	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
49	Котельная проспект Победы, 199	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
50	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
ЕТО №2 АО "Молоко"															
51	Котельная АО "Молоко"	0	0	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"															
52	Котельная ООО "БалтРыбПром"	0	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельную пр. Советский, 103а												
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"															
53	Котельная ООО "Комфорт сервис"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №6 ООО "Энергия"															
54	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №7 ОАО "РЖД"															
61	Котельная ОАО "РЖД"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №8 АО "Кварц"															
62	Котельная АО "Кварц"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России															
63	Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование источника	Доля установленной тепловой мощности, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии													
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2036
64	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)</b>															
66	Котельная АО "Водинжсервис"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## **Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия**

Подробные расчеты ценовых последствий от реализации, запланированных в схеме теплоснабжения мероприятий по зонам действия каждой ЕТО приведены в Главе 14.

В таблице 15.1.1. приведены сводные данные по прогнозируемым тарифам на реализацию тепловой энергии конечному потребителю без НДС.

**Таблица 15.1.1. Сводные данные по перспективным тарифам для конечного потребителя в ГО «Город Калининград» с НДС**

№	Наименование ЕТО	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	МП "Калининградтеплосеть"	руб /	2 417,80	2 848,29	2 970,77	3 074,74	3 182,36	3 293,74	3 409,02	3 528,34	3 651,83	3 761,39	3 874,23	3 990,45	4 110,17	4 233,47
2	АО "Молоко"	руб /	1 432,68	1 183,87	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
3	ООО "БалтРыбПром"	руб /	1 265,50	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную пр. Советский, 103а												
4	ООО "Комфорт сервис"	руб /	1 825,82	1 947,49	2 026,21	2 113,33	2 195,08	2 271,90	2 351,42	2 433,72	2 518,90	2 607,06	2 691,30	2 772,04	2 855,19	2 940,85
5	ООО "Энергия"	руб /	2 105,16	2 240,00	2 290,99	2 389,51	2 481,93	2 568,80	2 658,71	2 751,76	2 848,08	2 947,76	3 043,00	3 134,29	3 228,32	3 325,17
6	ОАО "РЖД"	руб /	2 442,33	2 893,00	2 958,86	3 086,09	3 205,46	3 317,65	3 433,77	3 553,95	3 678,34	3 807,08	3 930,09	4 047,99	4 169,43	4 294,52
7	АО "Кварц"	руб /	1 759,43	1 903,32	2 004,21	2 090,39	2 171,25	2 247,24	2 325,90	2 407,30	2 491,56	2 578,76	2 662,08	2 741,95	2 824,20	2 908,93
8	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны	руб /	2 554,36	2 124,17	2 233,41	2 341,17	2 452,22	2 550,75	2 640,02	2 732,43	2 828,07	2 927,05	3 022,06	3 112,72	3 206,11	3 302,30

## **Раздел 16. Оценка экологической безопасности теплоснабжения городского округа**

### **16.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории ГО «Город Калининград»**

#### **16.1.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих**

В соответствии с положениями нормативных документов "Инструкции по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных" РД 153-34.0-02.303-98 и "Методического пособия по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненного и переработанного)" "НИИ Атмосфера" нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащиеся в дымовых газах:

- при сжигании газа: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) и Бенз/а/пирен;
- при сжигании мазута: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий).;
- при сжигании угля: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Пыль неорганическая: 70 - 20 % SO<sub>2</sub>.
- при сжигании дизельного топлива: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен.

Указанные загрязняющие вещества входят в перечень нормируемых веществ, утвержденный Распоряжением Правительства РФ от 8 июля 2015 г. N 1316-р (ред. от 10.05.2019) "Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды".

В результате инвентаризации на существующее положение рассматриваемых в рамках Главы 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года источников теплоснабжения выявлено 67 организованных источников выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива.

Величина суммарного выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива объектами теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на существующее положение

составляет 6406,693077 т/год.

Значения суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от ТЭЦ, РТС и котельных приведены в таблице 4.1.1 Части 4 Главы 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года.

В результате инвентаризации на перспективу рассматриваемых в рамках Главы 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года источников теплоснабжения выявлено 51 организованный источник выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива.

Величина суммарного выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива объектами теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на перспективу до 2035 года составляет 6139,3156493 т/год.

Значения суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от ТЭЦ, РТС и котельных на перспективу до 2035 года приведены в таблице 4.2.1 Части 4 Главы 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года.

Основным вкладчиком по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу как на существующее положение, так и на перспективу до 2035 года являются источники МП «Калининградтеплосеть».

В таблице 16.1.1 приведены значения вкладов по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу источниками теплоснабжения городского округа "Город Калининград".

**Таблица 16.1.1. Вклады основных источников теплоснабжения города Калининград по выбросам загрязняющих веществ на существующее положение и на перспективу до 2035 года**

Наименование энергоснабжающей организации	Значение вклада			
	Существующее положение		Перспектива до 2035 года	
	т/год	%	т/год	%
Источники теплоснабжения в зоне действия АО "Интер РАО - Электрогенерация"	2337,003	44,724	580,407	32,454
Источники теплоснабжения в зоне действия АО "Калининградская генерирующая компания"	207,489	3,971	187,341	10,475
Источники теплоснабжения в зоне действия МП "Калининградтеплосеть"	2680,866	51,305	1020,624	57,070

Сравнение удельных валовых выбросов для ряда загрязняющих веществ для ряда загрязняющих веществ на существующее положение и на перспективу до 2035 года приведено в таблице 16.1.2

**Таблица 16.1.2. Вклады удельных валовых выбросов загрязняющих веществ от основных источников теплоснабжения города Калининград**

Наименование вещества	Существующее положение		Перспектива до 2035 года	
	Выбросы загрязняющих веществ, т/год	Значение вклада, %	Выбросы загрязняющих веществ, т/год	Значение вклада, %
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2522,827	48,283	907,378	50,742
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	410,357	7,854	147,450	8,246
Углерод (Пигмент черный)	353,584	6,767	4,686	0,262
Сера диоксид	341,373	6,533	7,215	0,403
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1282,329	24,542	710,649	39,741
Метан	1,701	0,033	0,422	0,024
Бенз/а/пирен	0,039	0,001	0,000	0,000
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,490	0,009	0,102	0,006
Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	312,363	5,978	10,308	0,576



### 16.1.2. Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории городского округа «Город Калининград»

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе [мг/м³], определенные для территории городского округа «Город Калининград» приведены в таблице 16.1.3.

Таблица 16.1.3. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Код вещества	Наименование вещества	Фоновая концентрация, мг/м³
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,140
328	Углерод (Сажа)	Фоновое загрязнение не наблюдается
0330	Сера диоксид	0,008
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,000
2908	Взвешенные вещества	0,330

### 16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения городского округа «Город Калининград» приведено в таблице 16.2.1.

Таблица 16.2.1. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов диоксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Существующие выбросы загрязняющих веществ		Перспективные выбросы загрязняющих веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
Калининградская ТЭЦ-2 (ИЗА №1)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	80,314	1 006,585	19,946	249,991
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	13,051	163,570	3,241	40,623
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,713	13,493	0,425	3,351
	410	Метан	0,149	0,865	0,037	0,215
Калининградская ТЭЦ-2 (ИЗА №2)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	73,980	985,694	18,373	244,802
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	12,022	160,172	2,986	39,780
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,107	5,788	1,020	1,438
	410	Метан	0,148	0,836	0,037	0,208
Калининградская ТЭЦ-1 (ИЗА №1)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,819	23,569	1,569	20,335
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,296	3,831	0,255	3,306
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,619	59,903	3,985	51,683
	703	Бенз/а/пирен	6,50E-06	4,70E-05	0,000	4,06E-05
Калининградская ТЭЦ-1 (ИЗА №2)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,031	4,256	0,890	3,672
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,168	0,692	0,145	0,597
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,592	10,706	2,236	9,237
	703	Бенз/а/пирен	1,60E-06	1,84E-07	0,000	1,59E-07
Калининградская ТЭЦ-1 (ИЗА №3)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,120	4,023	0,967	3,471
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,146	0,654	0,126	0,564
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,795	12,555	2,411	10,832
	703	Бенз/а/пирен	1,35E-06	1,52E-07	1,16E-06	1,31 E-07
РТС Южная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,494	61,005	4,306	58,450
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,730	9,913	0,699	9,498
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,313	16,276	1,258	15,594
	703	Бенз/а/пирен	1,60E-06	8,00E-07	1,53E-06	7,66E-07
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,089	0,106	0,085	0,102
РТС Северная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	9,149	171,167	9,149	171,167
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,487	27,133	1,487	27,133
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	9,719	187,279	9,719	187,279

Наименование источника тепло-снабжения	Загрязняющее вещество		Существующие выбросы загрязняющих веществ		Перспективные выбросы загрязняющих веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
РТС Восточная	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-	0,140	-	0,140
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,899	49,020	2,175	36,774
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,471	9,100	0,353	6,827
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13,096	218,004	9,824	163,541
РТС Балтийская	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,184	31,071	2,184	31,071
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,355	5,134	0,355	5,134
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	9,868	132,801	9,868	132,801
РТС Горького	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,697	19,079	0,697	19,079
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,113	3,189	0,113	3,189
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-	0,001	-	0,001
	8888	Другие специфические вещества	-	0,001	-	0,001
РТС Прибрежная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,737	7,241	0,737	7,241
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,120	1,171	0,120	1,171
	401	Углеводороды (без летучих органических соединений)	-	0,001	-	0,001
РТС Чкаловск	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,874	11,427	1,874	11,427
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,305	1,856	0,305	1,856
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,260	20,814	3,260	20,814
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-	0,003	-	0,003
РТС Цепрусс	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,750	31,329	1,859	21,179
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,447	5,212	0,302	3,523
	330	Сера диоксид	0,001	0,010	0,001	0,007
РТС Красная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,275	10,657	1,275	10,657
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,207	1,448	0,207	1,448
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,757	61,713	6,757	61,713
Котельная (ул. Киевская, 141а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,519	10,124	0,214	4,704
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,084	2,014	0,035	0,764
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,160	3,484	-	-
	330	Сера диоксид	6,750	136,289	-	-
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,681	14,787	0,497	11,996
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,013	0,318	-	-
	8888	Другие специфические вещества	-	0,029	-	-
	703	Бенз/а/пирен	-	-	1,31084E-07	3,36025E-06
Котельная (ул. Александра Невского, 90)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,114	0,534	0,114	0,534
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,019	0,127	0,019	0,127
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,392	2,898	0,392	2,898
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-	0,001	-	0,001
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,489	1,771	0,489	1,771
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,080	0,302	0,080	0,302
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,086	5,541	1,086	5,541
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-	0,006	-	0,006
Котельная (ул. Летняя, 50а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,724	17,439	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,280	2,834		
	328	Углерод (Пигмент черный)	3,625	47,804		
	330	Сера диоксид	1,250	16,481		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,831	50,512		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	2,514	33,151		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,006		
Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,900	24,451	0,078	1,717
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,146	3,973	0,013	0,279
	328	Углерод (Пигмент черный)	2,200	67,348	-	-
	330	Сера диоксид	0,759	23,220	-	-

Наименование источника тепло-снабжения	Загрязняющее вещество		Существующие выбросы загрязняющих веществ		Перспективные выбросы загрязняющих веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,325	71,163	0,181	4,380
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	1,526	46,704	-	-
	8888	Другие специфические вещества	-	0,008	-	-
	703	Бенз/а/пирен	-	-	4,79E-08	1,23E-06
Котельная (ул. Бас-сейная, 35а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,129	1,772	0,129	1,772
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,021	0,235	0,021	0,235
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,337	4,686	0,337	4,686
	330	Сера диоксид	0,519	7,208	0,519	7,208
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,998	5,417	0,998	5,417
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	0,742	10,308	0,742	10,308
	8888	Другие специфические вещества	-	0,010	-	0,010
Котельная (ул. Под-полковника Емель-янова, 47)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,116	1,050	0,116	1,050
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,019	0,150	0,019	0,150
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,327	3,250	0,327	3,250
Котельная (ул. Пав-лика Морозова, 115д)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,964	7,925	Закрытие котельной, переключение тепло-вой нагрузки потре-бителей на ТЭЦ-2	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,157	1,287		
	328	Углерод (Пигмент черный)	1,278	17,760		
	330	Сера диоксид	0,441	6,123		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,351	18,766		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	0,886	12,317		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,002		
Котельная (ул. Алек-сандра Невского, 188)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,213	1,906	0,213	1,906
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,035	0,309	0,035	0,309
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,807	8,445	0,807	8,445
	330	Сера диоксид	1,440	10,054	1,440	10,054
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,619	18,609	1,619	18,609
	703	Бенз/а/пирен	6,60E-06	3,90E-02	6,60E-06	3,90E-02
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	3,669	26,431	3,669	26,431
	8888	Другие специфические вещества	-	0,002	-	0,002
Котельная (ул. Чка-лова, 29)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,020	0,314	0,020	0,314
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,003	0,051	0,003	0,051
Котельная (ул. Чу-вашская, 4)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,588	3,298	0,073	1,597
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,096	0,536	0,012	0,259
	328	Углерод (Пигмент черный)	7,932	48,195	-	-
	330	Сера диоксид	2,063	12,200	-	-
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,107	39,673	0,169	4,072
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	4,032	23,603	-	-
	8888	Другие специфические вещества	-	0,005	-	-
	703	Бенз/а/пирен	-	-	4,45E-08	1,14E-06
Котельная (Аллея Смелых, 152а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,183	1,203	Закрытие котельной, переключение тепло-вой нагрузки потре-бителей на ТЭЦ-2	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,030	0,195		
	328	Углерод (Пигмент черный)	2,100	16,214		
	330	Сера диоксид	1,012	7,626		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,254	32,852		
	703	Бенз/а/пирен	9,20E-06	1,95E-04		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	2,782	20,854		
Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,047	0,200	Закрытие котельной, переключение тепло-вой нагрузки потре-бителей на котельну. Ул. Дезржинского, 147	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,008	0,040		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,146	0,640		
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,298	2,016	Закрытие котельной, переключение тепло-вой нагрузки потре-бителей на ТЭЦ-2	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,048	0,327		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,852	6,956		
	330	Сера диоксид	1,216	10,193		

Наименование источника тепло-снабжения	Загрязняющее вещество		Существующие выбросы загрязняющих веществ		Перспективные выбросы загрязняющих веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,179	42,283		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	0,396	6,667		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,006		
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,035	5,170	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,006	0,719		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,136	20,208		
	330	Сера диоксид	0,243	5,116		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,435	19,310		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	0,620	9,897		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,001		
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,182	2,232	0,066	1,444
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,030	0,363	0,011	0,235
	328	Углерод (Пигмент черный)	1,848	27,601	-	-
	330	Сера диоксид	0,868	12,127	-	-
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,745	55,924	0,152	3,682
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	2,402	34,462	-	-
	703	Бенз/а/пирен	-	-	4,02E-08	1,03E-06
Котельная (ул. Транспортная, 25)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,842	2,621	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,137	0,425		
	328	Углерод (Пигмент черный)	2,172	9,543		
	330	Сера диоксид	0,749	3,290		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,295	10,084		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	1,506	6,618		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,001		
Котельная (ул. Красносельская, 14)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,040	0,390	0,040	0,390
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,007	0,050	0,007	0,050
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,333	3,620	0,333	3,620
Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,170	1,369	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,028	0,144		
	328	Углерод (Пигмент черный)	1,866	16,407		
	330	Сера диоксид	0,757	6,553		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,781	34,017		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	2,106	19,128		
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,255	1,684	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,041	0,274		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,640	5,549		
	330	Сера диоксид	1,186	10,284		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,510	4,433		
	703	Бенз/а/пирен	5,31 E-06	4,57E-05		
Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	0,164	1,424		
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,073	0,445		
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,012	0,084		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,217	2,091		
Котельная (ул. Александра Суворова, 1376)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,018	0,319	0,007	0,129
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,003	0,069	0,001	0,028

Наименование источника тепло-снабжения	Загрязняющее вещество		Существующие выбросы загрязняющих веществ		Перспективные выбросы загрязняющих веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,061	1,090	0,024	0,439
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 1566)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,058	0,763	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,009	0,114		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,100	1,297		
	330	Сера диоксид	0,365	4,804		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,516	19,607		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	0,140	1,841		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,003		
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,568	0,819	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,092	0,132		
	328	Углерод (Пигмент черный)	3,111	9,445		
	330	Сера диоксид	0,809	2,391		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,221	14,721		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	1,581	4,626		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,004		
Котельная (ул. Горького, 178)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,065	0,357	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,010	0,059		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,268	1,859		
	330	Сера диоксид	0,479	3,123		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,025	7,103		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	1,221	8,166		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,033		
Котельная(ул. Юрия Гагарина, 4145)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,054	1,018	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,009	0,167		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,021	0,390		
	330	Сера диоксид	0,886	16,754		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,088	1,656		
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,002	0,033		
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-	0,001		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,001		
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,054	1,018	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,009	0,167		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,021	0,390		
	330	Сера диоксид	0,886	16,754		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,088	1,656		
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,002	0,033		
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-	0,001		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,001		
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,222	2,886	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,036	0,468		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,285	3,845		
	330	Сера диоксид	0,449	6,054		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,287	4,035		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	0,083	1,117		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,009		
Котельная (ул. Колхозная, 8а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,115	0,025	0,115
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,004	0,052	0,004	0,052
Котельная (ул. Баженова, 21)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,024	0,352	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,004	0,002		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,007	0,014		
	330	Сера диоксид	0,109	1,388		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,039	0,494		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,002		

Наименование источника тепло-снабжения	Загрязняющее вещество		Существующие выбросы загрязняющих веществ		Перспективные выбросы загрязняющих веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,438	1,260	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,071	0,192		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,911	5,403		
	330	Сера диоксид	0,314	1,716		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,962	5,441		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	0,631	3,007		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,004		
Котельная (ул. Можайская, 30)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,488	1,990	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 1376	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,079	0,323		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,939	4,257		
	330	Сера диоксид	0,299	1,403		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,992	4,499		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	0,651	2,952		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,001		
Котельная (ул. Дзержинского, 147)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,007	0,103	0,015	0,226
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,001	0,017	0,002	0,037
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,000	0,005	0,001	0,011
Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,116	1,997	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,019	0,325		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,294	5,817		
	330	Сера диоксид	0,101	2,005		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,311	6,146		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	0,204	4,034		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,001		
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,091	1,078	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,015	0,138		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,134	2,018		
	330	Сера диоксид	0,248	4,012		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,125	1,998		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	0,343	5,443		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,002		
Котельная (проспект Победы, 199)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,129	1,721	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,021	0,286		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,270	4,686		
	330	Сера диоксид	0,501	7,208		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,367	5,417		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	0,694	10,308		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,010		
Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,001	0,010	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000	0,001		
Котельная АО "Мо-локо"	301	Оксид азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )	0,920	11,526	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2	
	330	Сера диоксид	0,505	0,605		
	703	Бенз/а/пирен	0,000	0,000		
	337	Оксид углерода	0,311	0,438		

### 16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

#### 16.3.1. Общие положения

Расчеты по определению максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии

с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 N 47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра.

### **16.3.2. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа «Город Калининград»**

Произведен расчет рассеивания загрязняющих веществ на существующее положение с учетом суммарного воздействия на атмосферный воздух всех действующих источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград" для определения полей средних и максимальных концентраций.

Величина расчетного прямоугольника принята 16000 x 20000 м, расчетный шаг 200 x 200 м, при котором определялась приземная концентрация при наихудших условиях для рассеивания выбросов.

Координаты источников выброса загрязняющих веществ представлены в системе координат Крассовский эллипсоид. Датум СК-95 (система координат 1995) и представлены в таблице 16.3.1.

**Таблица 16.3.1. Координаты источников выброса загрязняющих веществ источников тепло-снабжения городского округа "Город Калининград"**

№ ИЗА	Координаты ИЗА	
	Х	Y
Калининградская ТЭЦ-2		
0001	349288,2	1194119,4
0002	349371,1	1194070,3
Калининградская ТЭЦ-1		
0003	354495,5	1187855,1
0004	354368,5	1187888,7
0005	354356,3	1187893,3
РТС Южная		
0006	351791,9	1189111,3
РТС Северная		
0007	357162,5	1189293,5
РТС Восточная		
0008	353952,8	1192657,4
0009	353959,3	1192613,1
РТС Балтийская		
0010	353303,9	1188646,4
РТС Горького		
0011	355581,4	1188499,9
0012	355583,8	1188495,0
0013	355586,8	1188490,1
0014	355588,9	1188485,1
РТС Прибрежная		
0015	347531,7	1178270,4
0016	347547,7	1178278,3
РТС Чкаловск		
0017	361256,5	1184575,4
РТС Цепрусс		
0018	353619,43	1185289,02
РТС Красная		
0019	357524,4	1187142,5
Котельная (ул. Киевская, 141а)		
0020	351186,9	1186572,9
0021	351188,1	1186571,0
0022	351186,8	1186569,2
0023	351185,3	1186570,9
Котельная (ул. Александра Невского, 90)		
0024	357802,6	1191310,5
0025	357801,7	1191308,5
0026	357803,1	1191307,6
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)		
0027	350312,6	1196752,2
Котельная (ул. Карташева, 10)		
0028	355441,8	1180578,9
0070	355443,6	1180580,7
Котельная (ул. Летняя, 50а)		
0029	350124,5	1187890,6
Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)		
0030	351142,7	1187147,4
Котельная (ул. Бассейная, 35а)		
0031	355464,2	1185797,5
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)		
0032	351278,6	1193343,6
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)		
0033	350512,1	1187651,4
Котельная (ул. Александра Невского, 188)		
0034	358557,0	1191531,4
Котельная (ул. Чкалова, 29)		
0035	356315,2	1186243,6
0036	356311,2	1186243,6
0037	356305,2	1186243,6
	-10,0	0,0
Котельная (ул. Чувашская, 4)		
0038	355833,1	1192136,1
Котельная (Аллея Смелых, 152а)		
0039	350451,8	1190068,3



№ ИЗА	Координаты ИЗА	
	X	Y
	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	
0040	349881,1	1192034,7
	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	
0041	351148,0	1197246,2
	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	
0042	356141,9	1192540,5
	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	
0043	351238,8	1192045,9
	Котельная (ул. Транспортная, 25)	
0044	352385,8	1191483,1
	Котельная (ул. Красносельская, 14)	
0045	354670,7	1185290,1
	Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	
0046	350305,4	1191002,1
	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	
0047	353015,7	1182101,71
	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	
0049	350147,0	1191483,1
	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	
0050	350716,5	1185238,6
	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	
0051	351134,1	1192572,9
	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	
0052	355968,6	1192193,5
	Котельная (ул. Горького, 178)	
0053	359423,0	1189047,0
	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	
0054	355453,3	1191642,3
	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	
0055	356132,3	1192319,7
	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	
0056	355562,3	1186257,7
	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	
0057	358384,0	1190801,2
	Котельная (ул. Баженова, 21)	
0058	353687,2	1194152,3
0059	353688,7	1194151,8
	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	
0060	351185,6	1187545,4
	Котельная (ул. Можайская, 30)	
0061	350873,5	1185143,7
	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	
0062	350373,1	1191675,9
0063	350373,8	1191676,4
0064	350372,9	1191674,8
	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	
0065	351134,1	1192572,9
	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	
0066	355363,9	1186157,0
	Котельная (проспект Победы, 199)	
0067	354574,2	1184052,8
	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	
0068	351486,26	1190824,2
0069	351488,15	1190824,1

Точки максимальных разовых концентраций выбросов по каждому вредному веществу с указанием опасных направления и скорости ветра на существующее положение приведены в таблице 16.3.2.

**Таблица 16.3.2. Точки максимальной концентрации выбросов загрязняющих веществ на существующее положение**

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
X	Y			
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				
351200	1187400	0,3200	354	1,6
351200	1187800	0,3000	183	1,9
352200	1191400	0,3000	65	1,5
352200	1191600	0,2900	122	1,6
349800	1188000	0,2900	109	2,8
352600	1191400	0,2900	291	1,6
351000	1187600	0,2800	106	1,6
352400	1191600	0,2800	188	1,4
351400	1187400	0,2700	302	1,6
349800	1188200	0,2700	133	2,9
350200	1187600	0,2700	347	3
352600	1191600	0,2700	241	1,6
350200	1187400	0,2700	352	3,8
351400	1187600	0,2700	256	1,6
351000	1187400	0,2700	52	1,6
352400	1191800	0,2600	183	1,6
349800	1187800	0,2600	75	2,9
352400	1191200	0,2500	357	1,6
349600	1188200	0,2500	121	3,2
349800	1187600	0,2500	48	3,1
351200	1187400	0,3200	354	1,6
351200	1187800	0,3000	183	1,9
352200	1191400	0,3000	65	1,5
352200	1191600	0,2900	122	1,6
349800	1188000	0,2900	109	2,8
Азот (II) оксид (Азот монооксид)				
351200	1187400	0,0300	354	1,6
351200	1187800	0,0200	183	1,9
352200	1191400	0,0200	65	1,5
352200	1191600	0,0200	122	1,6
349800	1188000	0,0200	109	2,8
352600	1191400	0,0200	291	1,6
351000	1187600	0,0200	106	1,6
352400	1191600	0,0200	188	1,4
351400	1187400	0,0200	302	1,6
349800	1188200	0,0200	133	2,9
350200	1187600	0,0200	347	3
352600	1191600	0,0200	241	1,6
350200	1187400	0,0200	352	3,8
351400	1187600	0,0200	256	1,6
351000	1187400	0,0200	52	1,6
352400	1191800	0,0200	183	1,6
349800	1187800	0,0200	75	2,9
352400	1191200	0,0200	357	1,6
349600	1188200	0,0200	121	3,2
349800	1187600	0,0200	48	3,1
351200	1187400	0,0300	354	1,6
351200	1187800	0,0200	183	1,9
352200	1191400	0,0200	65	1,5
352200	1191600	0,0200	122	1,6
349800	1188000	0,0200	109	2,8
Углерод (Пигмент черный)				
352600	1191400	1,1100	291	1,6
356200	1192400	1,1100	233	2,2
355600	1192000	1,1000	60	2,2
355400	1192000	1,1000	72	2,4
356200	1192200	1,0800	262	2,2
356400	1192200	1,0700	265	2,4
355600	1191800	1,0600	36	2,2
356400	1192400	1,0600	245	2,4

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
Х	У			
355400	1192200	1,0400	97	2,2
356200	1192600	1,0400	217	2,1
355400	1191800	1,0300	53	2,5
352200	1191400	1,0100	66	1,5
352600	1191600	0,9700	241	1,6
356400	1192600	0,9600	230	2,5
352200	1191600	0,9500	122	1,6
355200	1192000	0,9500	77	2,5
356600	1192200	0,9400	266	2,6
355600	1191600	0,9300	25	2,3
355200	1192200	0,9300	95	2,5
356600	1192400	0,9300	251	2,6
352600	1191400	1,1100	291	1,6
356200	1192400	1,1100	233	2,2
355600	1192000	1,1000	60	2,2
355400	1192000	1,1000	72	2,4
356200	1192200	1,0800	262	2,2
Сера диоксид				
351200	1186800	0,7800	183	1,7
351400	1186600	0,7800	262	1,7
351000	1186400	0,7800	48	1,8
351400	1186400	0,7700	309	1,8
351000	1186600	0,7700	99	1,6
351200	1186400	0,7700	356	1,6
351000	1186800	0,7500	141	1,9
351400	1186800	0,7400	223	1,9
351200	1186200	0,7200	358	2
350800	1186600	0,6800	94	2
351000	1186200	0,6700	27	2
351400	1186200	0,6700	330	2,1
351600	1186600	0,6600	266	2
350800	1186400	0,6600	66	2,1
351200	1187000	0,6500	182	2,1
351600	1186400	0,6400	292	2,1
350800	1186800	0,6400	121	2,1
351000	1187000	0,6200	157	2,1
351600	1186800	0,6200	241	2,1
351400	1187000	0,6100	206	2,1
351200	1186800	0,7800	183	1,7
351400	1186600	0,7800	262	1,7
351000	1186400	0,7800	48	1,8
351400	1186400	0,7700	309	1,8
351000	1186600	0,7700	99	1,6
Углерода		(Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)		
351000	1197400	0,0600	136	1,3
351200	1197400	0,0600	198	1,2
351000	1197200	0,0600	73	1,2
351200	1197000	0,0600	348	1,4
351400	1197200	0,0600	280	1,4
351400	1197400	0,0500	239	1,4
351000	1197000	0,0500	31	1,4
350400	1189800	0,0500	11	1,8
351200	1197600	0,0500	188	1,5
350600	1190200	0,0500	228	1,8
350200	1190200	0,0500	118	2
351000	1197600	0,0500	157	1,4
350200	1190000	0,0500	75	2
350600	1190000	0,0500	295	1,8
350800	1197200	0,0500	82	1,5
351400	1197000	0,0500	314	1,5
350600	1189800	0,0500	332	2
350400	1190200	0,0500	159	1,8
350800	1197400	0,0500	114	1,5

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
Х	У			
350400	1190400	0,0500	171	2,1
351000	1197400	0,0600	136	1,3
351200	1197400	0,0600	198	1,2
351000	1197200	0,0600	73	1,2
351200	1197000	0,0600	348	1,4
351400	1197200	0,0600	280	1,4
Метан				
346400	1196000	0,0001	123	8
349000	1197600	0,0001	174	8
347400	1197000	0,0001	146	8
352800	1194800	0,0001	258	8
352800	1193400	0,0001	281	8
352200	1196200	0,0001	233	8
351000	1191000	0,0001	332	8
347600	1191000	0,0001	30	8
349800	1190600	0,0001	353	8
349800	1197600	0,0001	187	8
351200	1197000	0,0001	212	8
349000	1190600	0,0001	6	8
350200	1197400	0,0001	194	8
348600	1197400	0,0001	167	8
346200	1192600	0,0001	65	8
352400	1192400	0,0001	299	8
346000	1194600	0,0001	99	8
347000	1196600	0,0001	137	8
347800	1191000	0,0001	27	8
351600	1191400	0,0001	320	8
346400	1196000	0,0001	123	8
349000	1197600	0,0001	174	8
347400	1197000	0,0001	146	8
352800	1194800	0,0001	258	8
352800	1193400	0,0001	281	8
Бенз/а/пирен				
356200	1192200	0,5900	-	-
356400	1192200	0,5200	-	-
356200	1192400	0,4900	-	-
356200	1192000	0,4800	-	-
356400	1192400	0,4700	-	-
356400	1192000	0,4700	-	-
356600	1192200	0,4500	-	-
356600	1192400	0,4200	-	-
356200	1192600	0,4200	-	-
355600	1192400	0,4200	-	-
356600	1192000	0,4100	-	-
356400	1192600	0,4100	-	-
356000	1192400	0,4100	-	-
356000	1192600	0,3900	-	-
356800	1192200	0,3800	-	-
356000	1192200	0,3700	-	-
355600	1192600	0,3700	-	-
356800	1192400	0,3700	-	-
356600	1192600	0,3600	-	-
355800	1191800	0,3600	-	-
356200	1192200	0,5900	-	-
356400	1192200	0,5200	-	-
356200	1192400	0,4900	-	-
356200	1192000	0,4800	-	-
356400	1192400	0,4700	-	-
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)				
351400	1186600	0,0700	-	-
351600	1186600	0,0600	-	-
351800	1186600	0,0500	-	-
351600	1186800	0,0500	-	-

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
Х	У			
351000	1186800	0,0500	-	-
351600	1186400	0,0500	-	-
351400	1186800	0,0500	-	-
351800	1186800	0,0400	-	-
351200	1186800	0,0400	-	-
351800	1186400	0,0400	-	-
351000	1186400	0,0400	-	-
351400	1186400	0,0400	-	-
351000	1186600	0,0400	-	-
351200	1186400	0,0400	-	-
351200	1186200	0,0400	-	-
350800	1186800	0,0400	-	-
351000	1187000	0,0400	-	-
352000	1186600	0,0400	-	-
350800	1186600	0,0400	-	-
351000	1186200	0,0400	-	-
351400	1186600	0,0700	-	-
351600	1186600	0,0600	-	-
351800	1186600	0,0500	-	-
351600	1186800	0,0500	-	-
351000	1186800	0,0500	-	-
Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>				
359400	1189200	0,7500	171	1,4
359600	1189000	0,7100	285	1,5
359200	1189000	0,6200	78	1,5
359600	1189200	0,6100	229	1,5
356200	1192600	0,6000	223	1
359400	1188800	0,5800	5	1,6
350400	1189800	0,5600	11	1,9
350600	1190200	0,5500	228	1,8
359200	1189200	0,5400	124	1,6
350200	1190000	0,5400	75	2
350600	1190000	0,5300	295	1,8
359400	1189000	0,5300	26	1,3
359600	1188800	0,5100	324	1,6
350600	1189800	0,5100	332	2
350400	1190200	0,5100	159	1,8
350200	1190200	0,5000	118	2
350400	1190400	0,4900	171	2,1
350200	1189800	0,4700	43	2
350600	1190400	0,4600	204	2,1
350800	1190000	0,4600	281	2,1
359400	1189200	0,7500	171	1,4
359600	1189000	0,7100	285	1,5
359200	1189000	0,6200	78	1,5
359600	1189200	0,6100	229	1,5
356200	1192600	0,6000	223	1

Как видно из таблицы, по существующему положению при наихудших метеоусловиях для рассеивания вредных примесей наихудшим с точки зрения превышения предельно допустимых концентраций является загрязнение следующим загрязняющим веществом: Углерод (Сажа). Так же анализ показал высокий уровень загрязнения следующими загрязняющими веществами: Сера диоксид и Пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>. Данный уровень загрязнения обусловлен высокой долей источников теплоснабжения с каменным углем в качестве основного источника топлива. На рисунках 16.3.1. - 16.3.9 представлены поля максимальных приземных концентраций, создаваемых максимальными выбросами на существующее положение.

Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Высота 2м





Отчет

Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА  
Тип расчета: Расчеты по веществам  
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))  
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)  
Высота 2м

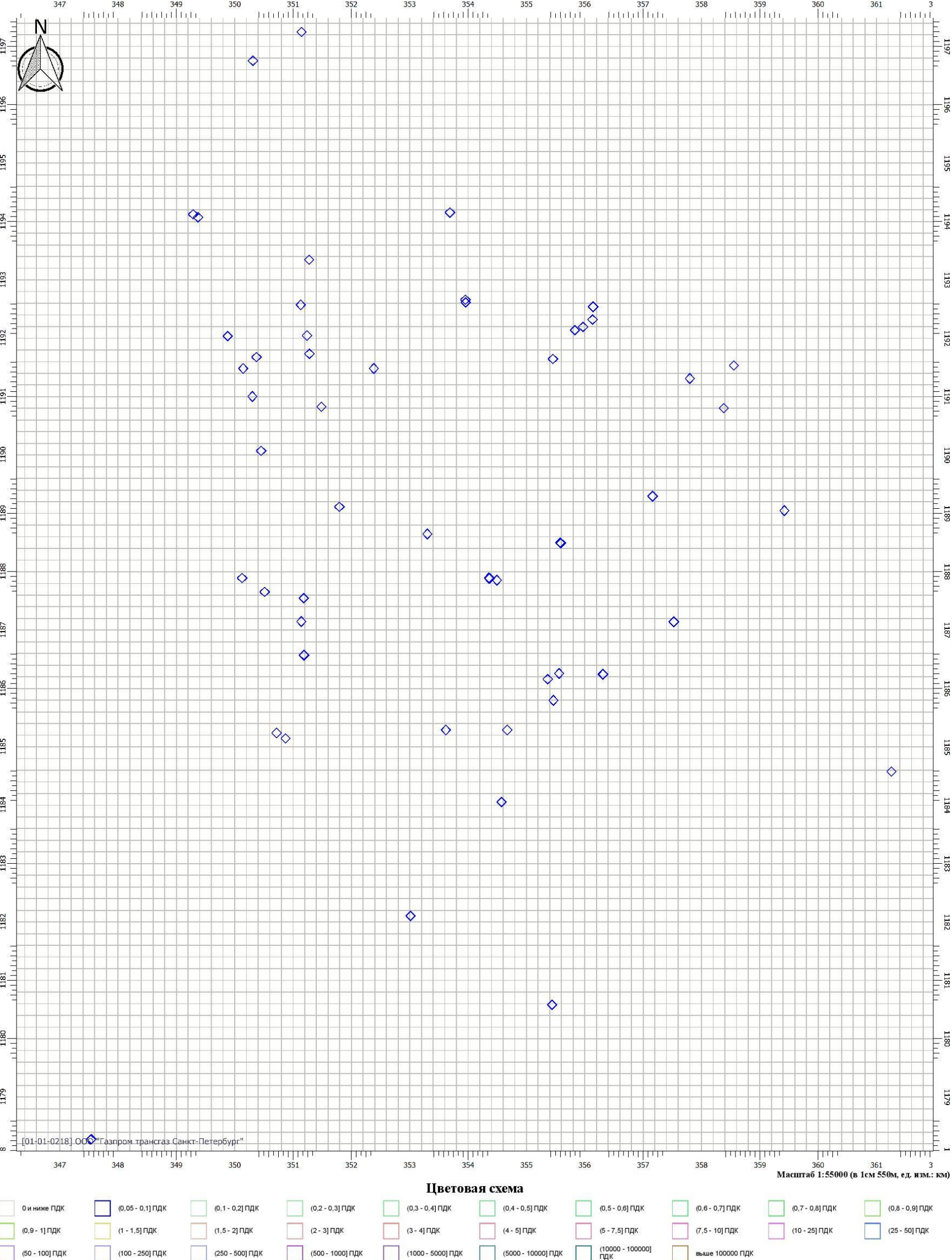


Рис. 16.1.2. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Азот (II) оксид (Азот монооксид) на существующее положение



Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

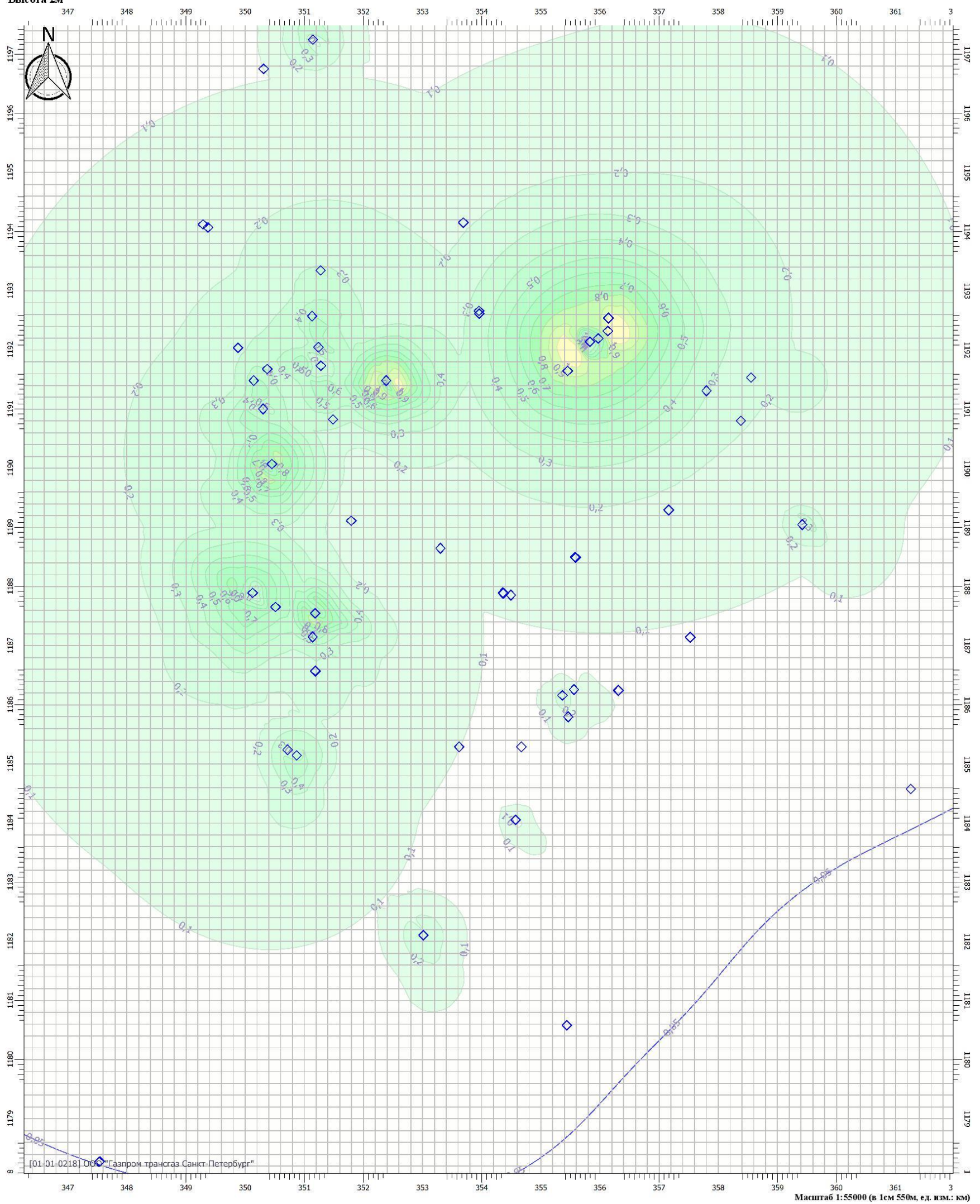
Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент

Высота 2м

Высота 2м

A horizontal number line with a vertical tick mark labeled '1'. To the right of '1', there is a point labeled 'N'.



**Рис. 16.1.3. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Углерод (Пигмент черный) на существующее положение**



# Отчет

Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

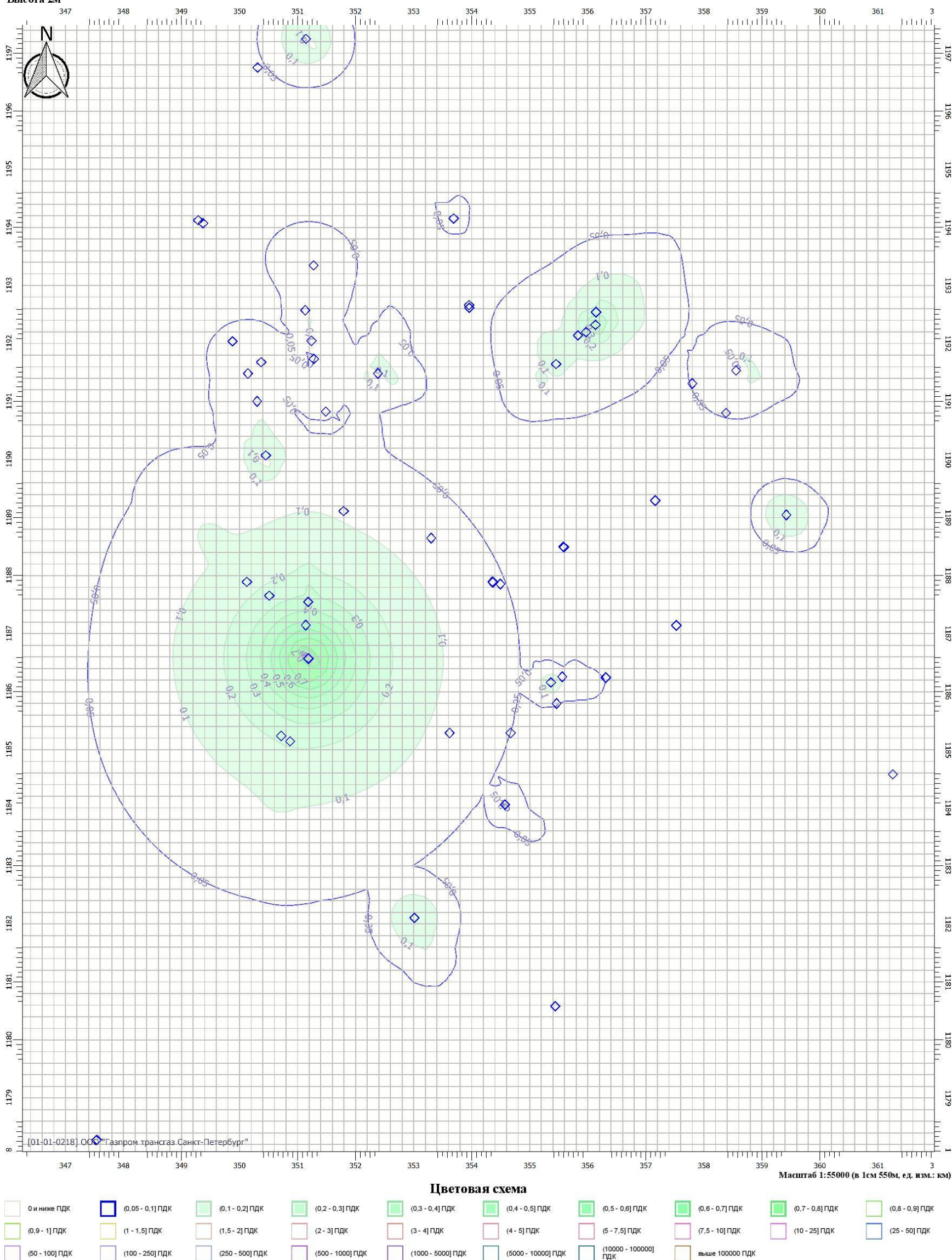


Рис. 16.1.4. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Сера диоксид на существующее положение

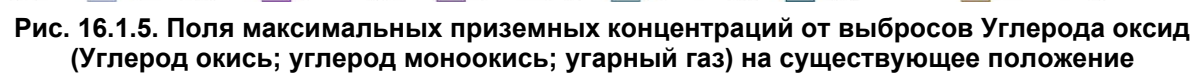


Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м





# Отчет

Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

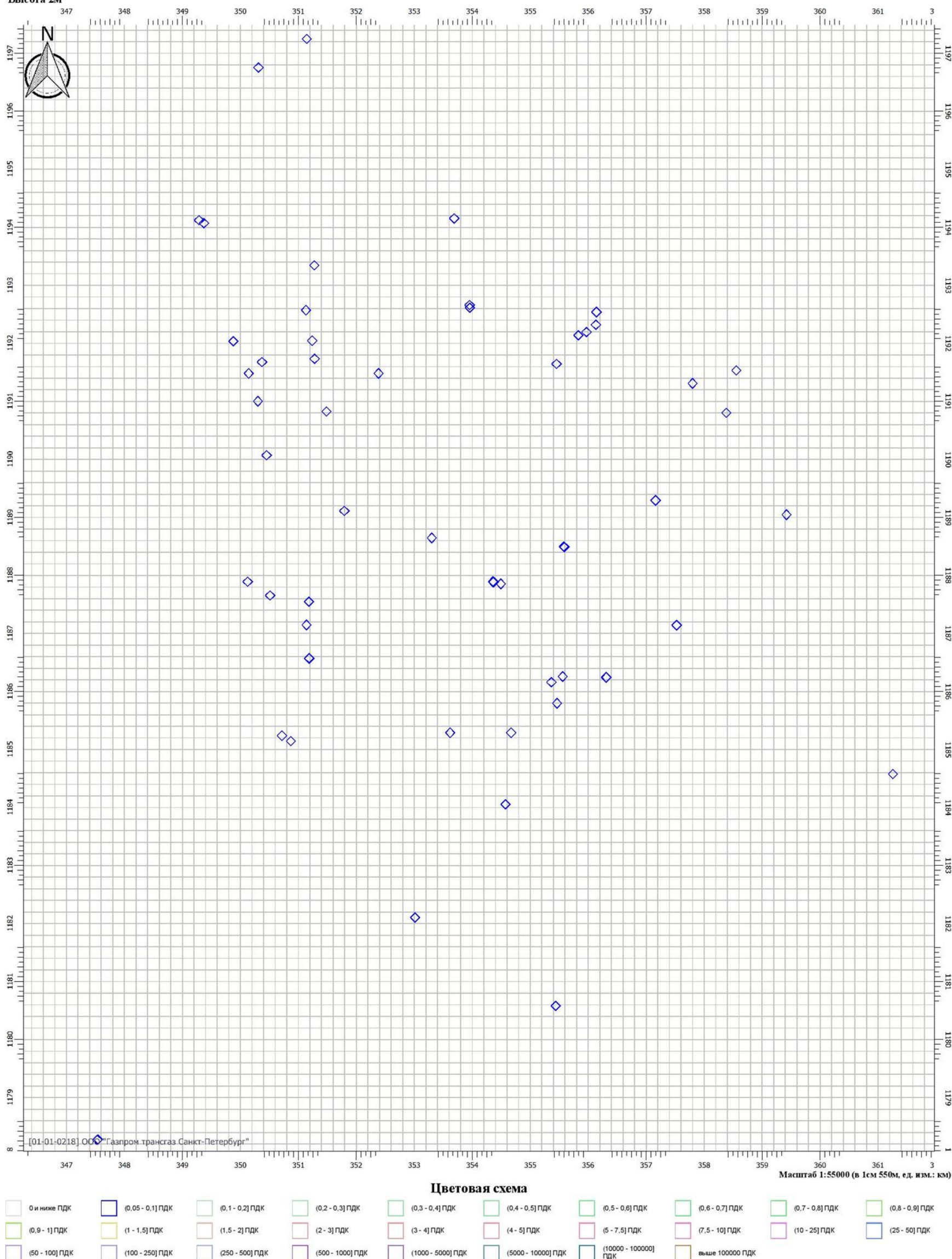


Рис. 16.1.6. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Метан на существующее положение

# Отчет

Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

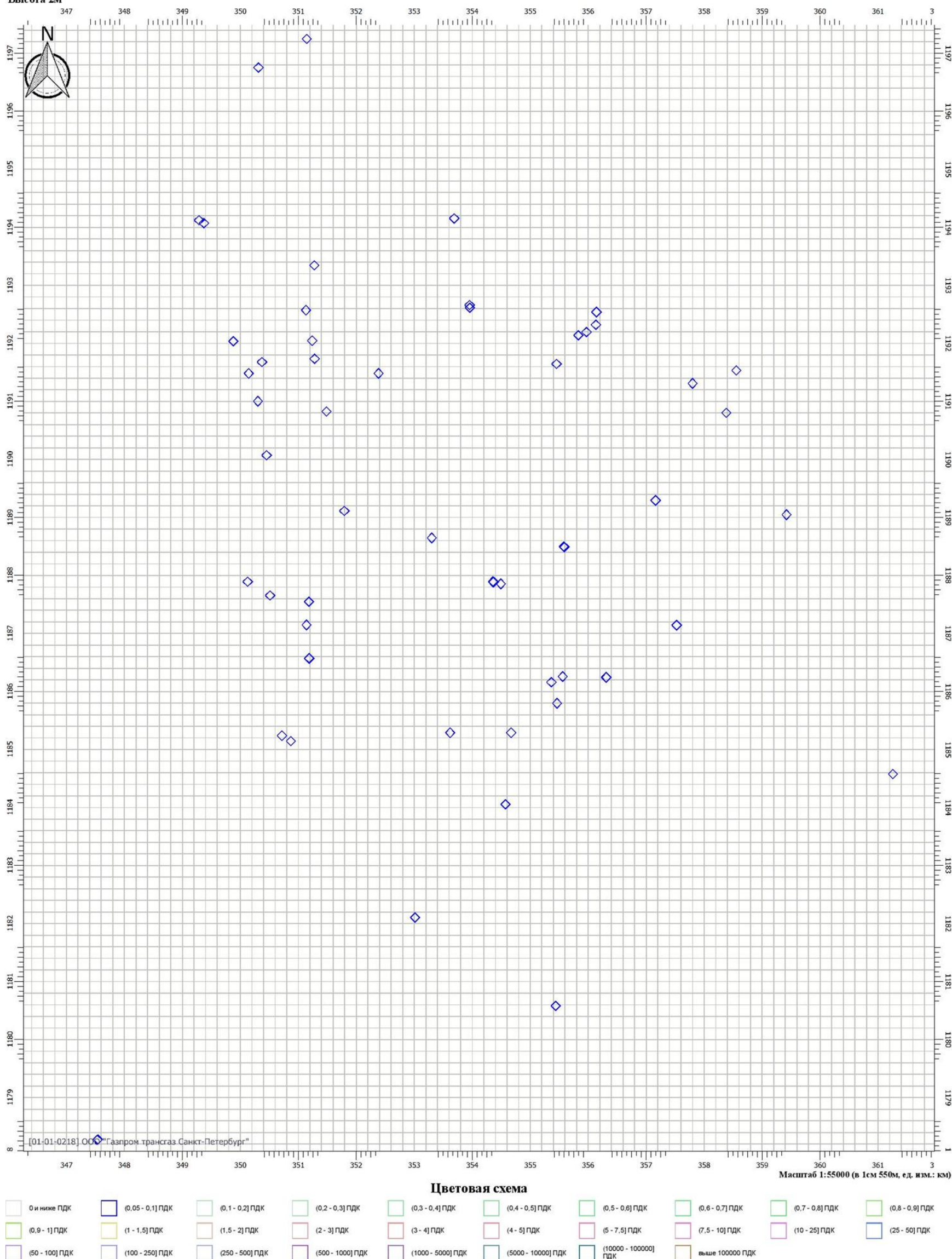


Рис. 16.1.7. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Бенз/а/пирен на существующее положение



# Отчет

Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

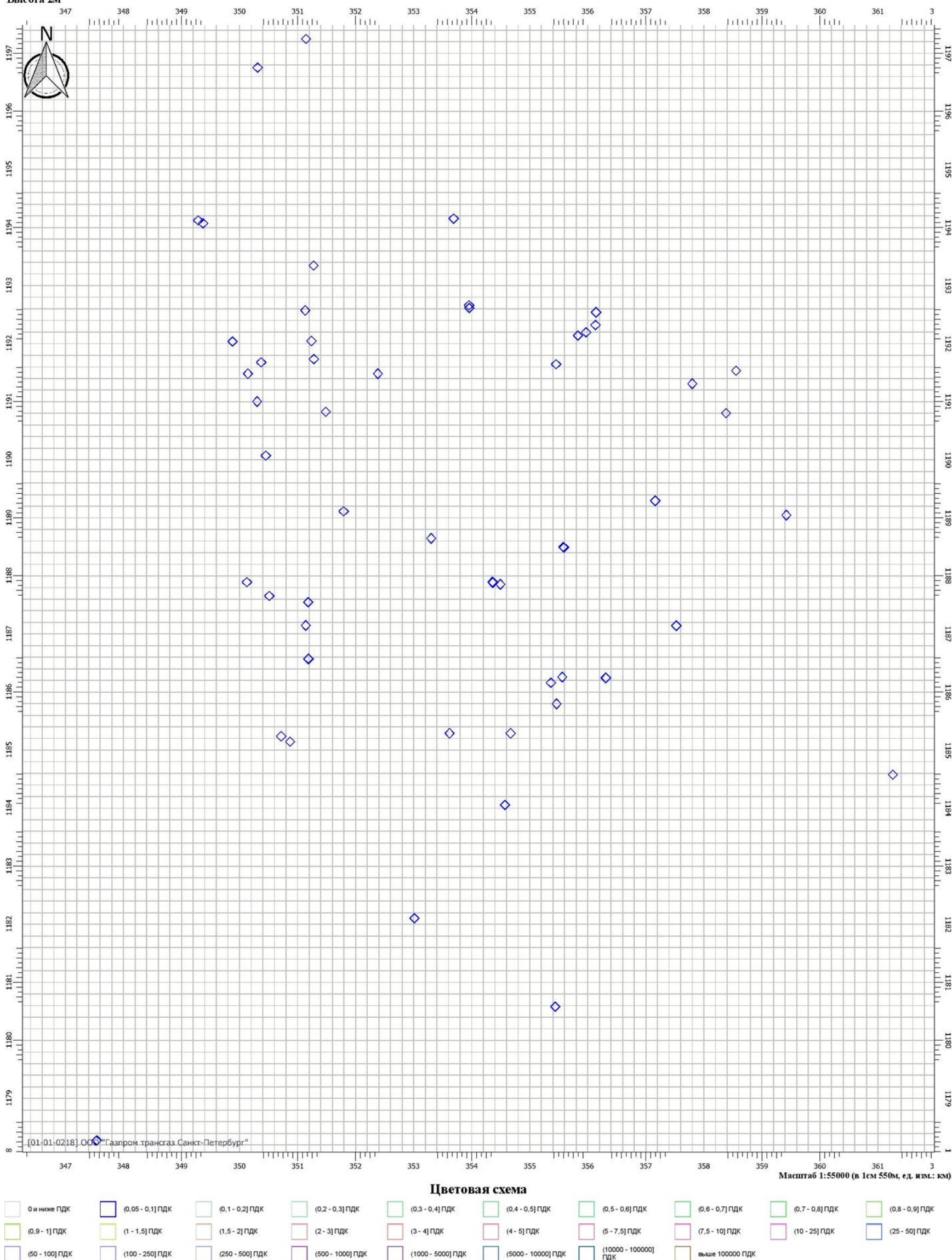


Рис. 16.1.8. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий) на существующее положение



# Отчет

Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

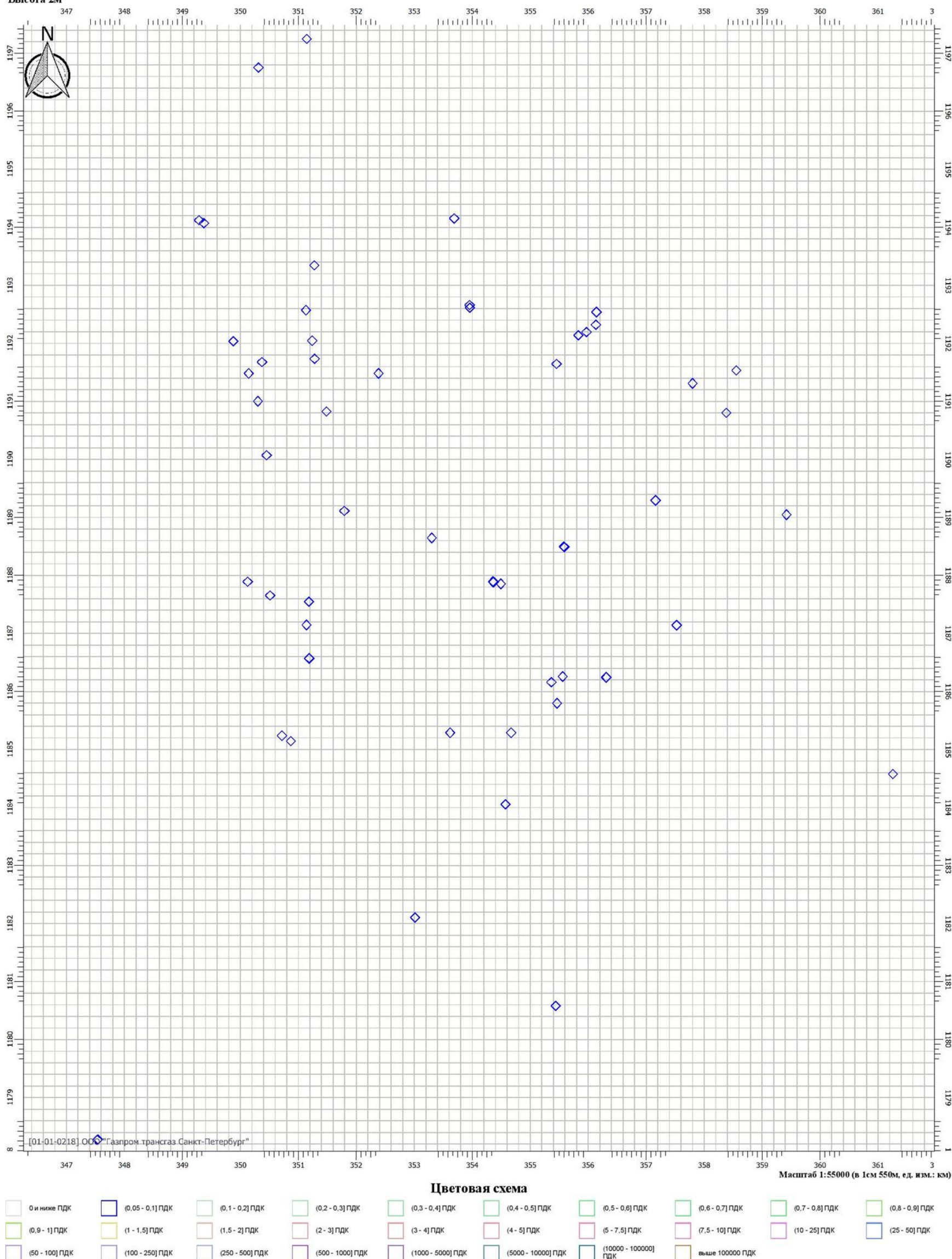


Рис. 16.1.9. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO<sub>2</sub> на существующее положение

#### 16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

В таблице 16.4.1 приведены прогнозируемые суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от дымовых труб источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на перспективу (с учетом перераспределения тепловой нагрузки от котельных на Калининградскую ТЭЦ-2).

**Таблица 16.4.1. Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных источников тепло снабжения городского округа "Город Калининград" на перспективу**

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ
	Код	Наименование	
Калининградская ТЭЦ-2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	494,793
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	80,403
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,789
	410	Метан	207,814
Калининградская ТЭЦ-1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	27,478
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,466
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	71,752
	703	Бенз/а/пирен	4,08E-05
РТС Южная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	58,450
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	9,498
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	15,594
	703	Бенз/а/пирен	7,66E-07
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,102
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	171,167
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	27,133
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	187,279
РТС Северная	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	0,140
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	49,020
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	9,100
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	218,004
РТС Восточная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	31,071
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,134
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	132,801
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	0,001
РТС Балтийская	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	19,079
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3,189
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	0,001
	8888	Другие специфические вещества	0,001
РТС Горького	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	7,241
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,171
	401	Углеводороды (без летучих органических соединений)	0,001
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	11,427
РТС Прибрежная	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,856
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	20,814
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	0,003
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	31,329
РТС Чкаловск	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,212
	330	Сера диоксид	0,010
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	31,329
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,212
РТС Цепрусс	330	Сера диоксид	0,010
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	31,329
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,212
	330	Сера диоксид	0,010

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ
	Код	Наименование	
РТС Красная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	10,657
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,448
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	61,713
Котельная (ул. Киевская, 141а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,704
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,764
	328	Углерод(Пигмент черный)	-
	330	Сера диоксид	-
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	11,996
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	-
	8888	Другие специфические вещества	-
	703	Бенз/а/пирен	3,36E-06
Котельная (ул. Александра Невского, 90)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,534
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,127
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,898
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	0,001
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,771
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,302
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,541
Котельная (ул. Карташева, 10)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,856
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,148
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,968
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	0,006
Котельная (ул. Летняя, 50а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,717
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,279
	328	Углерод(Пигмент черный)	-
	330	Сера диоксид	-
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,380
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	-
	8888	Другие специфические вещества	-
	703	Бенз/а/пирен	1,23E-06
Котельная (ул. Бассейная, 35а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,772
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,235
	328	Углерод(Пигмент черный)	4,686
	330	Сера диоксид	7,208
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,417
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	10,308
	8888	Другие специфические вещества	0,010
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,050
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,150



Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ
	Код	Наименование	т/год
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,250
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Александра Невского, 188)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,213
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,035
	328	Углерод(Пигмент черный)	0,807
	330	Сера диоксид	1,440
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,619
	703	Бенз/а/пирен	6,60E-06
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	3,669
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,314
Котельная (ул. Чкалова, 29)	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,051
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,597
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,259
	328	Углерод(Пигмент черный)	-
	330	Сера диоксид	-
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,072
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	-
	8888	Другие специфические вещества	-
Котельная (ул. Чувашская, 4)	703	Бенз/а/пирен	1,14E-06
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	703	Бенз/а/пирен	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	
Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельню. Ул. Дезржинского, 147
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	
	8888	Другие специфические вещества	
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ т/год
	Код	Наименование	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,232
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,363
	328	Углерод(Пигмент черный)	27,601
	330	Сера диоксид	12,127
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	55,924
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	34,462
Котельная (ул. Транспортная, 25)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Красносельская, 14)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,390
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,050
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,620
Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	703	Бенз/а/пирен	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	
Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,445
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,084
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,091
Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,319
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,069
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,090
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ
	Код	Наименование	т/год
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ул. Подполковника Емельянова, 92
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Горького, 178)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Колхозная, 8а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,115
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,052
Котельная (ул. Баженова, 21)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	8888	Другие специфические вещества	

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ
	Код	Наименование	т/год
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Можайская, 30)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 137б
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Дзержинского, 147)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,103
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,017
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,005
Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (проспект Победы, 199)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO <sub>2</sub>	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
Котельная АО "Молоко"	301	Оксид азота (в пересчете на NO <sub>2</sub> )	Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	330	Сера диоксид	
	703	Бенз/а/пирен	
	337	Оксид углерода	

Показатель суммарного валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников тепловой энергии городского округа «Город Калининград» на перспективу до 2035 года значительно ниже значения показателя на существующее положение. Это обусловлено переключением перечня источников теплоснабжения на ТЭЦ и котельные с высокой

установленной тепловой мощностью, а также реализацией мероприятий по переводу на сжигание природного газа в качестве основного топлива.

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу на перспективу будет являться ТСО МП «Калининградтеплосеть» (55,07 %). Увеличение доли вклада данного источника обусловлено выводом перечня источников теплоснабжения из эксплуатации, а также реализацией мероприятий по переводу на сжигание природного газа в качестве основного топлива. В таблице 16.4.2 приведены значения вкладов по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу источниками теплоснабжения городского округа "Город Калининград".

**Таблица 16.4.2. Вклады основных источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по выбросам загрязняющих веществ на перспективу до 2035 года**

Наименование энергоснабжающей организации	Значение вклада	
	т/год	%
Источники теплоснабжения в зоне действия АО "Интер РАО - Электрогенерация"	580,407	32,454
Источники теплоснабжения в зоне действия АО "Калининградская генерирующая компания"	187,341	10,475
Источники теплоснабжения в зоне действия МП "Калининградтеплосеть"	1020,624	57,070

## 16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

### 16.5.1. Расчет образования и размещения отходов сжигания топлива на существующее положение

Перечень источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград", основным видом используемого видом топлива которых является мазут, в соответствии с частью 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом" Главы 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" приведен в таблице 16.5.1.

**Таблица 16.5.1. Перечень источников теплоснабжения с мазутом в качестве основным видом топлива**

Источник теплоснабжения	Вид топлива	Расход топлива, т/год
Котельная (ул. Киевская, 141а)	Мазут	2 900,6
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	Мазут	340,6

Примечание: В 2024 г. будет произведена реконструкция с переводом на сжигание природного газа котельных ул. Киевская, 141а и ул. Юрия Гагарина, 50-52

Согласно "Методическим рекомендациям по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоцентралей, промышленных и отопительных котельных" количество мазутной золы, отлагающейся на поверхностях нагрева котлов при сжигании мазута, периодически вымываемой водой в бак-нейтрализатор,  $M_3$ , т/год, определяется по формуле

$$M_3 = 10^{-6} \cdot G_{V_2O_5} \cdot B \cdot \alpha_3,$$

Где  $G_{V_2O_5}$  - содержание пентаоксида ванадия в мазуте,  $G_{V_2O_5} = 200$  г/т;

$B$  - расход мазута, т/год;

$\alpha_3$  - коэффициент оседания пентаоксида ванадия на поверхностях нагрева,  $\alpha_3 = 0,05$ .

Количество сажи, отлагающейся на поверхностях нагрева при сжигании мазута, определяется по формуле

$$M_c = 0,01 \cdot B \cdot q - 0,02 \cdot Q / 32680,$$

Где  $q$  - потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива,  $q = 2$  %;

$Q$  - низшая теплота сгорания, кДж/кг.

Количество образования золы от сжигания мазута определяется по формуле

$$M = M_3 + M_c,$$

Результаты расчета количества образования отхода "зола от сжигания мазута", приведен в таблице 16.5.2.

**Таблица 16.5.2. Результаты расчета количества образования отхода "зола от сжигания мазута"**

Источник теплоснабжения	Расход топлива, т/год	$M_3$ , т/год	$M_c$ , т/год	$M$ , т/год
Котельная (ул. Киевская, 141а)	Мазут	2 900,6	0,037	0,018
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	Мазут	340,6	0,004	0,002
<b>ИТОГО:</b>				0,020

Примечание: В 2024 г. будет произведена реконструкция с переводом на сжигание природного газа котельных ул. Киевская, 141а и ул. Юрия Гагарина, 50-52

Перечень источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград", основным видом используемого видом топлива которых является уголь, в соответствии с частью 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом" Главы 1

"Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" приведен в таблице 16.5.3.

**Таблица 16.5.3. Перечень источников теплоснабжения с углем в качестве основным видом топлива**

Источник теплоснабжения	Вид топлива	Расход топлива, т/год
Котельная (ул. Летняя, 50а)	Каменный уголь	2 979,0
Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	Каменный уголь	3 875,5
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	Каменный уголь	1 163,9
Котельная (ул. Александра Невского, 188)	Каменный уголь	1 440,9
Котельная (ул. Чувашская, 4)	Каменный уголь	1 713,8
Котельная (Аллея Смелых, 152а)	Каменный уголь	989,4
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	Каменный уголь	1 165,1
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	Каменный уголь	679,8
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Каменный уголь	948,3
Котельная (ул. Транспортная, 25)	Каменный уголь	570,3
Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	Каменный уголь	975,2
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	Каменный уголь	496,2
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	Каменный уголь	529,6
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	Каменный уголь	317,5
Котельная (ул. Горького, 178)	Каменный уголь	277,3
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	Каменный уголь	298,4
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	Каменный уголь	320,5
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	Каменный уголь	336,7
Котельная (ул. Можайская, 30)	Каменный уголь	266,0
Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	Каменный уголь	427,5
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	Каменный уголь	254,5
Котельная (проспект Победы, 199)	Каменный уголь	360,7

Примечание: В 2022 г. была произведена реконструкция с переводом на сжигание природного газа котельной ул. Подполковника Емельянова, 92

Согласно "Методическим рекомендациям по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоцентралей, промышленных и отопительных котельных" количество образования шлака каменноугольный, М, т/год, определяется по формуле

$$M_z = 0,01 \cdot B \cdot A_p \cdot N_z,$$

где  $A_p$  - зольность угля;

$N_z$  определяется по формуле

$$N_z = 0,01 \cdot B \cdot (a \cdot A_p \cdot q_i \cdot Q / 32680),$$

где  $a$  - доля уноса золы из топки,  $a = 0,1$ ;

$q_i$  - потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива

Результаты расчета количества образования отхода "шлак каменноугольный", приведен в таблице 16.5.4.

**Таблица 16.5.4. Результаты расчета количества образования отхода "шлак каменноугольный"**

Источник теплоснабжения	Расход топлива, т/год	$N_z$ , т/год	$M$ , т/год
Котельная (ул. Летняя, 50а)	Каменный уголь	2 979,0	0,233
Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	Каменный уголь	3 875,5	0,316
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	Каменный уголь	1 163,9	0,086
Котельная (ул. Александра Невского, 188)	Каменный уголь	1 440,9	0,110

Источник теплоснабжения	Расход топлива, т/год	№, т/год	М, т/год
Котельная (ул. Чувашская, 4)	Каменный уголь	1 713,8	0,135
Котельная (Аллея Смелых, 152а)	Каменный уголь	989,4	0,064
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	Каменный уголь	1 165,1	0,093
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	Каменный уголь	679,8	0,053
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Каменный уголь	948,3	0,115
Котельная (ул. Транспортная, 25)	Каменный уголь	570,3	0,045
Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	Каменный уголь	975,2	0,071
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	Каменный уголь	496,2	0,031
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	Каменный уголь	529,6	0,039
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	Каменный уголь	317,5	0,026
Котельная (ул. Горького, 178)	Каменный уголь	277,3	0,020
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	Каменный уголь	298,4	0,025
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	Каменный уголь	320,5	0,020
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	Каменный уголь	336,7	0,024
Котельная (ул. Можайская, 30)	Каменный уголь	266,0	0,020
Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	Каменный уголь	427,5	0,028
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	Каменный уголь	254,5	0,015
Котельная (проспект Победы, 199)	Каменный уголь	360,7	0,028
<b>ИТОГО:</b>			<b>602,184</b>

Примечание: В 2022 г. была произведена реконструкция с переводом на сжигание природного газа котельной ул. Подполковника Емельянова, 92

#### 16.5.2. Расчет образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения на перспективу до 2035 года

На период до 2035 года предполагается ряд мероприятий по смене основного типа топлива и выводу из эксплуатации источников теплоснабжения города Калининград (табл. 16.5.5).

**Таблица 16.5.5. Перечень мероприятий по смене основного типа топлива и выводу из эксплуатации источников теплоснабжения**

Источник теплоснабжения	Тип основного топлива на существующее положение	Мероприятие	Год реализации
Котельная (ул. Летняя, 50а)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2024
Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	Каменный уголь	Перевод на природный газ в качестве основного топлива	2025
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2024
Котельная (ул. Александра Невского, 188)	Каменный уголь	Перевод на природный газ в качестве основного топлива	2024
Котельная (ул. Чувашская, 4)	Каменный уголь	Перевод на природный газ в качестве основного топлива	2022
Котельная (Аллея Смелых, 152а)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2024
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Каменный уголь	Перевод на природный газ в качестве основного топлива	2021
Котельная (ул. Транспортная, 25)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2024
Котельная (ул. Горького, 178)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2022-2024
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2024
Котельная (ул. Можайская, 30)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2024
Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2024



Источник теплоснабжения	Тип основного топлива на существующее положение	Мероприятие	Год реализации
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (проспект Победы, 199)	Каменный уголь	Вывод из эксплуатации	2025
Котельная (ул. Киевская, 141а)	Мазут	Перевод на природный газ в качестве основного топлива	2024
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	Мазут	Вывод из эксплуатации	2024

Прогнозируемые количества образования отхода «зола от сжигания мазута» источниками теплоснабжения города Калининград на перспективу приведены в таблице 16.5.6.

**Таблица 16.5.6. Прогнозируемые количества образования отхода «зола от сжигания мазута» на перспективу**

Источник теплоснабжения	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Котельная (ул. Киевская, 141а)	0,055	0,055	0,055	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	0,006	0,006	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>0,06104</b>	<b>0,06104</b>	<b>0,06104</b>	<b>0,06104</b>	<b>0,05504</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>

Согласно данным таблицы, количество образования отхода «зола от сжигания мазута» уменьшится до уровня использования мазута в качестве резервного топлива на крупных источниках теплоснабжения.

Прогнозируемые количества образования отхода «Шлак каменноугольный» источниками теплоснабжения города Калининград на перспективу приведены в таблице 16.5.7.

**Таблица 16.5.7. Прогнозируемые количества образования отхода «шлак каменноугольный» на перспективу**

Источник теплоснабжения	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
Котельная (ул. Летняя, 50а)	84,775	84,775	84,775	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)	114,914	114,914	114,914	114,914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	31,286	31,286	31,286	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Александра Невского, 188)	40,002	40,002	40,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Чувашская, 4)	48,993	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (Аллея Смелых, 152а)	23,396	23,396	23,396	23,396	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	33,763	33,763	33,763	33,763	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	19,267	19,267	19,267	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Транспортная, 25)	16,285	16,285	16,285	16,285	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	25,735	25,735	25,735	25,735	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	11,239	11,239	11,239	11,239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Источник теплоснабжения	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	13,991	13,991	13,991	13,991	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	9,450	9,450	9,450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Горького, 178)	7,156	7,156	7,156	7,156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	9,175	9,175	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	7,432	7,432	7,432	7,432	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4 б)	8,808	8,808	8,808	8,808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Можайская, 30)	7,110	7,110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Павлика Морозова, 146 156)	10,322	10,322	10,322	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	5,321	5,321	5,321	5,321	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (проспект Победы, 199)	10,046	10,046	10,046	10,046	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>560,531</b>	<b>482,363</b>	<b>473,188</b>	<b>278,086</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

Согласно данным таблицы, количество образования отхода «Шлак каменноугольный» на перспективу будет равно нулю с 2026 года.

**16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.**

Подробные данные о предложениях по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства представлены в Главе 7 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года.