

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЫКТЫВКАР ДО 2040 ГОДА
(актуализация на 2025 год)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

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.

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

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

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

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

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

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

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое

переворужение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

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

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

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

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

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

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

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

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

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

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

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

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

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

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

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|----|
| СОСТАВ ПРОЕКТА..... | 2 |
| СОДЕРЖАНИЕ | 4 |
| СПИСОК ТАБЛИЦ..... | 13 |
| СПИСОК РИСУНКОВ | 24 |
| ОПРЕДЕЛЕНИЯ..... | 26 |
| СОКРАЩЕНИЯ | 28 |
| Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа Сыктывкар | 29 |
| 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..... | 29 |
| 1.1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения | 29 |
| 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 | 31 |
| 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..... | 51 |
| 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 | 51 |
| 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 | 52 |
| 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... | 82 |
| 1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе. | 87 |
| 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 по городу..... | 88 |

| | |
|--|-----|
| 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..... | 91 |
| 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 | 91 |
| 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) и города федерального значения или городских округов (поселений), с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа..... | 117 |
| 2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения | 117 |
| Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя | 124 |
| 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей..... | 124 |
| 3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения..... | 131 |
| Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа Сыктывкар | 140 |
| 4.1. Описание вариантов развития теплоснабжения городского округа Сыктывкар | 140 |
| 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Сыктывкар | 141 |
| Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 143 |
| 5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города, 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 | 143 |
| 5.1.1. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок | 143 |

| | |
|---|-----|
| 5.1.2. Обоснование предлагаемых для строительства котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением..... | 143 |
| 5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии | 146 |
| 5.2.1. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | 146 |
| 5.2.2. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих котельных..... | 146 |
| 5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения ... | 146 |
| 5.3.1. Обоснование предлагаемых по техническому перевооружению и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок | 146 |
| 5.3.2. Обоснование предлагаемых по техническому перевооружению и (или) модернизации котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением ... | 146 |
| 5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных..... | 149 |
| 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..... | 149 |
| 5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | 149 |
| 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..... | 149 |
| 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..... | 149 |
| 5.8.1. ЕТО № 2 «МУП «Жилкомсервис»..... | 149 |
| 5.8.2. ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»..... | 150 |
| 5.8.3. ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | 150 |
| 5.8.4. ЕТО № 5 АО «Комитекс» | 151 |
| 5.8.5. ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | 151 |
| 5.8.6. ЕТО № 7 ООО «СТК» | 151 |

| | |
|--|-----|
| 5.8.7. ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе..... | 152 |
| 5.8.8. ЕТО № 9 ООО «АВКО» | 152 |
| 5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей | 152 |
| 5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива | 155 |
| Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей..... | 156 |
| 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)..... | 156 |
| 6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку..... | 156 |
| 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..... | 170 |
| 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 | 170 |
| 6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей | 172 |
| 6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 174 |
| 6.7. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций | 174 |
| Раздел 7. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения | 190 |
| 7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения | 190 |
| 7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в 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..... | 204 |
| Раздел 8. Перспективные топливные балансы | 205 |
| 8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе | 205 |
| 8.1.1. Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз» | 205 |
| 8.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»..... | 207 |
| 8.1.3. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования | 212 |
| 8.1.4. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования | 216 |
| 8.1.5. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 5 АО «Комитекс» перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования | 222 |
| 8.1.6. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования | 225 |
| 8.1.7. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 7 ООО «СТК» перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования..... | 228 |
| 8.1.8. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования | 231 |
| 8.1.9. Расчеты по котельным в зоне ЕТО №9 ООО «АВКО» перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования..... | 234 |
| 8.1.10. Расчеты по перспективным котельным в городском округе Сыктывкар перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования | 238 |
| 8.1.11. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения г.о. Сыктывкар | 241 |
| 8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии | 244 |

| | |
|---|-----|
| 8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения..... | 245 |
| 8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе | 248 |
| 8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа | 248 |
| Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию | 249 |
| 9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе..... | 249 |
| 9.1.1. ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | 249 |
| 9.1.2. ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»..... | 249 |
| 9.1.3. ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»..... | 249 |
| 9.1.4. ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | 250 |
| 9.1.5. ЕТО № 5 АО «Комитекс» | 250 |
| 9.1.6. ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | 250 |
| 9.1.7. ЕТО № 7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | 250 |
| 9.1.8. ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе..... | 250 |
| 9.1.1. ЕТО № 9 ООО «АВКО» | 250 |
| 9.1.2. ЕТО не определено | 250 |
| 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 | 256 |
| 9.2.1. ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | 256 |
| 9.2.2. ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»..... | 257 |
| 9.2.3. ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 257 |
| 9.2.4. ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | 257 |
| 9.2.5. ЕТО № 5 АО «Комитекс» | 257 |
| 9.2.6. ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | 257 |
| 9.2.7. ЕТО № 7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | 257 |
| 9.2.8. ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе..... | 257 |
| 9.2.9. ЕТО не определено | 257 |
| 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. | 290 |
| Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) | 291 |
| 10.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города | 291 |
| 10.2. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) | 293 |
| 10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации | 304 |
| 10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации | 315 |
| 10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа | 315 |
| 10.5.1. Зоны ответственности ЕТО | 315 |
| 10.5.2. Зона действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз» | 316 |
| 10.5.3. Зона действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» | 316 |
| 10.5.4. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 328 |
| 10.5.5. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | 332 |
| 10.5.6. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс» | 343 |
| 10.5.7. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» | 344 |
| 10.5.8. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК» | 345 |
| 10.5.9. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | 346 |
| 10.5.10. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО» по племенной работе | 347 |

| | |
|--|-----|
| Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии..... | 348 |
| Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям | 349 |
| 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 | 350 |
| 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 теплоой энергии | 350 |
| 13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии..... | 352 |
| 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 | 352 |
| 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 тепловойэнергии 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 | 352 |
| 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 электроэнергеики 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 | 353 |
| 13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения | 353 |
| 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 | 353 |
| Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения | 354 |
| Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия | 359 |

| | |
|---|-----|
| Раздел 16. Оценка экологической безопасности теплоснабжения | 361 |
| 16.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории г. Сыктывкара | 361 |
| 16.1.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся на стационарных объектах теплоснабжения | 361 |
| 16.1.2. Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории г. Сыктывкара | 370 |
| 16.2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения г.о. Сыктывкара | 370 |
| 16.2.1. Общие положения | 370 |
| 16.2.2. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения | 370 |
| 16.3. Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории г. Сыктывкара | 380 |
| 16.4. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой и электрической энергии | 380 |
| 16.4.1. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электрической энергии | 380 |
| 16.4.2. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии | 380 |
| 16.5. Прогноз образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения | 388 |

СПИСОК ТАБЛИЦ

| | |
|---|----|
| Таблица 1. Существующие тепловые нагрузки потребителей | 29 |
| Таблица 2. Существующее потребление потребителями тепловой энергии | 30 |
| Таблица 3. Сведения о движении строительных фондов | 31 |
| Таблица 4. Население города и обеспеченность жильем | 32 |
| Таблица 5. Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей | 33 |
| Таблица 6. Обобщенный прогноз численности населения, величины жилищного фонда и обеспеченности населения жильём | 35 |
| Таблица 7. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения | 37 |
| Таблица 8. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения | 38 |
| Таблица 9. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения | 39 |
| Таблица 10. Реестр площадок строительства с указанием приростов отапливаемых площадей | 42 |
| Таблица 11. Перечень сносимых в 2023 году зданий | 47 |
| Таблица 12. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии | 48 |
| Таблица 13. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО | 49 |
| Таблица 14. Итоговые показатели перспективного строительства в г.о. Сыктывкаре | 50 |
| Таблица 15. Удельные тепловые нагрузки на отопление и вентиляцию | 52 |
| Продолжение таблицы 15 | 52 |
| Таблица 16. Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки | 53 |
| Таблица 17. Прирост тепловой нагрузки в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения | 55 |
| Таблица 18. Снижение тепловой нагрузки в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения | 56 |
| Таблица 19. Прирост тепловой нагрузки в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения | 58 |
| Таблица 20. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения | 59 |
| Таблица 21. Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки | 62 |
| Таблица 22. Прирост потребления тепловой энергии в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения | 65 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 23. Снижение потребления тепловой энергии в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения..... | 66 |
| Таблица 24. Прирост потребления тепловой энергии в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения..... | 68 |
| Таблица 25. 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..... | 69 |
| Таблица 26. Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии | 72 |
| Продолжение таблицы 26 | 73 |
| Окончание таблицы 26 | 74 |
| Таблица 27. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии | 75 |
| Продолжение таблицы 27 | 76 |
| Продолжение таблицы 27 | 76 |
| Таблица 28. Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии | 77 |
| Продолжение таблицы 28 | 78 |
| Окончание таблицы 28 | 79 |
| Таблица 29. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии | 80 |
| Таблица 30. Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию | 80 |
| Таблица 31. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения | 83 |
| Продолжение таблицы 31 | 83 |
| Окончание таблицы 31 | 84 |
| Таблица 32. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения..... | 85 |
| Продолжение таблицы 32 | 85 |
| Окончание таблицы 32..... | 86 |
| Таблица 33. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки | 88 |
| Таблица 34. Резервы и дефициты по договорной и фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения..... | 92 |
| Таблица 35. Перспективные тепловые балансы источников теплоснабжения ТЭЦ | 94 |
| Таблица 36. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности по котельным г.о. Сыктывкар..... | 94 |
| Таблица 37. Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения | 120 |
| Таблица 38. Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ | 125 |
| Таблица 39. Существующий и перспективные балансы производительности ВПУ в аварийных режимах | 132 |

| | |
|--|-----|
| Таблица 42. Перечень потребителей, для которых предлагается выполнить строительство новых котельных..... | 144 |
| Таблица 43. Стоимость строительства новых котельных..... | 145 |
| Таблица 44. Мероприятия по строительству источников теплоснабжения МУП «Жилкомсервис»..... | 145 |
| Таблица 45. Мероприятия по строительству источников теплоснабжения СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)..... | 145 |
| Таблица 46. Перечень мероприятий на котельных СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)..... | 147 |
| Таблица 47. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис» | 150 |
| Таблица 48. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 150 |
| Таблица 50. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс» | 151 |
| Таблица 51. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | 151 |
| Таблица 52. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК»..... | 151 |
| Таблица 53. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | 152 |
| Таблица 54. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 9 ООО «АВКО» | 152 |
| Таблица 55. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей. | 153 |
| Таблица 56. Мероприятия по строительству тепловых сетей ЭМУП «Жилкомхоз» для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией | 157 |
| Таблица 57. Мероприятия по строительству тепловых сетей СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией..... | 159 |
| Таблица 58. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО «Агро-Тепло» для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией | 167 |
| Таблица 59. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО «СТК» для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией..... | 167 |
| Таблица 60. Общее увеличение длины тепловых сетей в двухтрубном исполнении при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. | 168 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 61. Общее увеличение материальной характеристики тепловых сетей при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | 168 |
| Таблица 62. Технические характеристики участка тепловой сети для переключения тепловых нагрузок потребителей МУП «Жилкомсервис» | 171 |
| Таблица 63. Технические характеристики новой теплотрассы для строительства новой котельной «Давпон» | 171 |
| Таблица 64. Перечень мероприятий на тепловых сетях для закрытия котельной «Аэропорт» | 171 |
| Таблица 65. Перечень мероприятий по строительству резервирующих перемычек | 172 |
| Таблица 66. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения ЭМУП «Жилкомхоз» | 173 |
| Таблица 67. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | 175 |
| Таблица 68. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ЭМУП «Жилкомхоз» | 183 |
| Таблица 69. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 186 |
| Таблица 70. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ООО "Агро-Тепло" | 187 |
| Таблица 71. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ООО "СТК" | 187 |
| Таблица 72. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 187 |
| Таблица 73. Общая материальная характеристика тепловых сетей, запланированных к реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 188 |
| Таблица 74. Перечень мероприятия по реконструкции насосных станций СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | 189 |
| Таблица 74 Схемы присоединения абонентских вводов (системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения) к тепловым сетям | 190 |
| Таблица 75. Соотношение потребителей, подключенных по открытой и закрытой схемам ГВС | 194 |
| Таблица 76. Показатели качества горячего водоснабжения | 201 |
| Таблица 77. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ АО «СЛПК» | 206 |
| Таблица 78. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» | 208 |
| Таблица 79. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» | 208 |
| Таблица 80. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» | 209 |
| Таблица 81. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» | 209 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 82. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» | 210 |
| Таблица 83. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис» | 210 |
| Таблица 84. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» в отопительный период..... | 211 |
| Таблица 85. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» в неоперативный период..... | 211 |
| Таблица 86. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 213 |
| Таблица 87. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения выработки тепловой энергии котельными ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»..... | 213 |
| Таблица 88. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»..... | 213 |
| Таблица 89. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»..... | 214 |
| Таблица 90. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»..... | 214 |
| Таблица 91. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 214 |
| Таблица 92. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» в отопительный период.... | 214 |
| Таблица 93. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» в неоперативный период | 215 |
| Таблица 94. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных в зоне действия ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)..... | 217 |
| Таблица 95. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | 217 |
| Таблица 96. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)..... | 218 |
| Таблица 97. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)..... | 219 |

| | |
|--|-----|
| Таблица 98. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | 219 |
| Таблица 99. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | 220 |
| Таблица 100. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») в отопительный период | 220 |
| Таблица 101. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») в неотопительный период | 221 |
| Таблица 102. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных в зоне действия ЕТО №5 АО «Комитекс» | 223 |
| Таблица 103. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс» | 223 |
| Таблица 104. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №5 АО «Комитекс» | 223 |
| Таблица 105. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №5 АО «Комитекс» | 223 |
| Таблица 106. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс» | 224 |
| Таблица 107. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 5 АО «Комитекс» | 224 |
| Таблица 108. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс» | 224 |
| Таблица 109. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс» | 224 |
| Таблица 110. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных в зоне действия ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» | 226 |
| Таблица 111. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» | 226 |
| Таблица 112. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» | 226 |
| Таблица 113. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» | 226 |
| Таблица 114. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» | 227 |
| Таблица 115. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | 227 |
| Таблица 116. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» | 227 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 117. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» в неотапливаемый период | 227 |
| Таблица 118. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО № 7 ООО «СТК» | 229 |
| Таблица 119. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ЕТО № 7 ООО «СТК» | 229 |
| Таблица 120. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК» | 229 |
| Таблица 121. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК» | 229 |
| Таблица 122. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК» | 230 |
| Таблица 123. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО № 7 ООО «СТК» | 230 |
| Таблица 124. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК» в отопительный период | 230 |
| Таблица 125. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК» в неотапливаемый период | 230 |
| Таблица 126. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | 232 |
| Таблица 127. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | 232 |
| Таблица 128. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | 232 |
| Таблица 129. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | 232 |
| Таблица 130. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | 233 |
| Таблица 131. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | 233 |
| Таблица 132. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе в отопительный период | 233 |
| Таблица 133. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе в неотапливаемый период | 233 |
| Таблица 134. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» | 235 |
| Таблица 135. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» | 235 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 136. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» | 235 |
| Таблица 137. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» ... | 236 |
| Таблица 138. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» ... | 236 |
| Таблица 139. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» ... | 236 |
| Таблица 140. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» | 237 |
| Таблица 141. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» | 237 |
| Таблица 142. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от перспективных котельных..... | 239 |
| Таблица 143. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективных котельных | 239 |
| Таблица 144. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных | 239 |
| Таблица 145. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных..... | 239 |
| Таблица 146. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных..... | 240 |
| Таблица 147. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных..... | 240 |
| Таблица 148. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период | 240 |
| Таблица 149. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотопительный период..... | 240 |
| Таблица 150. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г.о. Сыктывкар..... | 242 |
| Таблица 151. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии | 244 |
| Таблица 152. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии..... | 246 |
| Таблица 153. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис», с НДС, тыс. руб. | 251 |
| Таблица 154. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»), с НДС, тыс. руб. | 252 |

| | |
|--|-----|
| Таблица 155. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО не определено, без НДС, тыс. руб..... | 254 |
| Таблица 156. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз», с НДС, тыс. руб. | 258 |
| Таблица 157. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 2 МУП «Жилкомслужбы», с НДС, тыс. руб..... | 264 |
| Таблица 158. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», с НДС, тыс. руб. | 265 |
| Таблица 159. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»), с НДС, тыс. руб. | 266 |
| Таблица 160. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», с НДС, тыс. руб. | 283 |
| Таблица 161. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания», с НДС, тыс. руб. | 284 |
| Таблица 162. Расчет экономической эффективности для Варианта 1 | 287 |
| Таблица 163. Расчет экономической эффективности Варианта 2 | 287 |
| Таблица 164. Расчет экономической эффективности Сценария № 2 | 288 |
| Таблица 165. Расчет экономической эффективности Сценария № 1 | 288 |
| Таблица 166. Расчет экономической эффективности Сценария № 3 | 289 |
| Таблица 167. Перечень выполненных мероприятий на тепловых сетях за 2023 г..... | 290 |
| Таблица 168. Реестр систем теплоснабжения на территории г.о. Сыктывкар по состоянию на 2024 год..... | 291 |
| Таблица 169. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Сыктывкар по состоянию на 2023 год..... | 297 |
| Таблица 170. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Сыктывкар по состоянию на 2024 год..... | 307 |
| Таблица 171. Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации . | 310 |
| Таблица 172. Реестр систем теплоснабжения | 315 |
| Таблица 173. Сводные данные по распределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии..... | 348 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 174. Мероприятия по развитию системы газоснабжения Республики Коми, применительно к МО ГО «Сыктывкар» | 351 |
| Таблица 175. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) по г.о. Сыктывкар в целом | 355 |
| Таблица 176. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки энергии г. о. Сыктывкар | 355 |
| Таблица 177. Индикаторы, характеризующих динамику функционирования котельных по г. о. Сыктывкар в целом | 356 |
| Таблица 178. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей по г.о. Сыктывкар в целом | 357 |
| Таблица 179. Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для ЕТО г. о. Сыктывкар | 358 |
| Таблица 180. Обобщенные данные о ценовых (тарифных) последствиях по г.о. Сыктывкар | 360 |
| Таблица 181. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов диоксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения..... | 362 |
| Таблица 182. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов оксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения..... | 363 |
| Таблица 183. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов оксида углерода в атмосферу от объектов теплоснабжения..... | 365 |
| Таблица 184. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов бензапирена в атмосферу от объектов теплоснабжения | 367 |
| Таблица 185. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов диоксида серы в атмосферу от объектов теплоснабжения..... | 368 |
| Таблица 186. Максимальные разовые предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ..... | 370 |
| Таблица 187. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации диоксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения..... | 371 |
| Таблица 188. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации оксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения | 372 |
| Таблица 189. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации оксида углерода в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения | 374 |
| Таблица 190. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации бензапирена в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения..... | 375 |
| Таблица 191. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации диоксида серы в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения..... | 377 |
| Таблица 192. Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от ТЭЦ ... | 381 |
| Таблица 193. Прогнозные значения удельных выбросов диоксида азота от объектов теплоснабжения | 381 |

| | |
|---|-----|
| Таблица 194. Прогнозные значения удельных выбросов оксида азота от объектов теплоснабжения | 382 |
| Таблица 195. Прогнозные значения удельных выбросов оксида углерода от объектов теплоснабжения | 384 |
| Таблица 196. Прогнозные значения удельных выбросов бензапирена от объектов теплоснабжения | 386 |

СПИСОК РИСУНКОВ

| | |
|---|-----|
| Рисунок 1. Ретроспектива динамики численности населения города Сыктывкар..... | 32 |
| Рисунок 2. Ретроспектива и прогнозы динамики численности населения г. Сыктывкар..... | 33 |
| Рисунок 3. Модель годовых приростов строительных площадей в жилищном фонде | 34 |
| Рисунок 4. Прирост жилых строительных фондов накопительным итогом..... | 35 |
| Рисунок 5. Прогноз обеспеченности населения жильём..... | 36 |
| Рисунок 6. Схема расположения площадок строительства с указанием их номеров | 45 |
| Рисунок 7. Схема расположения площадок строительства в центральной части города..... | 46 |
| Рисунок 8. Прирост тепловых нагрузок по годам в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения | 54 |
| Рисунок 9. Сравнение прогноза суммарных тепловых нагрузок в актуализированной и утвержденной Схем теплоснабжения..... | 54 |
| Рисунок 10. Приросты потребления тепловой энергии по годам в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения..... | 64 |
| Рисунок 11. Прирост потребления тепловой энергии нарастающим итогом в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения | 64 |
| Рисунок 12. Схема 19. Местный тепловой пункт с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО..... | 195 |
| Рисунок 13. Схема 21. потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ..... | 196 |
| Рисунок 14. Схема 27. Местный тепловой пункт с подогревателями ГВС | 196 |
| Рисунок 15. Схема 17. Местный тепловой пункт с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО | 196 |
| Рисунок 16. Зона действия ТЭЦ АО «СЛПК» | 316 |
| Рисунок 17. Зона действия котельной Горбольница | 317 |
| Рисунок 18. Зона действия котельной №1 | 318 |
| Рисунок 19. Зона действия котельной Центральная (В. Максаковка) | 319 |
| Рисунок 20. Зона действия котельной Спецшкола | 320 |
| Рисунок 21. Зона действия котельной №4 | 321 |
| Рисунок 22. Зона действия котельной Мехлесхоз | 322 |
| Рисунок 23. Зона действия котельной Выльтыдор | 323 |
| Рисунок 24. Зона действия котельной Лемью..... | 324 |
| Рисунок 25. Зона действия котельной Центральная (Седкыркещ)..... | 325 |
| Рисунок 26. Зона действия котельной Аэропорт | 326 |
| Рисунок 27. Зона действия котельной Больница..... | 327 |
| Рисунок 28. Зона действия котельной Трехозерка | 327 |
| Рисунок 29. Зона действия котельной Нижний Чов..... | 328 |
| Рисунок 30. Зона действия котельной Чит 1 | 329 |
| Рисунок 31. Зона действия котельной Чит 2..... | 329 |

| | |
|---|-----|
| Рисунок 32. Зона действия котельной Чит 3..... | 330 |
| Рисунок 33. Зона действия котельной Сысольское шоссе, 17/3..... | 330 |
| Рисунок 34. Зона действия котельной ул. Стахановская, 17/1 | 331 |
| Рисунок 35. Зона действия котельной Михайловская, 19, стр.1 | 331 |
| Рисунок 36. Зона действия ЦВК..... | 332 |
| Рисунок 37. Зона действия котельной Винзавод | 333 |
| Рисунок 38. Зона действия котельной Орбита | 334 |
| Рисунок 39. Зона действия котельной Кутузова | 334 |
| Рисунок 40. Зона действия котельной Госопытная | 335 |
| Рисунок 41. Зона действия котельной Больничный Городок..... | 336 |
| Рисунок 42. Зона действия котельной Оранжерея | 336 |
| Рисунок 43. Зона действия котельной Рыбцех | 337 |
| Рисунок 44. Зона действия котельной Н. Чов | 338 |
| Рисунок 45. Зона действия котельной Верхний Чов..... | 338 |
| Рисунок 46. Зона действия котельной Кочпон | 339 |
| Рисунок 47. Зона действия котельной РММТ | 340 |
| Рисунок 48. Зона действия котельной ФАН | 340 |
| Рисунок 49. Зона действия котельной Школьная | 341 |
| Рисунок 50. Зона действия котельной Серова | 342 |
| Рисунок 51. Зона действия котельной по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10..... | 343 |
| Рисунок 52. Зона действия котельной по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | 344 |
| Рисунок 53. Зона действия котельной по адресу: ул. Панева, 1/2..... | 345 |
| Рисунок 54. Зона действия котельной РГУСП «Коми» по племенной работе | 346 |
| Рисунок 55. Зона действия котельной ООО «АВКО» | 347 |

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 |
| Топливоно-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 |
| Неснижаемый нормативный запас топлива | Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организациях электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном |

| Термины | Определения |
|--|--|
| | 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 – редуционно-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;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

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

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

1.1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Существующие договорные тепловые нагрузки потребителей, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице 1.

Таблица 1. Существующие тепловые нагрузки потребителей

| № п/п | Наименование источника | Наименование ТСО | Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | |
|-------|-----------------------------------|---------------------------------|--------------------------------------|-------------|------------|--------|--------|
| | | | Отопление и вентиляция | ГВС (сред.) | Хоз. нужды | Пар | Всего |
| 1 | ТЭЦ | АО «СППК» | 203,67 | 0,00 | 0,00 | 383,00 | 586,67 |
| 2 | Горбольница | МУП «Жилкомсервис» | 1,08 | 0,18 | 0,00 | 0,00 | 1,26 |
| 3 | №1 | МУП «Жилкомсервис» | 12,38 | 0,72 | 0,00 | 0,00 | 13,10 |
| 4 | Центральная (В. Максак-овка) | МУП «Жилкомсервис» | 7,26 | 0,25 | 0,00 | 0,00 | 7,51 |
| 5 | Спецшкола | МУП «Жилкомсервис» | 1,70 | 0,14 | 0,00 | 0,00 | 1,84 |
| 6 | №4 | МУП «Жилкомсервис» | 1,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,22 |
| 7 | Мехлесхоз | МУП «Жилкомсервис» | 0,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,35 |
| 8 | Вильтыдор | МУП «Жилкомсервис» | 1,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,37 |
| 9 | Лемью | МУП «Жилкомсервис» | 0,77 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,87 |
| 10 | Центральная (Седькыркеш) | МУП «Жилкомсервис» | 2,47 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 2,48 |
| 11 | Аэропорт | МУП «Жилкомсервис» | 2,45 | 0,32 | 0,00 | 0,00 | 2,77 |
| 12 | Больница | МУП «Жилкомсервис» | 0,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,46 |
| 13 | Трехозерка | МУП «Жилкомсервис» | 0,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,67 |
| 14 | Нижний Чов | МУП «УКР» МО ГО «Сыктыв-кар» | 7,87 | 1,03 | 0,00 | 0,00 | 8,90 |
| 15 | Чит 1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктыв-кар» | 0,73 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,89 |
| 16 | Чит 2 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктыв-кар» | 0,72 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,92 |
| 17 | Чит 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктыв-кар» | 1,71 | 0,34 | 0,00 | 0,00 | 2,05 |
| 18 | Сысольское шоссе, 17/3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктыв-кар» | 1,75 | 0,47 | 0,00 | 0,00 | 2,22 |
| 38 | Стахановская, 17/1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктыв-кар» | 0,25 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,30 |
| 39 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктыв-кар» | 1,00 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 1,20 |
| 19 | ЦВК | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 421,17 | 50,97 | 0,35 | 0,00 | 472,50 |
| 20 | Винзавод | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 3,46 | 0,36 | 0,00 | 2,50 | 6,32 |
| 21 | Орбита | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 28,19 | 4,45 | 0,00 | 0,00 | 32,64 |
| 22 | Кутузова | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 3,57 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 3,66 |
| 23 | Госопытная | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 4,26 | 0,32 | 0,00 | 0,00 | 4,58 |
| 24 | Больничный Городок | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 15,83 | 1,28 | 0,00 | 1,07 | 18,18 |
| 25 | Оранжевая | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 5,16 | 0,75 | 0,00 | 0,00 | 5,91 |
| 26 | Рыбцех | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,87 |
| 27 | Н. Чов | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 0,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,38 |

| № п/п | Наименование источника | Наименование ТСО | Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | |
|-----------------|--|---------------------------------------|--------------------------------------|-------------|------------|--------|---------|
| | | | Отопление и вентиляция | ГВС (сред.) | Хоз. нужды | Пар | Всего |
| 28 | Верхний Чов | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 4,98 | 0,46 | 0,00 | 0,00 | 5,44 |
| 29 | Кочпон | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 5,90 | 0,59 | 0,00 | 0,00 | 6,49 |
| 30 | РММТ | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 2,46 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 2,47 |
| 31 | ФАН | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 1,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,05 |
| 32 | Школьная | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 8,30 | 0,62 | 0,00 | 0,00 | 8,92 |
| 33 | Серова | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 7,20 | 0,42 | 0,00 | 0,00 | 7,62 |
| 34 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | АО «Комитекс» | 25,40 | 0,00 | 0,00 | 2,00 | 27,40 |
| 35 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | ООО "Агро-Тепло" | 45,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 45,59 |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | 2,44 | 1,65 | 0,00 | 0,00 | 4,08 |
| 37 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | РГУСП «Коми» по племенной работе | 0,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,65 |
| 40 | Котельная ООО "АВКО" | ООО "АВКО" | 0,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,87 |
| Сумма по городу | | | 837,61 | 66,14 | 0,35 | 388,57 | 1292,67 |

Существующее потребление тепловой энергии потребителями, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения представлены в таблице 2.

Таблица 2. Существующее потребление потребителями тепловой энергии

| № п/п | Наименование источника | Наименование ЕТО | Потребление тепловой энергии в горячей воде, тыс. Гкал | | | | |
|-------|---------------------------|-----------------------------|--|------|--------|-----------------------|--------------|
| | | | Отопительный период | | | Неотопительный период | Сумма за год |
| | | | Отопление и вентиляция | ГВС | Всего | | |
| 1 | ТЭЦ | АО «СЛПК» | 433,25 | 0,00 | 433,25 | 0,00 | 433,25 |
| 2 | Горбольница | МУП «Жилкомсервис» | 2,91 | 0,48 | 3,39 | 0,22 | 3,61 |
| 3 | №1 | МУП «Жилкомсервис» | 29,43 | 1,71 | 31,14 | 0,77 | 31,91 |
| 4 | Центральная (В. Максакан) | МУП «Жилкомсервис» | 15,02 | 0,52 | 15,54 | 0,23 | 15,77 |
| 5 | Спецшкола | МУП «Жилкомсервис» | 2,38 | 0,20 | 2,57 | 0,09 | 2,66 |
| 6 | №4 | МУП «Жилкомсервис» | 0,08 | 0,00 | 0,08 | 0,00 | 0,08 |
| 7 | Мехлесхоз | МУП «Жилкомсервис» | 0,65 | 0,00 | 0,65 | 0,00 | 0,65 |
| 8 | Вильтор | МУП «Жилкомсервис» | 3,48 | 0,00 | 3,48 | 0,00 | 3,48 |
| 9 | Лемь | МУП «Жилкомсервис» | 1,85 | 0,24 | 2,09 | 0,11 | 2,20 |
| 10 | Центральная (Сед-кырекш) | МУП «Жилкомсервис» | 5,99 | 0,02 | 6,02 | 0,01 | 6,03 |
| 11 | Аэропорт | МУП «Жилкомсервис» | 4,64 | 0,61 | 5,24 | 0,27 | 5,52 |
| 12 | Больница | МУП «Жилкомсервис» | 1,09 | 0,00 | 1,09 | 0,00 | 1,09 |
| 13 | Трехозерка | МУП «Жилкомсервис» | 0,83 | 0,00 | 0,83 | 0,00 | 0,83 |
| 14 | Нижний Чов | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 18,45 | 2,41 | 20,87 | 1,09 | 21,95 |
| 15 | Чит 1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 1,13 | 0,25 | 1,38 | 0,11 | 1,49 |
| 16 | Чит 2 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 1,13 | 0,32 | 1,45 | 0,14 | 1,59 |
| 17 | Чит 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 3,01 | 0,60 | 3,61 | 0,27 | 3,88 |
| 18 | Сысольское шоссе, 17/3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 4,21 | 1,13 | 5,34 | 0,51 | 5,85 |
| 38 | Стахановская, 17/1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 0,46 | 0,09 | 0,55 | 0,04 | 0,60 |

| № п/ п | Наименование источника | Наименование ЕТО | Потребление тепловой энергии в горячей воде, тыс. Гкал | | | | |
|--------------|--|---------------------------------------|--|--------|---------|-----------------------|--------------|
| | | | Отопительный период | | | Неотопительный период | Сумма за год |
| | | | Отопление и вентиляция | ГВС | Всего | | |
| 39 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 0,77 | 0,15 | 0,92 | 0,07 | 0,99 |
| 19 | ЦВК | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 945,93 | 114,48 | 1060,41 | 51,56 | 1111,97 |
| 20 | Винзавод | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 9,43 | 0,98 | 10,41 | 0,44 | 10,85 |
| 21 | Орбита | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 60,62 | 9,57 | 70,19 | 4,31 | 74,50 |
| 22 | Кутузова | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 2,90 | 0,07 | 2,97 | 0,03 | 3,01 |
| 23 | Госопытная | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 8,88 | 0,66 | 9,55 | 0,30 | 9,84 |
| 24 | Больничный Городок | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 25,93 | 2,10 | 28,02 | 0,94 | 28,97 |
| 25 | Оранжерея | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 26 | Рыбцех | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 1,99 | 0,00 | 1,99 | 0,00 | 1,99 |
| 27 | Н. Чов | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 0,95 | 0,00 | 0,95 | 0,00 | 0,95 |
| 28 | Верхний Чов | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 10,97 | 1,00 | 11,97 | 0,45 | 12,42 |
| 29 | Кочпон | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 13,13 | 1,31 | 14,45 | 0,59 | 15,04 |
| 30 | РММТ | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 3,90 | 0,02 | 3,92 | 0,01 | 3,93 |
| 31 | ФАН | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 1,33 | 0,00 | 1,33 | 0,00 | 1,33 |
| 32 | Школьная | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 25,48 | 1,90 | 27,38 | 0,86 | 28,24 |
| 33 | Серова | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 16,01 | 0,93 | 16,94 | 0,42 | 17,37 |
| 34 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | АО «Комитекс» | 6,89 | 0,00 | 6,89 | 0,00 | 6,89 |
| 35 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | ООО "Агро-Тепло" | 92,27 | 0,00 | 92,27 | 0,00 | 92,27 |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | 2,36 | 1,60 | 3,96 | 0,72 | 4,68 |
| 37 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | РГУСП «Коми» по племенной работе | 1,04 | 0,00 | 1,04 | 0,00 | 1,04 |
| 40 | Котельная ООО "АВКО" | ООО "АВКО" | 1,01 | 0,00 | 1,01 | 0,00 | 1,01 |

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. Ретроспективный анализ ввода жилья, зданий общественного и делового назначения, производственной застройки, общая характеристика и состояние жилого фонда

Сведения о движении строительных фондов представлены в таблице 3.

Таблица 3. Сведения о движении строительных фондов

| № п/п | Показатель | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2022 г. |
|----------|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1 | Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года, тыс. м ² | 8905,40 | 9224,80 | 9436,00 | 9585,90 | 9730,73 |

| № п/п | Показатель | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2022 г. |
|-------|---|---------|---------|---------|---------|---------|
| 2 | Прибыло общей отапливаемой площади, тыс. м ² , в том числе: | 319,40 | 211,20 | 149,90 | 144,83 | 103,73 |
| 2.1 | Новое строительство, тыс. м ² , в том числе: | 322,60 | 214,20 | 152,50 | 148,95 | 110,13 |
| 2.1.1 | многоквартирные жилые здания, тыс. м ² | 232,5 | 141,1 | 96,3 | 104,15 | 94,89 |
| 2.1.2 | общественно-деловая застройка, тыс. м ² | 58,0 | 43,0 | 15,0 | 37,8 | 9,14 |
| 2.1.3 | индивидуальная жилищная застройка, тыс. м ² | 32,1 | 30,1 | 41,2 | 7,0 | 6,1 |
| 2.2 | Выбыло отапливаемой площади, тыс. м ² | 3,2 | 3 | 2,6 | 4,12 | 6,4 |
| 3 | Общая отапливаемая площадь строительных фондов на конец года, тыс. м ² | 9224,80 | 9436,00 | 9585,90 | 9730,73 | 9834,46 |

Ретроспективные данные динамики численности населения городского округа Сыктывкар представлены на рисунке 1.

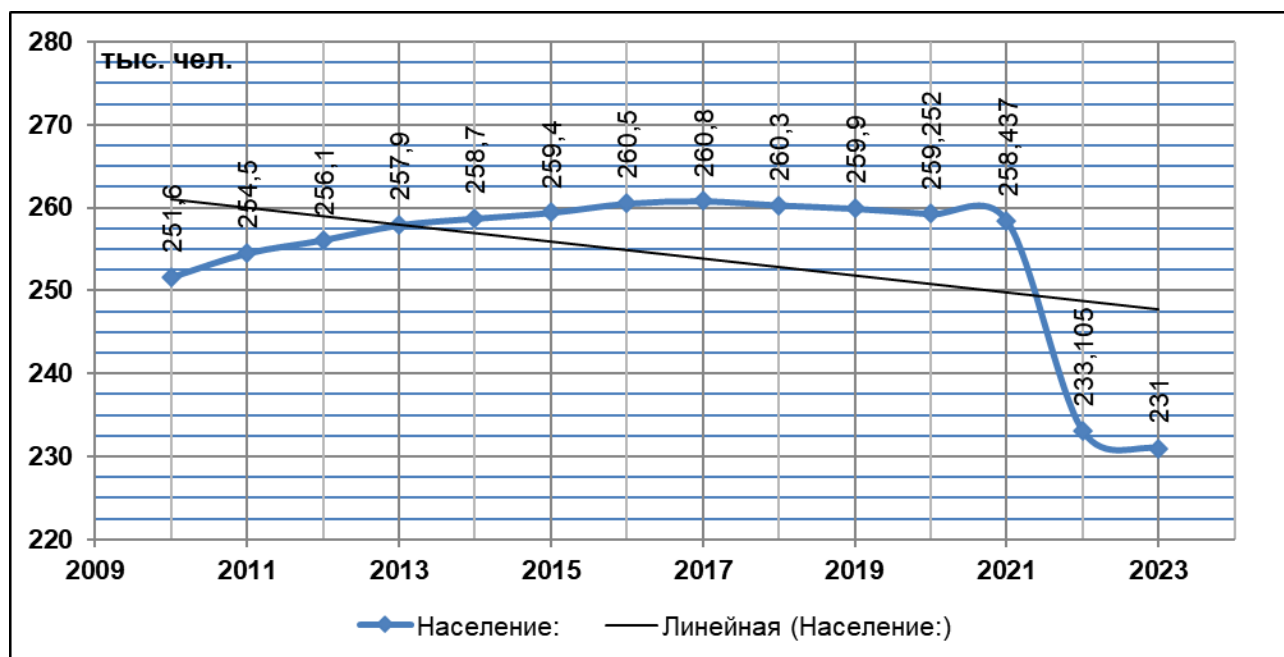


Рисунок 1. Ретроспектива динамики численности населения города Сыктывкар

Сведения о населении города и обеспеченности жилой площадью (по годам, на конец года) представлены в таблице 4.

Таблица 4. Население города и обеспеченность жильем

| № п/п | Показатель | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|-------|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1 | Население города, тыс. чел. | 259,9 | 259,252 | 258,437 | 233,105 | 231 |
| 2 | Площадь жилых помещений, тыс. м ² | 6555,40 | 6676,30 | 6779,10 | 6856,90 | 6924,60 |
| 3 | Обеспеченность населения города жильем, м ² /чел. | 25,2 | 25,8 | 26,2 | 29,4 | 30,0 |

1.1.2.1. Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

Генеральный план МО ГО Сыктывкар предполагает, что в период до 2039 года население городского округа Сыктывкар достигнет величины 280 тыс. чел. В прогнозе утвержденной (прежней) схемы теплоснабжения численность населения к 2039 году остается на уровне

258,4 тыс. чел. Данный прогноз подтверждается фактическими данными по численности населения города за период актуализации и остается неизменным в актуализированной схеме теплоснабжения.

Ретроспективные данные и сравнительные прогнозные данные динамики численности населения города Сыктывкар представлены на рисунке 2.

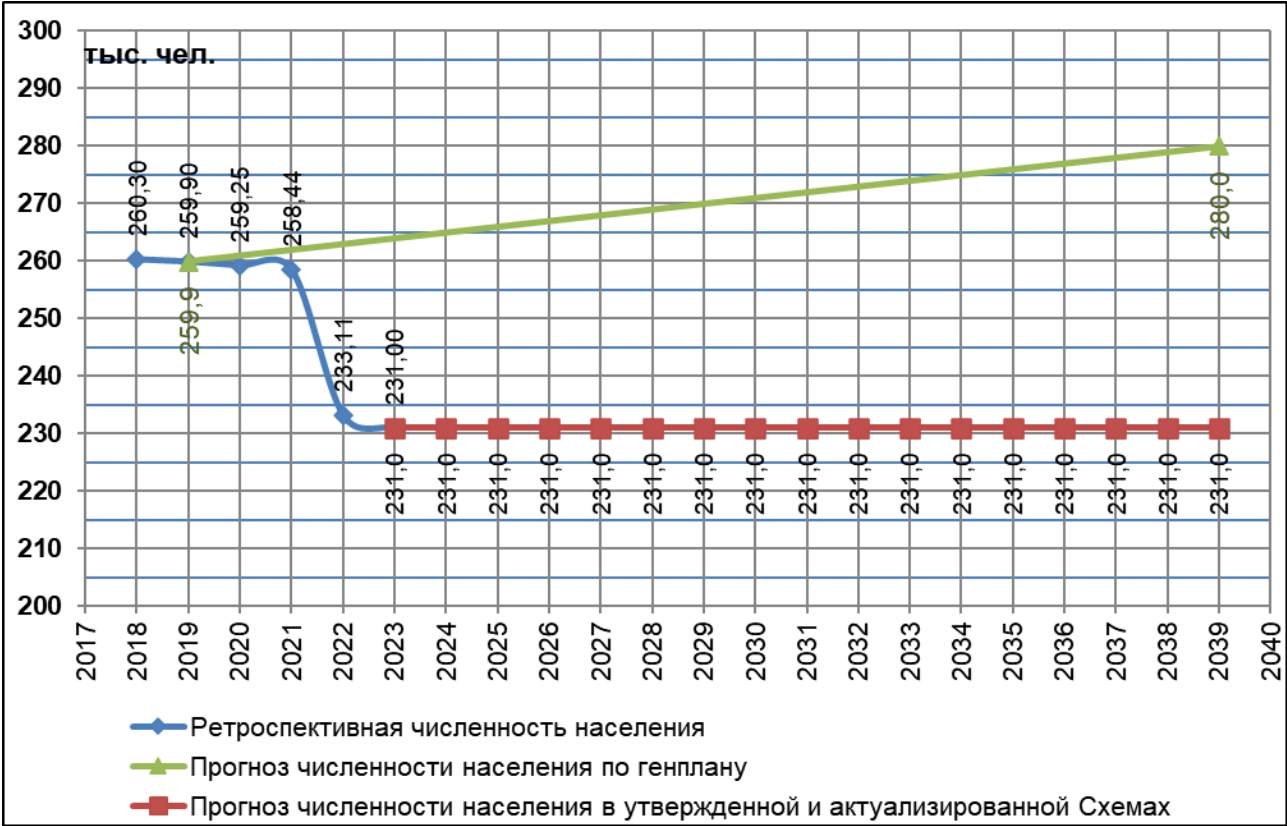


Рисунок 2. Ретроспектива и прогнозы динамики численности населения г. Сыктывкар

Объем перспективной застройки определялся:

- по выданным разрешениям на строительство, проектным декларациям и данным, предоставленным застройщиками, с учетом как площади, так и внутреннего объёма 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.

Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей на каждом этапе с разделением на многоквартирные жилые дома, индивидуальные жилые дома, общественно-деловые здания и производственную застройку представлены в таблице 5.

Таблица 5. Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей

| Год | Отапливаемая площадь, м² | | | | | |
|------|----------------------------|---------------------------|-------------------------------|----------------------------|---|--------------------|
| | Многоквартирные жилые дома | Индивидуальные жилые дома | Общественно-деловая застройка | Производственная застройка | Расселение и снос аварийных и ветхих зданий | Все виды застройки |
| 2024 | 6098 | 6205 | 89733 | 811 | -6076 | 96771 |

| Год | Отапливаемая площадь, м ² | | | | | |
|--------|--------------------------------------|---------------------------|-------------------------------|----------------------------|---|--------------------|
| | Многоквартирные жилые дома | Индивидуальные жилые дома | Общественно-деловая застройка | Производственная застройка | Расселение и снос аварийных и ветхих зданий | Все виды застройки |
| 2025 | 145111 | 6205 | 46122 | 0 | -9669 | 187769 |
| 2026 | 94294 | 6205 | 19200 | 618 | -7778 | 112539 |
| 2027 | 121678 | 6205 | 15000 | 0 | -8311 | 134572 |
| 2028 | 129608 | 6205 | 20000 | 0 | -10533 | 145280 |
| 2029 | 133356 | 6205 | 5000 | 0 | -11628 | 132933 |
| 2030 | 129692 | 6205 | 10980 | 0 | -10467 | 136410 |
| 2031 | 128603 | 6205 | 13000 | 0 | -11169 | 136639 |
| 2032 | 96932 | 6205 | 25000 | 0 | -11161 | 116976 |
| 2033 | 97334 | 6205 | 11040 | 0 | -10232 | 104347 |
| 2034 | 97331 | 6205 | 11040 | 0 | -10265 | 104311 |
| 2035 | 93153 | 6205 | 11040 | 0 | -10617 | 99781 |
| 2036 | 96248 | 6205 | 12340 | 0 | -11100 | 103693 |
| 2037 | 95653 | 6205 | 11540 | 0 | -11594 | 101804 |
| 2038 | 96753 | 6205 | 11540 | 0 | -11359 | 103139 |
| 2039 | 115200 | 6205 | 22080 | 0 | -11615 | 131870 |
| Итого: | 1677044 | 105485 | 334655 | 1429 | -163574 | 1948834 |

Модель годовых приростов общей площади в жилищном фонде с учетом ретроспективных фактических данных представлена на рисунке 3. Данные учитывают планы по расселению и сносу аварийного и ветхого жилья.

Прогноз прироста строительных площадей при актуализации схемы теплоснабжения был полностью переработан и приведен в соответствие существующим темпам строительства, в прогноз сноса зданий составлен на весь расчетный период. В актуализированной схеме теплоснабжения прогноз прироста строительных площадей выполнен для каждого года расчетного периода.



Рисунок 3. Модель годовых приростов строительных площадей в жилищном фонде

Прирост общей площади жилищного фонда накопительным итогом в сравнении с прогнозом в утвержденной (прежней) схеме теплоснабжения представлен на рисунке 4. Согласно прогнозу, общая площадь жилого фонда в городе Сыктывкаре к 2039 году должна составить около 11,2 млн. м² (прирост около 17% к существующему фонду). Площадь жилых помещений в многоквартирных и индивидуальных домах к 2039 году составит 8,5 млн. м², что соответствует прогнозу генерального плана.

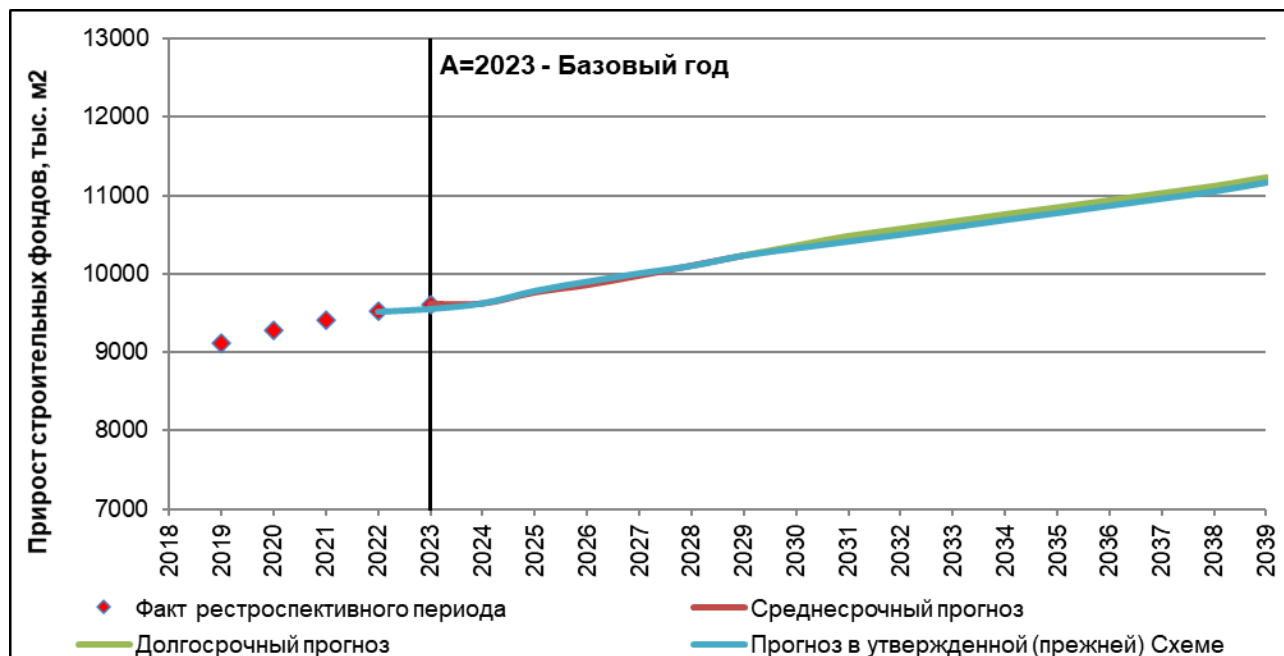


Рисунок 4. Прирост жилых строительных фондов накопительным итогом

Актуализированные прогнозные данные численности населения, величины жилищного фонда и обеспеченности населения жильём в городе Сыктывкаре в сравнении с утвержденной Схемой теплоснабжения представлены в таблице 6.

Таблица 6. Обобщенный прогноз численности населения, величины жилищного фонда и обеспеченности населения жильём

| Год | Утвержденная схема теплоснабжения | | | Актуализированная схема теплоснабжения | | |
|------|-----------------------------------|------------------------------------|---|--|------------------------------------|---|
| | Население, тыс. чел. | Жилищный фонд, тыс. м ² | Обеспеченность жильём, м ² /чел. | Население, тыс. чел. | Жилищный фонд, тыс. м ² | Обеспеченность жильём, м ² /чел. |
| 2023 | 258,4 | 6889,2 | 26,7 | 231,0 | 6924,6 | 30,0 |
| 2024 | 258,4 | 6950,6 | 26,9 | 231,0 | 6935,5 | 30,0 |
| 2025 | 258,4 | 7104,4 | 27,5 | 231,0 | 7046,8 | 30,5 |
| 2026 | 258,4 | 7218,0 | 27,9 | 231,0 | 7131,6 | 30,9 |
| 2027 | 258,4 | 7313,6 | 28,3 | 231,0 | 7240,4 | 31,3 |
| 2028 | 258,4 | 7404,9 | 28,7 | 231,0 | 7357,7 | 31,9 |
| 2029 | 258,4 | 7535,4 | 29,2 | 231,0 | 7485,1 | 32,4 |
| 2030 | 258,4 | 7628,3 | 29,5 | 231,0 | 7611,5 | 33,0 |
| 2031 | 258,4 | 7718,3 | 29,9 | 231,0 | 7738,3 | 33,5 |
| 2032 | 258,4 | 7807,8 | 30,2 | 231,0 | 7830,2 | 33,9 |
| 2033 | 258,4 | 7899,3 | 30,6 | 231,0 | 7922,4 | 34,3 |
| 2034 | 258,4 | 7991,5 | 30,9 | 231,0 | 8014,6 | 34,7 |
| 2035 | 258,4 | 8079,5 | 31,3 | 231,0 | 8102,6 | 35,1 |
| 2036 | 258,4 | 8170,9 | 31,6 | 231,0 | 8192,7 | 35,5 |
| 2037 | 258,4 | 8260,5 | 32,0 | 231,0 | 8282,3 | 35,9 |
| 2038 | 258,4 | 8350,9 | 32,3 | 231,0 | 8372,7 | 36,2 |
| 2039 | 258,4 | 8455,3 | 32,7 | 231,0 | 8475,2 | 36,7 |

Прогноз обеспеченности населения жильём в городе Сыктывкаре, согласно актуализированной и утвержденной схемам теплоснабжения, представлен на рисунке 5.

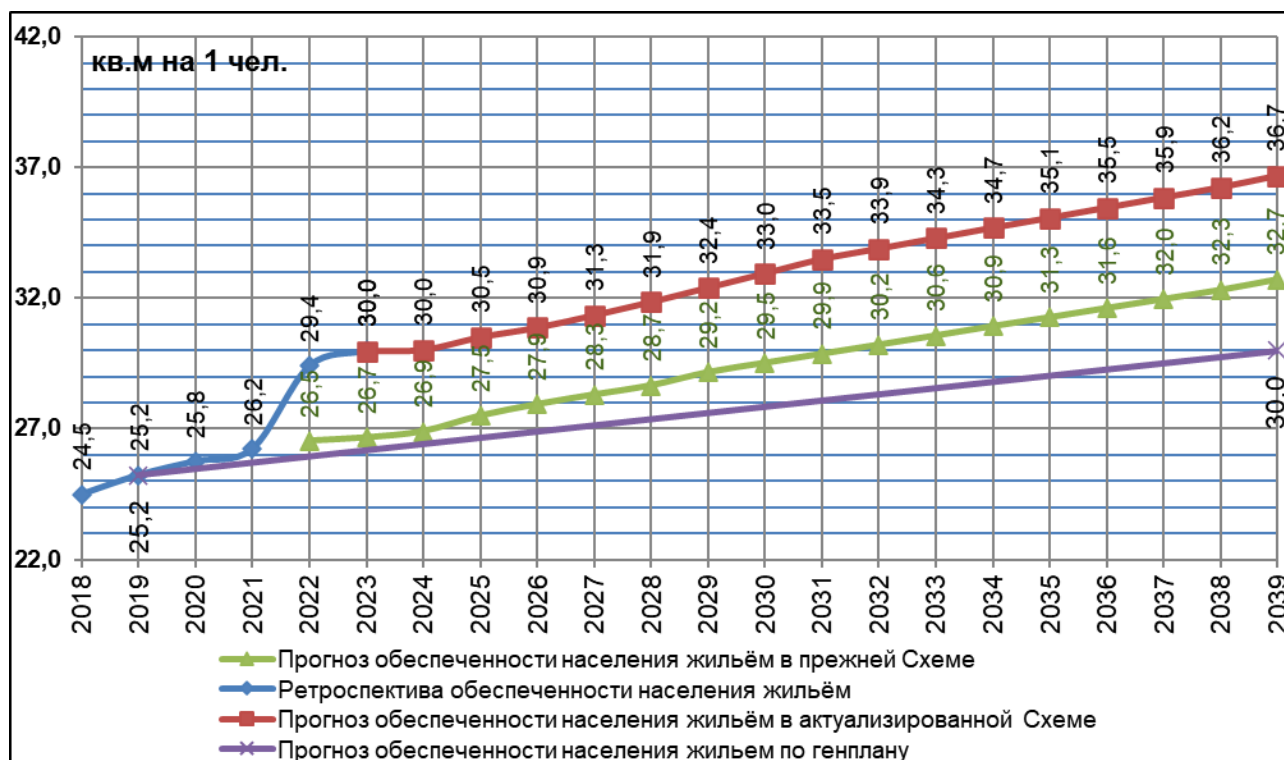


Рисунок 5. Прогноз обеспеченности населения жильём

Данные о приростах отапливаемых площадей в жилищном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 7. Согласно требованиям «Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», в качестве расчетного элемента территориального деления приняты кадастровые кварталы.

Таблица 7. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------------|------------|------------|------------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| Прирост жи- лищного фонда, тыс.м ² | 264,60 | 171,20 | 137,50 | 111,15 | 100,99 | 12,30 | 151,32 | 100,50 | 127,88 | 135,81 | 139,56 | 135,90 | 134,81 | 103,14 | 103,54 | 103,54 | 99,36 | 102,45 | 101,86 | 102,96 | 121,41 |
| накопительным итогом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по посе- лению, тыс.м ² | 264,6 | 435,8 | 573,3 | 684,5 | 785,4 | 797,7 | 949,1 | 1049,6 | 1177,4 | 1313,3 | 1452,8 | 1588,7 | 1723,5 | 1826,7 | 1930,2 | 2033,7 | 2133,1 | 2235,5 | 2337,4 | 2440,4 | 2561,8 |
| Прирост по ка- дастровым кварталам, м ² : | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11:05:103006 | – | – | – | – | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 |
| 11:05:103007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 27600 | 27600 | 27600 | 27600 | 27600 | 27600 | 55200 |
| 11:05:103008 | – | – | – | – | 12681 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 65070 | 62500 | 63600 | 60000 |
| 11:05:103009 | – | – | – | – | 39872 | 0 | 20818 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:103010 | – | – | – | – | 0 | 0 | 21751 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:104001 | – | – | – | – | 4423 | 3851 | 7913 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 |
| 11:05:104002 | – | – | – | – | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 |
| 11:05:105003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 43924 | 46837 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105006 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 0 |
| 11:05:105011 | – | – | – | – | 0 | 0 | 4181 | 4181 | 4181 | 8362 | 4181 | 8362 | 8362 | 4181 | 4181 | 4178 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105021 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3731 | 2853 | 2853 | 2853 | 878 | 2853 | 2853 | 0 |
| 11:05:105023 | – | – | – | – | 0 | 0 | 8504 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105024 | – | – | – | – | 12681 | 0 | 0 | 0 | 0 | 67120 | 33560 | 33560 | 36651 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106003 | – | – | – | – | 2511 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106006 | – | – | – | – | 7411 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106007 | – | – | – | – | 14023 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106012 | | | | | 1886 | 0 | 26820 | 7901 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106016 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106017 | – | – | – | – | 0 | 0 | 18052 | 14828 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106025 | – | – | – | – | 0 | 2847 | 0 | 14640 | 13300 | 30590 | 3150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106026 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 22380 | 4200 | 17220 | 18180 | 13980 | 19440 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106027 | – | – | – | – | 0 | 0 | 7000 | 8820 | 7700 | 7056 | 5600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106042 | – | – | – | – | 0 | 0 | 17000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:201022 | – | – | – | – | 0 | 0 | 13672 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:201023 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 9580 | 9580 | 6945 | 6890 | 6910 | 6880 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:401007 | – | – | – | – | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------------|------------|------------|------------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| 11:05:501005 | — | — | — | — | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | |
| 11:05:804001 | — | — | — | — | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | |

Данные о приростах отапливаемых площадей в общественно-деловом и производственном фонде на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 8.

Таблица 8. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------------|------------|------------|------------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| Прирост О/Д и производствен- ного фонда, тыс.м ² | 58,00 | 43,00 | 15,00 | 37,80 | 9,14 | 90,54 | 46,12 | 19,82 | 15,00 | 20,00 | 5,00 | 10,98 | 13,00 | 25,00 | 11,04 | 11,04 | 11,04 | 12,34 | 11,54 | 11,54 | 22,08 | |
| Прирост нако- пительным ито- гом, тыс.м ² | 58,0 | 101,0 | 116,0 | 153,8 | 162,9 | 253,5 | 299,6 | 319,4 | 334,4 | 354,4 | 359,4 | 370,4 | 383,4 | 408,4 | 419,4 | 430,5 | 441,5 | 453,9 | 465,4 | 476,9 | 499,0 | |
| Прирост по ка- дастровым кварталам, м ² : | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11:05:102021 | – | – | – | – | 0 | 500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:103007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11040 | 11040 | 11040 | 11040 | 11040 | 11040 | 22080 | |
| 11:05:103008 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1300 | 500 | 500 | 0 | |
| 11:05:104001 | – | – | – | – | 1293 | 0 | 0 | 2200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 1291 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105011 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5980 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105012 | – | – | – | – | 0 | 0 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105018 | – | – | – | – | 0 | 69458 | 14000 | 0 | 10000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105021 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105022 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105023 | – | – | – | – | 1201 | 0 | 3031 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106002 | – | – | – | – | 0 | 0 | 4000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106020 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 8000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106032 | – | – | – | – | 0 | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106034 | – | – | – | – | 0 | 0 | 3000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106037 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 618 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------------|------------|------------|------------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| 11:05:106042 | – | – | – | – | 6099 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107002 | – | – | – | – | 0 | 2225 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107013 | – | – | – | – | 0 | 0 | 5000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:201006 | – | – | – | – | 547 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:201015 | – | – | – | – | 0 | 1750 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:201022 | – | – | – | – | 0 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:501004 | – | – | – | – | 0 | 1311 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:501005 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 4000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Данные о сносе (выводе из эксплуатации) отапливаемых площадей жилых зданий на период разработки Схемы теплоснабжения, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления, представлены в таблице 9.

Таблица 9. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

| Наименование / Кадаст- ровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| Снос жилищ- ного фонда, тыс.м2 | 3,2 | 3,0 | 2,6 | 4,1 | 6,4 | 6,1 | 9,7 | 7,8 | 8,3 | 10,5 | 11,6 | 10,5 | 11,2 | 11,2 | 10,2 | 10,3 | 10,6 | 11,1 | 11,6 | 11,4 | 11,6 |
| накопитель- ным итогом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по посе- лению, тыс.м2 | 3,2 | 6,2 | 8,8 | 12,9 | 19,3 | 25,4 | 35,1 | 42,8 | 51,2 | 61,7 | 73,3 | 83,8 | 95,0 | 106,1 | 116,3 | 126,6 | 137,2 | 148,3 | 159,9 | 171,3 | 182,9 |
| Снос по ка- дастровым кварталам, м2: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11:05:101001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -5798 |
| 11:05:103004 | – | – | – | – | -240 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105001 | – | – | – | – | -588 | 0 | -5502 | 0 | 0 | -3625 | -988 | -1588 | -1938 | -938 | -1000 | -950 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105002 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -768 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105005 | – | – | – | – | -811 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -3679 | -11594 | -4239 | -1632 |
| 11:05:105006 | – | – | – | – | -588 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -5115 | -7593 | -2989 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -590 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105011 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | -2714 | 0 | -8689 | -3764 | -725 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105012 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | -1337 | -2298 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105013 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | -671 | -999 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| 11:05:105018 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -516 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105022 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1875 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105025 | – | – | – | – | -773 | 0 | 0 | 0 | 0 | -331 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -5416 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106004 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1181 | -1385 | 0 | -5421 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106020 | – | – | – | – | 0 | 0 | -387 | 0 | -1138 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106025 | – | – | – | – | 0 | -6076 | 0 | 0 | -813 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106026 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | -5669 | -1638 | 0 | -938 | 0 | -913 | -3350 | -950 | -913 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106027 | – | – | – | – | 0 | 0 | -575 | 0 | 0 | -1001 | -1013 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106034 | – | – | – | – | 0 | 0 | -638 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106035 | – | – | – | – | 0 | 0 | -668 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106044 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -598 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106046 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -349 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106049 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -642 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106050 | – | – | – | – | -596 | 0 | 0 | 0 | 0 | -516 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106051 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -915 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1742 | -2373 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107002 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -250 | 0 | 0 | 0 | 0 | -618 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107004 | – | – | – | – | 0 | 0 | -1899 | -675 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107005 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | -1434 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -2290 | -953 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107008 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -614 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107009 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -843 | -2132 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107012 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -321 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107013 | – | – | – | – | -738 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -853 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107017 | – | – | – | – | -2080 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1417 | -525 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107018 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1418 | -1270 | 0 | 0 | 0 | 0 | -6599 | -1078 | |
| 11:05:107020 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -728 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -521 | -3107 | |
| 11:05:501003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -2366 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

1.1.2.2. Прогноз прироста строительных фондов по площадкам строительства

При актуализации Схемы теплоснабжения все перспективные объекты были распределены по площадкам строительства с присвоением номера. Соответствие наименования объектов и номеров площадок приведено в общем реестре перспективных объектов строительства в Приложении 1 к Главе 2.

Сводные данные по прогнозу прироста строительных фондов с разделением по площадкам строительства представлены в таблице 10.

Таблица 10. Реестр площадок строительства с указанием приростов отопливаемых площадей

| Номер площадки строительства | Приросты отопливаемых площадей, м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------|
| | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2024-2039 гг. |
| 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38640 | 38640 | 38640 | 38640 | 38640 | 38640 | 77280 | 309120 |
| 2 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 825 | 13200 |
| 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 660000 |
| 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6370 | 3000 | 4100 | 0 | 13470 |
| 5 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 |
| 7 | 0 | 20818 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20818 |
| 8 | 0 | 0 | 43924 | 46837 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 90761 |
| 9 | 0 | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 300 |
| 10 | 0 | 21751 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21751 |
| 11 | 0 | 4000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4000 |
| 13 | 0 | 0 | 7901 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7901 |
| 16 | 0 | 17008 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17008 |
| 17 | 0 | 9812 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9812 |
| 18 | 2847 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2847 |
| 19 | 500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 500 |
| 20 | 3251 | 7313 | 2200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12764 |
| 22 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 9600 |
| 23 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 4800 |
| 24 | 1100 | 1100 | 5100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 21600 |
| 25 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 1100 | 17600 |
| 26 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 2280 | 36480 |
| 27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 67120 | 33560 | 33560 | 36651 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 170891 |
| 28 | 0 | 3031 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3031 |
| 30 | 0 | 8504 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8504 |
| 31 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3731 | 2853 | 2853 | 2853 | 878 | 2853 | 2853 | 0 | 18874 |
| 32 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20000 |
| 33 | 25371 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25371 |
| 34 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8000 |
| 35 | 311 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 311 |

| Номер площадки строительства | Приросты отапливаемых площадей, м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------|
| | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2024-2039 гг. |
| 36 | 43776 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43776 |
| 37 | 0 | 0 | 0 | 10000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10000 |
| 38 | 0 | 14000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14000 |
| 39 | 0 | 17000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17000 |
| 41 | 0 | 3000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3000 |
| 42 | 0 | 0 | 0 | 9580 | 9580 | 6945 | 6890 | 6910 | 6880 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 46785 |
| 43 | 0 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 |
| 44 | 0 | 4181 | 4181 | 4181 | 8362 | 4181 | 14342 | 8362 | 4181 | 4181 | 4178 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60330 |
| 45 | 0 | 0 | 0 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 2700 | 0 | 32400 |
| 46 | 0 | 1291 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 5000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 36291 |
| 47 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13980 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13980 |
| 48 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18180 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18180 |
| 49 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4200 |
| 50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11200 |
| 51 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3150 |
| 52 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19390 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19390 |
| 53 | 0 | 0 | 0 | 13300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13300 |
| 54 | 0 | 0 | 14640 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14640 |
| 55 | 0 | 0 | 8000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8000 |
| 56 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4200 |
| 57 | 0 | 0 | 0 | 22380 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 22380 |
| 58 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19440 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19440 |
| 59 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13020 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13020 |
| 60 | 0 | 0 | 8820 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8820 |
| 61 | 0 | 0 | 0 | 7700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7700 |
| 62 | 0 | 7000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7000 |
| 63 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7056 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7056 |
| 64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5600 |
| 65 | 0 | 0 | 618 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 618 |
| 66 | 300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 300 |

| Номер площадки строительства | Приросты отапливаемых площадей, м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------|------------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------|
| | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2024-2039 гг. |
| 67 | 0 | 0 | 0 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 |
| 68 | 0 | 0 | 14828 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14828 |
| 69 | 0 | 18052 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 18052 |
| 70 | 2225 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2225 |
| 71 | 0 | 500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 500 |
| 72 | 0 | 5000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5000 |
| 73 | 928 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 928 |
| 74 | 383 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 383 |
| 75 | 0 | 13672 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13672 |
| 76 | 15000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 |
| 77 | 1750 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1750 |
| снос | -6076 | -9669 | -7778 | -8311 | -10533 | -11628 | -10467 | -11169 | -11161 | -10232 | -10265 | -10617 | -11100 | -11594 | -11359 | -11615 | -163574 |
| Общий итог | 96771 | 187769 | 112539 | 134572 | 145280 | 132933 | 136410 | 136639 | 116976 | 104347 | 104311 | 99781 | 103693 | 101804 | 103139 | 131870 | 1948834 |

Схема расположения площадок строительства с указанием их номеров на карте города приведена на рисунке 6.

Более подробная схема расположения площадок строительства в центральной части города приведена на рисунке 7.

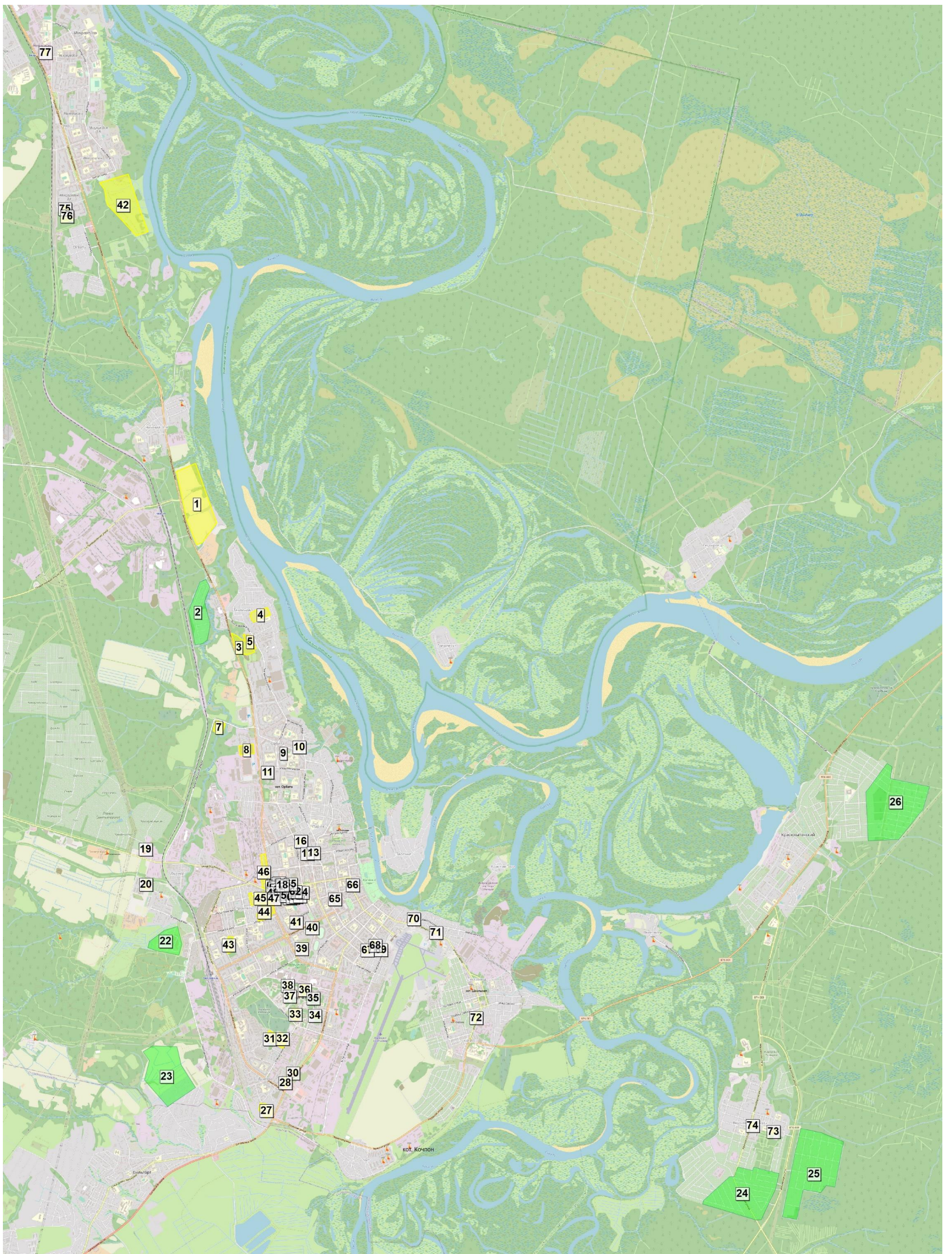


Рисунок 6. Схема расположения площадок строительства с указанием их номеров

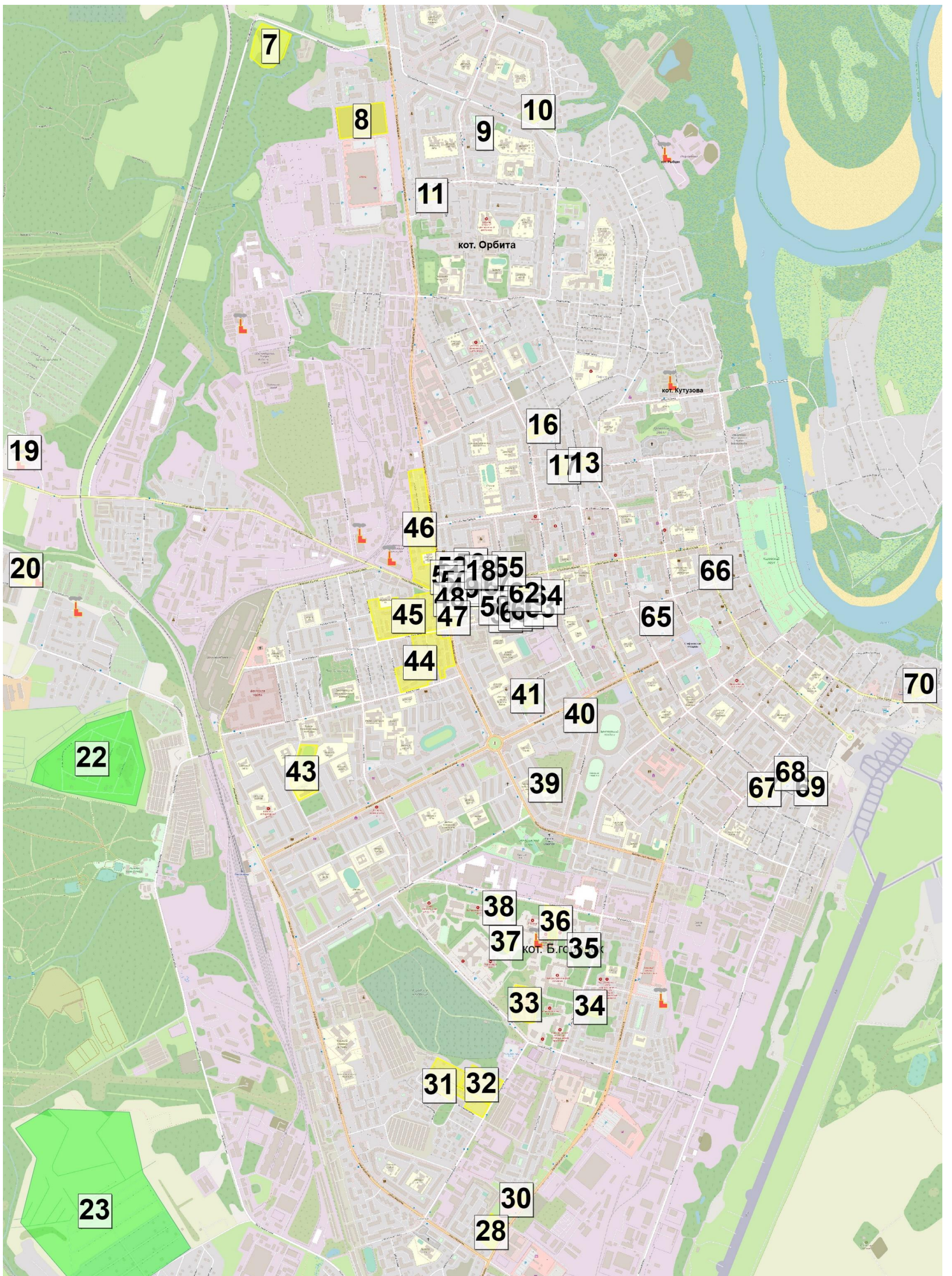


Рисунок 7. Схема расположения площадок строительства в центральной части города

1.1.2.3. Прогноз сноса зданий

Администрацией г. Сыктывкар был предоставлен перечень аварийных и ветхих зданий, предназначенных к сносу в 2023 году. Данный перечень представлен в таблице 11.

Таблица 11. Перечень сносимых в 2023 году зданий

| № п/п | Адрес | Номер постановления | Площадь, м ² | Кадастровый квартал | Источник теплоснабжения |
|-------|-----------------------------|----------------------|-------------------------|---------------------|-------------------------|
| 1 | ул. 28 Невельской див., 23 | 29.06.2016 № 284-р | 588 | 11:05:105001 | ЦВК |
| 2 | ул. 28 Невельской див., 16 | 18.10.2019 № 10/3163 | 588 | 11:05:105006 | ЦВК |
| 3 | ул. Банбана, 28 | 19.09.2016 № 9/2843 | 519 | 11:05:107017 | индивидуальное |
| 4 | ул. Банбана, 32 | 16.08.2016 № 338-р | 518 | 11:05:107017 | индивидуальное |
| 5 | ул. Банбана, 34 | н/д | 523 | 11:05:107017 | индивидуальное |
| 6 | Дырнос, 79 | 31.10.2013 № 342-р | 811 | 11:05:105005 | ЦВК |
| 7 | пер. Зои Космодемьянской, 8 | 25.11.2016 № 11/4025 | 520 | 11:05:107017 | индивидуальное |
| 8 | ул. Куратова, 11 | 13.12.2016 № 12/4386 | 596 | 11:05:106050 | ЦВК |
| 9 | ул. Магистральная, 16 | 16.03.2021 № 3/677 | 240 | 11:05:103004 | индивидуальное |
| 10 | ул. Почтовая, 3 | 28.10.2016 № 179 | 738 | 11:05:107013 | кот. Школьная |
| 11 | ул. Южная, 12 | 27.09.2016 № 163 | 773 | 11:05:105025 | ЦВК |

1.1.2.4. 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, приведен в таблице 12.

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 города Сыктывкара, приведен в таблице 13.

Таблица 12. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам источников тепловой энергии

| № п/п | № ЕТО | Источник тепло- вой энергии | Прирост площади перспективной застройки по годам, м ² | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|-------|--|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------|
| | | | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2024- 2039 |
| 1 | 1 | ТЭЦ СЛПК | 16750 | 13672 | 0 | 9580 | 9580 | 6945 | 6890 | 6910 | 6880 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77207 |
| 2 | – | Итого по источни- кам с комбин. вы- работкой тепло- вой и электрич. энергии | 16750 | 13672 | 0 | 9580 | 9580 | 6945 | 6890 | 6910 | 6880 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77207 |
| 3 | 4 | ЦВК | -204 | 100308 | 87415 | 93787 | 47375 | 26223 | 29755 | 26873 | 47775 | 5636 | 6483 | -1738 | -7522 | -6041 | 1314 | -1632 | 455807 |
| 4 | 2 | кот. Аэропорт | 0 | -1899 | -2109 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -4008 |
| 5 | 4 | кот. Больничный городок | 69458 | 14000 | 0 | 10000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -516 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 92942 |
| 6 | 4 | кот. Верхний Чов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -5798 | -5798 |
| 7 | 6 | кот. ООО "Агро- Тепло" | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 66370 | 63000 | 64100 | 60000 | 688470 |
| 8 | 4 | кот. Орбита | 0 | 4300 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4300 |
| 9 | 7 | кот. Панева, 1/2 | 3251 | 7313 | 2200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12764 |
| 10 | 4 | кот. Серова | 0 | 5000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -3359 | -1270 | 0 | 0 | 0 | 0 | -7120 | -4185 | -10934 |
| 11 | 4 | кот. Школьная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1457 | -7017 | -3326 | 0 | 0 | 0 | 0 | -11800 |
| 12 | – | Итого по котель- ным | 72505 | 129022 | 87506 | 103787 | 62375 | 86223 | 89755 | 86873 | 104416 | 62393 | 59466 | 54936 | 58848 | 56959 | 58294 | 48385 | 1221743 |
| 13 | – | персп. кот. Югид Чой | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 38640 | 38640 | 38640 | 38640 | 38640 | 38640 | 77280 | 309120 |
| 14 | – | пристроенные ко- тельные | 0 | 38870 | 14828 | 15000 | 67120 | 33560 | 33560 | 36651 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 239589 |
| 15 | – | индивидуальные источники | 7516 | 6205 | 10205 | 6205 | 6205 | 6205 | 6205 | 6205 | 5680 | 3314 | 6205 | 6205 | 6205 | 6205 | 6205 | 6205 | 101175 |
| 16 | – | Итого по перспек- тивным, индиви- дуальным, про- чим источникам тепловой энергии | 7516 | 45075 | 25033 | 21205 | 73325 | 39765 | 39765 | 42856 | 5680 | 41954 | 44845 | 44845 | 44845 | 44845 | 44845 | 83485 | 649884 |
| 17 | – | Итого | 96771 | 187769 | 112539 | 134572 | 145280 | 132933 | 136410 | 136639 | 116976 | 104347 | 104311 | 99781 | 103693 | 101804 | 103139 | 131870 | 1948834 |

Таблица 13. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО

| № п/п | № ЕТО | Наименование ЕТО | Прирост площади перспективной застройки по годам, м² | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|----------|---|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------------|
| | | | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2024- 2039 |
| 1 | 1 | ЭМУП «Жилкомхоз» | 16750 | 13672 | 0 | 9580 | 9580 | 6945 | 6890 | 6910 | 6880 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 77207 |
| 2 | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 0 | -1899 | -2109 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -4008 |
| 3 | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Ко- митеплоэнерго») | 69254 | 123608 | 87415 | 103787 | 47375 | 26223 | 29755 | 26873 | 44416 | 2393 | -534 | -5064 | -7522 | -6041 | -5806 | -11615 | 524517 |
| 4 | 6 | ООО «Агро-Тепло» | 0 | 0 | 0 | 0 | 15000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 60000 | 66370 | 63000 | 64100 | 60000 | 688470 |
| 5 | 7 | ООО «СТК» | 3251 | 7313 | 2200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12764 |
| 6 | – | Прочие источники | 7516 | 45075 | 25033 | 21205 | 73325 | 39765 | 39765 | 42856 | 5680 | 41954 | 44845 | 44845 | 44845 | 44845 | 44845 | 83485 | 649884 |
| 7 | – | Итого | 96771 | 187769 | 112539 | 134572 | 145280 | 132933 | 136410 | 136639 | 116976 | 104347 | 104311 | 99781 | 103693 | 101804 | 103139 | 131870 | 1948834 |

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

Итоговые показатели перспективного строительства в г.о. Сыктывкаре с указанием процентного прироста различных видов застройки относительно уровня базового года представлены в таблице 14.

Таблица 14. Итоговые показатели перспективного строительства в г.о. Сыктывкаре

| № 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | Всего на 2039 год/ Прирост к уровню 2022 г. |
|-------|--|---------|----------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|---|
| 1 | Общая площадь жилищного фонда на начало года, тыс. м2 | 9411,90 | 9518,93 | 9555,56 | 9627,24 | 9784,91 | 9902,58 | 10008,87 | 10104,39 | 10235,41 | 10327,28 | 10414,27 | 10502,52 | 10594,73 | 10688,00 | 10776,74 | 10870,07 | 10960,33 | 11051,93 | 17,43% |
| 2 | Прирост жилого фонда всего, тыс. м2, в т.ч.: | 107,03 | 36,63 | 71,68 | 157,67 | 117,67 | 106,30 | 95,52 | 131,02 | 91,87 | 86,99 | 88,25 | 92,21 | 93,27 | 88,74 | 93,33 | 90,26 | 91,60 | 112,64 | 5,24% |
| 2.1 | Новое строительство, в т.ч. | 111,15 | 43,04 | 77,76 | 167,34 | 125,44 | 114,61 | 106,05 | 142,65 | 102,34 | 98,16 | 99,41 | 102,44 | 103,54 | 99,36 | 104,43 | 101,86 | 102,96 | 124,26 | 11,79% |
| 2.2 | Прирост многоквартирного жилого фонда, тыс. м2 | 104,15 | 36,837 | 71,553 | 161,134 | 119,238 | 108,401 | 99,848 | 136,447 | 96,132 | 91,952 | 93,201 | 96,237 | 97,331 | 93,153 | 98,223 | 95,653 | 96,753 | 118,053 | 13,35% |
| 2.3 | Прирост индивидуального жилого фонда, тыс. м2 | 7 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | 6,205 | -11,36% |
| 2.4 | Убыль жилого фонда вследствие рас-селения и сноса, тыс. м2 | 4,12 | 6,414 | 6,076 | 9,669 | 7,778 | 8,311 | 10,533 | 11,628 | 10,467 | 11,169 | 11,161 | 10,232 | 10,265 | 10,617 | 11,1 | 11,594 | 11,359 | 11,615 | 7,495 |
| 3 | Общая площадь жилищного фонда на конец года, тыс. м2 | 8244,73 | 8275,153 | 8340,63 | 8492,095 | 8603,555 | 8703,645 | 8792,96 | 8917,779 | 9003,444 | 9084,227 | 9166,267 | 9252,272 | 9339,338 | 9421,874 | 9508,997 | 9593,056 | 9678,45 | 9784,888 | 18,68% |
| 4 | Население города, тыс. чел. | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 258,4 | 0,00% |
| 5 | Обеспеченность жильём, м2 на 1 чел. | 36,8 | 37,0 | 37,3 | 37,9 | 38,3 | 38,7 | 39,1 | 39,6 | 40,0 | 40,3 | 40,6 | 41,0 | 41,4 | 41,7 | 42,1 | 42,4 | 42,8 | 43,2 | 17,29% |
| 6 | Прирост общественно-делового фонда, тыс. м2 | 37,8 | 7,7 | 78,4 | 37,5 | 13,0 | 15,0 | 20,0 | 5,0 | 11,0 | 13,0 | 25,0 | 11,0 | 11,0 | 11,0 | 12,3 | 11,5 | 11,5 | 22,1 | -41,59% |
| 7 | Прирост производственного фонда, тыс. м2 | 0,0 | 0,9 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,00% |
| 8 | Общая площадь общественно-дело-вого и производственного фонда на конец года, тыс. м2, в т.ч: | 211,8 | 219,481 | 297,892 | 335,392 | 348,392 | 363,392 | 383,392 | 388,392 | 399,372 | 412,372 | 437,372 | 448,412 | 459,452 | 470,492 | 482,832 | 494,372 | 505,912 | 527,992 | 316,192 |
| 9 | Общий прирост строительных фондов, тыс. м2 | 144,83 | 45,24 | 150,59 | 195,17 | 130,67 | 121,30 | 115,52 | 136,02 | 102,85 | 99,99 | 113,25 | 103,25 | 104,31 | 99,78 | 105,67 | 101,80 | 103,14 | 134,72 | -6,98% |
| 10 | Общая площадь строительных фон-дов на конец года, тыс.м2 | 9730,73 | 9775,97 | 9926,56 | 10121,73 | 10252,40 | 10373,69 | 10489,21 | 10625,24 | 10728,09 | 10828,07 | 10941,32 | 11044,57 | 11148,88 | 11248,66 | 11354,33 | 11456,13 | 11559,27 | 11693,99 | 20,18% |

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. Показатели удельной тепловой нагрузки и удельного теплоснабжения на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение Прогноз прироста тепловых нагрузок в г.о. Сыктывкаре за счет нового строительства производится на основе прогноза перспективной застройки и расчета перспективных тепловых нагрузок с использованием действующих нормативов теплоснабжения для разных типов жилых и общественно-деловых зданий.

Прогноз прироста тепловых нагрузок в г.о. Сыктывкаре за счет нового строительства производится 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 в 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 деление на группы домов. Удельное теплоснабжение в системах отопления определялось отдельно для многоквартирных многоэтажных, многоквартирных среднеэтажных 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 2024–2027 гг. - удельное теплоснабжение, уменьшенное на 40 % по отношению к базовому уровню;

на период 2028-2034 гг. - удельное теплоснабжение, уменьшенное на 50 % по отношению

к базовому уровню.

Средневзвешенные величины удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию 1 м² площади разных типов застройки при актуализации Схемы теплоснабжения были обновлены в соответствии с характеристиками возводимых в настоящее время зданий и приведены в таблице 15.

Таблица 15. Удельные тепловые нагрузки на отопление и вентиляцию

| Год ввода в эксплуатацию | Тип застройки | Удельное теплopotребление, Гкал/м ² /год | | | |
|--------------------------|------------------------------------|---|------------|--------|--------|
| | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Сумма |
| 2024-2027 | Жилая многоэтажная | 0,0993 | 0 | 0,0674 | 0,1667 |
| | Жилая средне- и малоэтажная | 0,1192 | 0 | 0,0674 | 0,1866 |
| | Жилая индивидуальная | 0,1460 | 0 | 0,0674 | 0,2134 |
| | Общественно-деловая и промышленная | 0,0521 | 0,0637 | 0,0211 | 0,1369 |
| 2028-2039 | Жилая многоэтажная | 0,0828 | 0 | 0,0674 | 0,1502 |
| | Жилая средне- и малоэтажная | 0,0993 | 0 | 0,0674 | 0,1667 |
| | Жилая индивидуальная | 0,1217 | 0 | 0,0674 | 0,1891 |
| | Общественно-деловая и промышленная | 0,0434 | 0,0531 | 0,0211 | 0,1176 |

Продолжение таблицы 15

| Год ввода в эксплуатацию | Тип застройки | Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м ²) | | | |
|--------------------------|------------------------------------|--|------------|-----|-------|
| | | Отопление | Вентиляция | ГВС | Сумма |
| 2024-2027 | Жилая многоэтажная | 36,0 | 0 | 8,0 | 44,0 |
| | Жилая средне- и малоэтажная | 43,2 | 0 | 8,0 | 51,2 |
| | Жилая индивидуальная | 52,9 | 0 | 8,0 | 60,9 |
| | Общественно-деловая и промышленная | 19,0 | 23,0 | 2,5 | 44,5 |
| 2028-2039 | Жилая многоэтажная | 25,0 | 0 | 8,0 | 33,0 |
| | Жилая средне- и малоэтажная | 36,0 | 0 | 8,0 | 44,0 |
| | Жилая индивидуальная | 44,1 | 0 | 8,0 | 52,1 |
| | Общественно-деловая и промышленная | 16,0 | 19,0 | 2,5 | 37,5 |

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 16.

Таблица 16. 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 | | | Вычитаеые 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 |
| 2024 | 0,3311 | 0,0488 | 0,3799 | 0,3285 | 0,0496 | 0,3781 | 3,7716 | 0,2144 | 3,986 | 0,24 | 0 | 0,24 | -0,486 | 0 | -0,486 | 4,1852 | 0,3128 | 4,498 |
| 2025 | 5,2296 | 1,1607 | 6,3903 | 0,3285 | 0,0496 | 0,3781 | 2,2571 | 0,1041 | 2,3612 | 0 | 0 | 0 | -0,9944 | -0,0631 | -1,0575 | 6,8208 | 1,2513 | 8,0721 |
| 2026 | 3,3867 | 0,7543 | 4,141 | 0,3285 | 0,0496 | 0,3781 | 0,8064 | 0,048 | 0,8544 | 0,082 | 0,0015 | 0,0835 | -0,622 | -0,06 | -0,682 | 3,9816 | 0,7934 | 4,775 |
| 2027 | 4,4688 | 0,9733 | 5,4421 | 0,3285 | 0,0496 | 0,3781 | 0,63 | 0,0375 | 0,6675 | 0 | 0 | 0 | -0,701 | -0,015 | -0,716 | 4,7263 | 1,0454 | 5,7717 |
| 2028 | 3,9338 | 1,0367 | 4,9705 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,7 | 0,05 | 0,75 | 0 | 0 | 0 | -1,0686 | -0,0466 | -1,1152 | 3,8388 | 1,0897 | 4,9285 |
| 2029 | 4,0295 | 1,0669 | 5,0964 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,175 | 0,0125 | 0,1875 | 0 | 0 | 0 | -0,93 | -0,005 | -0,935 | 3,5481 | 1,124 | 4,6721 |
| 2030 | 3,9195 | 1,0374 | 4,9569 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,3843 | 0,0275 | 0,4118 | 0 | 0 | 0 | -0,805 | 0 | -0,805 | 3,7724 | 1,1145 | 4,8869 |
| 2031 | 3,8868 | 1,0287 | 4,9155 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,455 | 0,0325 | 0,4875 | 0 | 0 | 0 | -0,843 | 0 | -0,843 | 3,7724 | 1,1108 | 4,8832 |
| 2032 | 2,9591 | 0,7753 | 3,7344 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,875 | 0,0625 | 0,9375 | 0 | 0 | 0 | -0,9741 | -0,0418 | -1,0159 | 3,1336 | 0,8456 | 3,9792 |
| 2033 | 2,9533 | 0,7786 | 3,7319 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,3864 | 0,0276 | 0,414 | 0 | 0 | 0 | -0,9298 | -0,0245 | -0,9543 | 2,6835 | 0,8313 | 3,5148 |
| 2034 | 2,9532 | 0,7786 | 3,7318 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,3864 | 0,0276 | 0,414 | 0 | 0 | 0 | -0,9622 | -0,0294 | -0,9916 | 2,651 | 0,8264 | 3,4774 |
| 2035 | 2,8279 | 0,7452 | 3,5731 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,3864 | 0,0276 | 0,414 | 0 | 0 | 0 | -1,115 | -0,0198 | -1,1348 | 2,3729 | 0,8026 | 3,1755 |
| 2036 | 2,9393 | 0,77 | 3,7093 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,4319 | 0,0309 | 0,4628 | 0 | 0 | 0 | -1,1336 | -0,0206 | -1,1542 | 2,5112 | 0,8299 | 3,3411 |
| 2037 | 2,9179 | 0,7652 | 3,6831 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,4039 | 0,0289 | 0,4328 | 0 | 0 | 0 | -1,11 | 0 | -1,11 | 2,4854 | 0,8437 | 3,3291 |
| 2038 | 2,9575 | 0,774 | 3,7315 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,4039 | 0,0289 | 0,4328 | 0 | 0 | 0 | -1,09 | 0 | -1,09 | 2,545 | 0,8525 | 3,3975 |
| 2039 | 3,456 | 0,9216 | 4,3776 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,7728 | 0,0552 | 0,828 | 0 | 0 | 0 | -1,156 | 0 | -1,156 | 3,3464 | 1,0264 | 4,3728 |
| Всего | 53,15 | 13,4153 | 66,5653 | 4,5972 | 0,7936 | 5,3908 | 13,2261 | 0,8157 | 14,0418 | 0,322 | 0,0015 | 0,3235 | -14,9207 | -0,3258 | -15,2465 | 56,3746 | 14,7003 | 71,0749 |

Приросты тепловой нагрузки по годам расчетного периода в актуализированной и утвержденной схемах теплоснабжения представлены на графике на рисунке 8. Прогноз необычно высокого прироста тепловой нагрузки в 2023 г. в утвержденной (прежней) схеме теплоснабжения не подтвердился, так как фактический ввод строительных площадей оказался гораздо ниже.

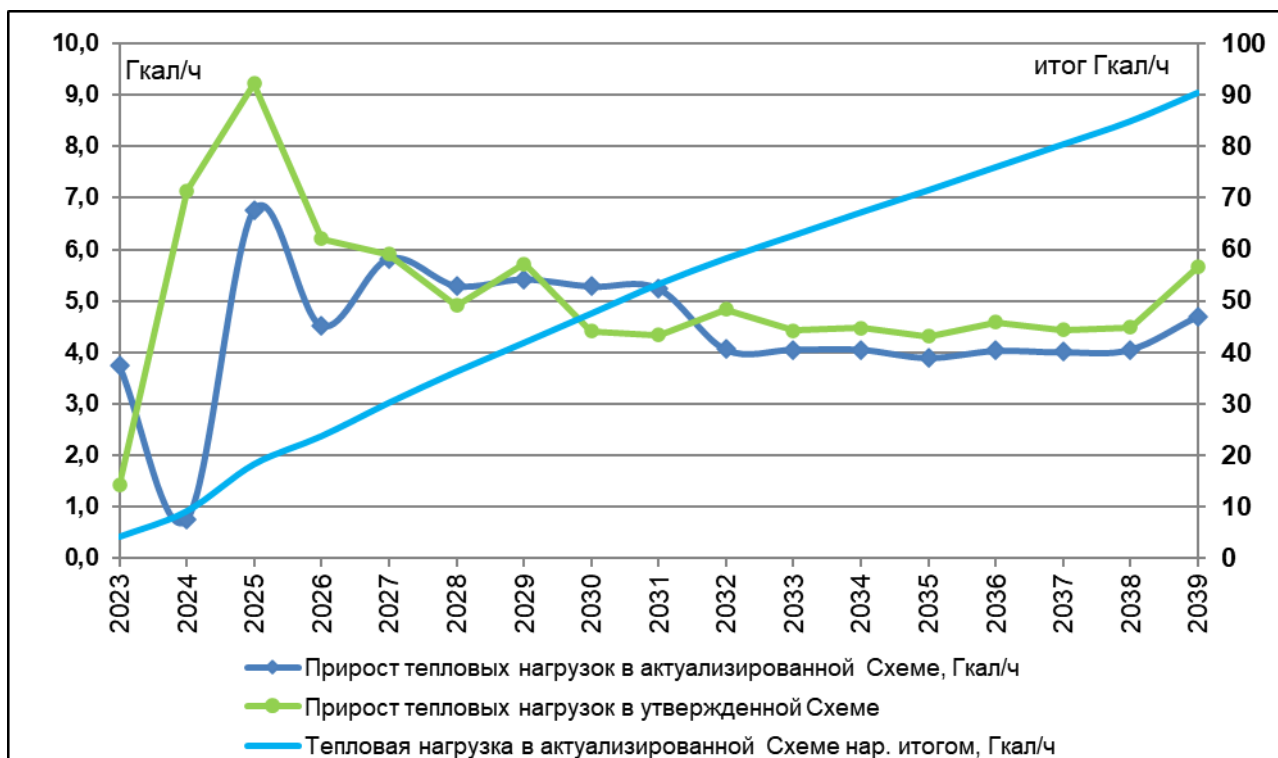


Рисунок 8. Прирост тепловых нагрузок по годам в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения

Сравнение прогноза прироста тепловых нагрузок нарастающим итогом в утвержденной (прежней) и актуализированной (настоящей) Схемах теплоснабжения представлено на рисунке 9.

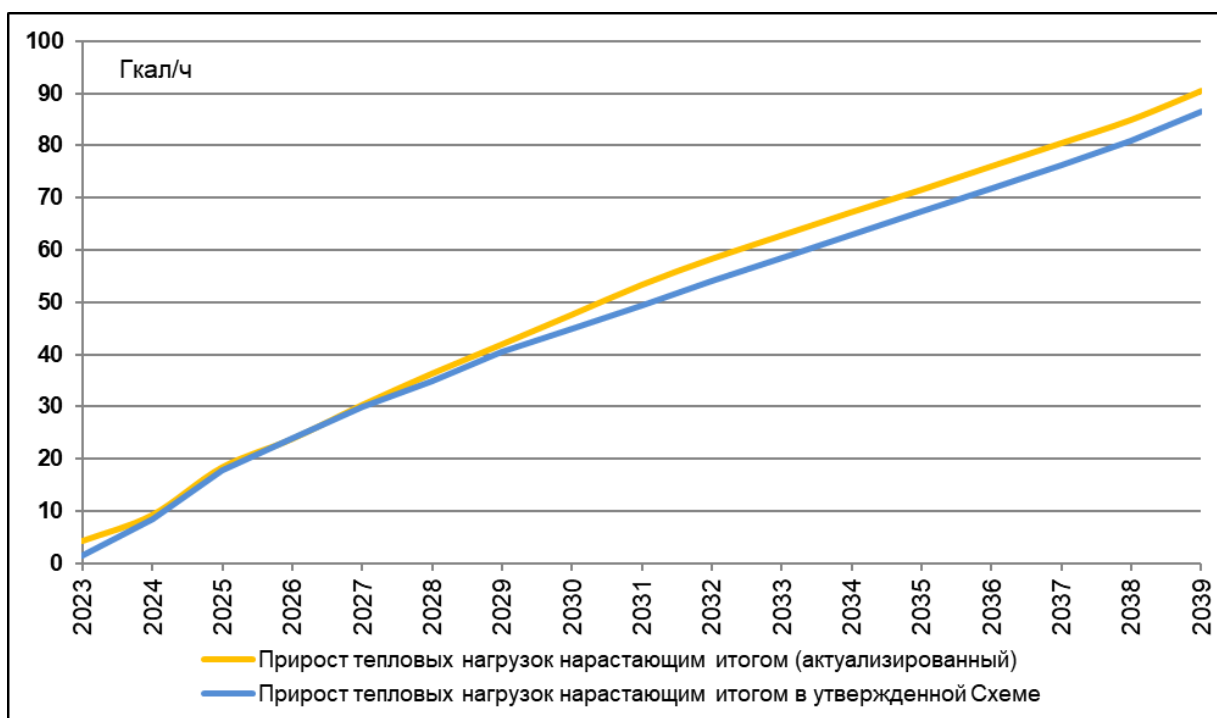


Рисунок 9. Сравнение прогноза суммарных тепловых нагрузок в актуализированной и утвержденной Схемах теплоснабжения

Прирост тепловой нагрузки в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 17.

Таблица 17. Прирост тепловой нагрузки в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| Прирост тепловой нагрузки в жилом фонде, Гкал/ч | – | – | – | – | 5,55 | 3,75 | 0,76 | 6,77 | 4,52 | 5,82 | 5,29 | 5,42 | 5,28 | 5,24 | 4,06 | 4,06 | 4,06 | 3,90 | 4,03 | 4,01 | 4,05 |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| отопление и вент., Гкал/ч | – | – | – | – | 4,86 | 3,11 | 0,66 | 5,56 | 3,72 | 4,80 | 4,21 | 4,30 | 4,19 | 4,16 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 3,10 | 3,21 | 3,19 | 3,23 |
| ГВС, Гкал/ч | – | – | – | – | 0,69 | 0,64 | 0,098 | 1,210 | 0,804 | 1,023 | 1,086 | 1,117 | 1,087 | 1,078 | 0,825 | 0,828 | 0,828 | 0,795 | 0,820 | 0,815 | 0,824 |
| накопительным итогом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по поселению, Гкал/ч | – | – | – | – | 5,55 | 9,30 | 10,06 | 16,82 | 21,34 | 27,16 | 32,46 | 37,88 | 43,16 | 48,39 | 52,45 | 56,51 | 60,56 | 64,46 | 68,49 | 72,50 | 76,55 |
| Прирост по кадастровым кварталам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11:05:103006 | – | – | – | – | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 11:05:103007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,0488 | 1,0488 | 1,0488 | 1,0488 | 1,0488 | 1,0488 | 2,0976 |
| 11:05:103008 | – | – | – | – | 0,5579 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,5031 | 2,39 | 2,4384 | 2,28 |
| 11:05:103009 | – | – | – | – | 1,759 | 0 | 0,9159 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:103010 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,957 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:104001 | – | – | – | – | 0,3035 | 0,257 | 0,4778 | 0,0366 | 0,0366 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 |
| 11:05:104002 | – | – | – | – | 0,0183 | 0,0183 | 0,0183 | 0,0183 | 0,0183 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 |
| 11:05:105003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 1,9327 | 2,0608 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105006 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,1382 | 0,1188 | 0,1188 | 0,1188 | 0,1188 | 0,1188 | 0,1188 | 0,1188 | 0,1188 | 0,1188 | 0,1188 | 0,1188 | 0 |
| 11:05:105011 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,1839 | 0,1839 | 0,1839 | 0,3176 | 0,1588 | 0,3176 | 0,3176 | 0,1588 | 0,1588 | 0,1587 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105021 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,1641 | 0,1255 | 0,1255 | 0,1255 | 0,0386 | 0,1255 | 0,1255 | 0 |
| 11:05:105023 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,3454 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105024 | – | – | – | – | 0,5579 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,5506 | 1,2753 | 1,2753 | 1,3927 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106003 | – | – | – | – | 0,1286 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106006 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| 11:05:106012 | – | – | – | – | 0,0975 | 0 | 1,1811 | 0,3476 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106016 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,66 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106017 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,686 | 0,6446 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106025 | – | – | – | – | 0 | 0,1595 | 0 | 0,6441 | 0,5852 | 1,1624 | 0,1197 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106026 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,9847 | 0,1596 | 0,6544 | 0,6908 | 0,5312 | 0,7387 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106027 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,308 | 0,3881 | 0,3388 | 0,2681 | 0,2128 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106042 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,748 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:201022 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,6238 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:201023 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,4905 | 0,3934 | 0,2766 | 0,2744 | 0,2752 | 0,274 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:401007 | – | – | – | – | 0,1389 | 0,1389 | 0,1389 | 0,1389 | 0,1389 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 |
| 11:05:501005 | – | – | – | – | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 |
| 11:05:804001 | – | – | – | – | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 |

Снижение тепловой нагрузки в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 18.

Таблица 18. Снижение тепловой нагрузки в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| Снижение тепловой нагрузки в сносимых зданиях, Гкал/ч | 0,19 | 0,18 | 0,16 | 0,25 | 0,56 | 0,49 | 1,06 | 0,68 | 0,72 | 1,12 | 0,94 | 0,81 | 0,84 | 1,02 | 0,95 | 0,99 | 1,13 | 1,15 | 1,11 | 1,09 | 1,16 |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| отопление и вент., Гкал/ч | 0,19 | 0,18 | 0,16 | 0,25 | 0,56 | 0,49 | 0,99 | 0,62 | 0,70 | 1,07 | 0,93 | 0,81 | 0,84 | 0,97 | 0,93 | 0,96 | 1,12 | 1,13 | 1,11 | 1,09 | 1,16 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 0,02 | 0,05 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,02 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| накопительным итогом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по поселению, Гкал/ч | 0,19 | 0,37 | 0,53 | 0,78 | 1,34 | 1,82 | 2,88 | 3,56 | 4,28 | 5,39 | 6,33 | 7,13 | 7,97 | 8,99 | 9,94 | 10,94 | 12,07 | 13,23 | 14,34 | 15,43 | 16,58 |
| Снижение по кадастровым кварталам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11:05:101001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,578 |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------------|------------|------------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------------|------------|---------|------------|---------|------------|---------|------------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| 11:05:103004 | – | – | – | – | -0,017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105001 | – | – | – | – | -0,047 | 0 | -0,455 | 0 | 0 | -0,314 | -0,084 | -0,127 | -0,155 | -0,075 | -0,08 | -0,076 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105002 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,0868 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105005 | – | – | – | – | -0,072 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,334 | -1,11 | -0,365 | -0,153 |
| 11:05:105006 | – | – | – | – | -0,047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,409 | -0,557 | -0,239 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,066 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105011 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,217 | 0 | -0,695 | -0,269 | -0,058 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105012 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,151 | -0,2436 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105013 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,088 | -0,143 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105018 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,048 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105022 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,21 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105025 | – | – | – | – | -0,0861 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,0381 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,619 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106004 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,1096 | -0,1349 | 0 | -0,5864 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106020 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,0419 | 0 | -0,091 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106025 | – | – | – | – | 0 | -0,486 | 0 | 0 | -0,065 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106026 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | -0,454 | -0,104 | 0 | -0,075 | 0 | -0,073 | -0,268 | -0,076 | -0,073 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106027 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,046 | 0 | 0 | -0,08 | -0,081 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106034 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,09 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106035 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,09 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106044 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,0803 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106046 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,0467 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106049 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,081 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106050 | – | – | – | – | -0,063 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,055 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106051 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,1242 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,2028 | -0,1838 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107002 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,037 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,073 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107004 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,3346 | -0,073 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107005 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | -0,155 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,252 | -0,122 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107008 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,072 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107009 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,098 | -0,1679 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------------|------------|------------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------------|------------|---------|------------|---------|------------|---------|------------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| 11:05:107012 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,038 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107013 | – | – | – | – | -0,076 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,085 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107017 | – | – | – | – | -0,1469 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,1521 | -0,0371 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107018 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,1698 | -0,1468 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,67 | -0,107 |
| 11:05:107020 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,074 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,055 | -0,318 |
| 11:05:501003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,1671 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Прирост тепловой нагрузки в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 19.

Таблица 19. Прирост тепловой нагрузки в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| Прирост тепло- вой нагрузки в О/Д и производ- ственном фонде, Гкал/ч | – | – | – | 2,21 | 0,41 | 4,23 | 2,36 | 0,94 | 0,67 | 0,75 | 0,19 | 0,41 | 0,49 | 0,94 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,46 | 0,43 | 0,43 | 0,83 |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| отопление и вент., Гкал/ч | – | – | – | 2,12 | 0,38 | 4,01 | 2,26 | 0,89 | 0,63 | 0,70 | 0,18 | 0,38 | 0,46 | 0,88 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,43 | 0,40 | 0,40 | 0,77 |
| ГВС, Гкал/ч | – | – | – | 0,09 | 0,02 | 0,21 | 0,10 | 0,05 | 0,04 | 0,05 | 0,01 | 0,03 | 0,03 | 0,06 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,06 |
| Прирост накопи- тельным ито- гом, Гкал/ч | – | – | – | 2,21 | 2,617 | 6,84 | 9,20 | 10,14 | 10,81 | 11,56 | 11,75 | 12,16 | 12,65 | 13,58 | 14,00 | 14,41 | 14,83 | 15,29 | 15,72 | 16,15 | 16,98 |
| Прирост по ка- дастровым кварталам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11:05:102021 | – | – | – | – | 0 | 0,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:103007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,828 |
| 11:05:103008 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,5625 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0488 | 0,0188 | 0,0188 | 0 |
| 11:05:104001 | – | – | – | – | 0,0575 | 0 | 0 | 0,0979 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,0703 | 0,2225 | 0,2225 | 0,1875 | 0,1875 | 0,1875 | 0,1875 | 0,1875 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105011 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,2243 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105012 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,6675 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| 11:05:105018 | – | – | – | – | 0 | 3,117 | 0,684 | 0 | 0,445 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105021 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,75 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105022 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105023 | – | – | – | – | 0,0534 | 0 | 0,1146 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,1408 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106002 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,168 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106020 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0,356 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106032 | – | – | – | – | 0 | 0,0137 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106034 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,1335 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106037 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0,0835 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106042 | – | – | – | – | 0,2714 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107002 | – | – | – | – | 0 | 0,0959 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107013 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,2225 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:201006 | – | – | – | – | 0,0244 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:201015 | – | – | – | – | 0 | 0,0735 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:201022 | – | – | – | – | 0 | 0,6675 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:501004 | – | – | – | – | 0 | 0,0584 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:501005 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0,178 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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 20.

Таблица 20. 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 | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вент. и ГВС, Гкал/ч | – | – | – | – | 3,599 | 4,498 | 8,072 | 4,775 | 5,772 | 4,929 | 4,672 | 4,887 | 4,883 | 3,979 | 3,515 | 3,477 | 3,176 | 3,341 | 3,329 | 3,398 | 4,373 |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | – | – | – | – | 2,94 | 4,19 | 6,82 | 3,98 | 4,73 | 3,84 | 3,55 | 3,77 | 3,77 | 3,13 | 2,68 | 2,65 | 2,37 | 2,51 | 2,49 | 2,55 | 3,35 | |
| ГВС, Гкал/ч | – | – | – | – | 0,66 | 0,31 | 1,25 | 0,79 | 1,05 | 1,09 | 1,12 | 1,11 | 1,11 | 0,85 | 0,83 | 0,83 | 0,80 | 0,83 | 0,84 | 0,85 | 1,03 | |
| накопительным итогом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по поселению, Гкал/ч | – | – | – | – | 3,60 | 8,10 | 16,17 | 20,94 | 26,72 | 31,64 | 36,32 | 41,20 | 46,09 | 50,07 | 53,58 | 57,06 | 60,23 | 63,57 | 66,90 | 70,30 | 74,67 | |
| Прирост по кадастровым кварталам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11:05:101001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,578 | |
| 11:05:102021 | – | – | – | – | 0 | 0,2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:103004 | – | – | – | – | -0,017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:103006 | – | – | – | – | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | |
| 11:05:103007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,4628 | 1,4628 | 1,4628 | 1,4628 | 1,4628 | 1,4628 | 2,9256 | |
| 11:05:103008 | – | – | – | – | 0,5579 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,5625 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,5519 | 2,4088 | 2,4572 | 2,28 | |
| 11:05:103009 | – | – | – | – | 1,759 | 0 | 0,9159 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:103010 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,957 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:104001 | – | – | – | – | 0,361 | 0,257 | 0,4778 | 0,1345 | 0,0366 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | 0,0313 | |
| 11:05:104002 | – | – | – | – | 0,0183 | 0,0183 | 0,0183 | 0,0183 | 0,0183 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | 0,0156 | |
| 11:05:105001 | – | – | – | – | -0,047 | 0 | -0,3847 | 0,2225 | 0,2225 | -0,1265 | 0,1035 | 0,0605 | 0,0325 | 0,1125 | -0,08 | -0,076 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105002 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,0868 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 1,9327 | 2,0608 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105005 | – | – | – | – | -0,072 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,334 | -1,11 | -0,365 | -0,153 | |
| 11:05:105006 | – | – | – | – | -0,047 | 0 | 0 | 0 | 0,1382 | 0,1188 | 0,1188 | -0,2902 | -0,4382 | -0,1202 | 0,1188 | 0,1188 | 0,1188 | 0,1188 | 0,1188 | 0,1188 | 0 | |
| 11:05:105007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,066 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105011 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,1839 | 0,1839 | -0,0331 | 0,3176 | -0,5362 | 0,2729 | 0,2596 | 0,1588 | 0,1588 | 0,1587 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105012 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,6675 | 0 | -0,151 | -0,2436 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105013 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,088 | -0,143 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105018 | – | – | – | – | 0 | 3,117 | 0,684 | 0 | 0,445 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,048 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105021 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,9141 | 0,1255 | 0,1255 | 0,1255 | 0,0386 | 0,1255 | 0,1255 | 0 | |
| 11:05:105022 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,3 | 0 | 0 | 0 | -0,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| 11:05:105023 | – | – | – | – | 0,0534 | 0 | 0,46 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105024 | – | – | – | – | 0,5579 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,5506 | 1,2753 | 1,2753 | 1,3927 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105025 | – | – | – | – | -0,0861 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,0381 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,619 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,1408 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106002 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,168 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106003 | – | – | – | – | 0,1286 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106004 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,1096 | -0,1349 | 0 | -0,5864 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106006 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106012 | – | – | – | – | 0,0975 | 0 | 1,1811 | 0,3476 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106016 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,66 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106017 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,686 | 0,6446 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106020 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,0419 | 0,356 | -0,091 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106025 | – | – | – | – | 0 | -0,3265 | 0 | 0,6441 | 0,5202 | 1,1624 | 0,1197 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106026 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | -0,454 | 0,8807 | 0,1596 | 0,5794 | 0,6908 | 0,4582 | 0,4707 | -0,076 | -0,073 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106027 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,262 | 0,3881 | 0,3388 | 0,1881 | 0,1318 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106032 | – | – | – | – | 0 | 0,0137 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106034 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,0435 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106035 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,09 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106037 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0,0835 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106042 | – | – | – | – | 0,2714 | 0 | 0,748 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106044 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,0803 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106046 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,0467 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106049 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,081 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106050 | – | – | – | – | -0,063 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,055 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106051 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,1242 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,2028 | -0,1838 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107002 | – | – | – | – | 0 | 0,0959 | 0 | 0 | 0 | -0,037 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,073 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107004 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,3346 | -0,073 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107005 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | -0,155 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| 11:05:107007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,252 | -0,122 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107008 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,072 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107009 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,098 | -0,1679 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107012 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,038 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107013 | – | – | – | – | -0,076 | 0 | 0,2225 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,085 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107017 | – | – | – | – | -0,1469 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,1521 | -0,0371 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107018 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,1698 | -0,1468 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,67 | -0,107 | |
| 11:05:107020 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,074 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,055 | -0,318 | |
| 11:05:201006 | – | – | – | – | 0,0244 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:201015 | – | – | – | – | 0 | 0,0735 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:201022 | – | – | – | – | 0 | 0,6675 | 0,6238 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:201023 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,4905 | 0,3934 | 0,2766 | 0,2744 | 0,2752 | 0,274 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:401007 | – | – | – | – | 0,1389 | 0,1389 | 0,1389 | 0,1389 | 0,1389 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | 0,1187 | |
| 11:05:501003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,1671 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:501004 | – | – | – | – | 0 | 0,0584 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:501005 | – | – | – | – | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,245 | 0,067 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | |
| 11:05:804001 | – | – | – | – | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | 0,0573 | |

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 теплоснабжения и по видам новой застройки

Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 21.

Таблица 21. 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 |
| 2024 | 0,913 | 0,411 | 1,324 | 0,908 | 0,417 | 1,325 | 10,406 | 1,806 | 12,212 | 0,662 | 0 | 0,662 | -1,34 | 0 | -1,34 | 11,549 | 2,634 | 14,183 |

| 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 |
| 2025 | 14,426 | 9,779 | 24,205 | 0,908 | 0,417 | 1,325 | 6,226 | 0,877 | 7,103 | 0 | 0 | 0 | -2,744 | -0,533 | -3,277 | 18,816 | 10,54 | 29,356 |
| 2026 | 9,343 | 6,353 | 15,696 | 0,908 | 0,417 | 1,325 | 2,224 | 0,403 | 2,627 | 0,226 | 0,013 | 0,239 | -1,714 | -0,505 | -2,219 | 10,987 | 6,681 | 17,668 |
| 2027 | 12,33 | 8,199 | 20,529 | 0,908 | 0,417 | 1,325 | 1,738 | 0,316 | 2,054 | 0 | 0 | 0 | -1,932 | -0,126 | -2,058 | 13,044 | 8,806 | 21,85 |
| 2028 | 10,854 | 8,734 | 19,588 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 1,931 | 0,421 | 2,352 | 0 | 0 | 0 | -2,947 | -0,393 | -3,34 | 10,592 | 9,179 | 19,771 |
| 2029 | 11,118 | 8,988 | 20,106 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 0,483 | 0,105 | 0,588 | 0 | 0 | 0 | -2,564 | -0,042 | -2,606 | 9,791 | 9,468 | 19,259 |
| 2030 | 10,814 | 8,74 | 19,554 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 1,06 | 0,231 | 1,291 | 0 | 0 | 0 | -2,219 | 0 | -2,219 | 10,409 | 9,388 | 19,797 |
| 2031 | 10,723 | 8,666 | 19,389 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 1,255 | 0,273 | 1,528 | 0 | 0 | 0 | -2,325 | 0 | -2,325 | 10,407 | 9,356 | 19,763 |
| 2032 | 8,164 | 6,532 | 14,696 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 2,414 | 0,526 | 2,94 | 0 | 0 | 0 | -2,687 | -0,352 | -3,039 | 8,645 | 7,123 | 15,768 |
| 2033 | 8,147 | 6,559 | 14,706 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 1,066 | 0,233 | 1,299 | 0 | 0 | 0 | -2,565 | -0,206 | -2,771 | 7,402 | 7,003 | 14,405 |
| 2034 | 8,147 | 6,559 | 14,706 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 1,066 | 0,233 | 1,299 | 0 | 0 | 0 | -2,655 | -0,247 | -2,902 | 7,312 | 6,962 | 14,274 |
| 2035 | 7,801 | 6,278 | 14,079 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 1,066 | 0,233 | 1,299 | 0 | 0 | 0 | -3,076 | -0,167 | -3,243 | 6,545 | 6,761 | 13,306 |
| 2036 | 8,108 | 6,487 | 14,595 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 1,192 | 0,261 | 1,453 | 0 | 0 | 0 | -3,126 | -0,174 | -3,3 | 6,928 | 6,991 | 13,919 |
| 2037 | 8,049 | 6,446 | 14,495 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 1,114 | 0,244 | 1,358 | 0 | 0 | 0 | -3,061 | 0 | -3,061 | 6,856 | 7,107 | 13,963 |
| 2038 | 8,159 | 6,521 | 14,68 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 1,114 | 0,244 | 1,358 | 0 | 0 | 0 | -3,006 | 0 | -3,006 | 7,021 | 7,182 | 14,203 |
| 2039 | 9,534 | 7,764 | 17,298 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 2,132 | 0,466 | 2,598 | 0 | 0 | 0 | -3,187 | 0 | -3,187 | 9,233 | 8,647 | 17,88 |
| Всего | 146,63 | 113,016 | 259,646 | 12,68 | 6,672 | 19,352 | 36,487 | 6,872 | 43,359 | 0,888 | 0,013 | 0,901 | -41,148 | -2,745 | -43,893 | 155,537 | 123,828 | 279,365 |

Приросты потребления тепловой энергии по годам расчетного периода в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения представлен на графике на рисунке 10. Прогноз необычно высокого прироста потребления тепловой энергии в 2023 г. в утвержденной (прежней) схеме теплоснабжения не подтвердился, так как фактический ввод строительных площадей оказался гораздо ниже.

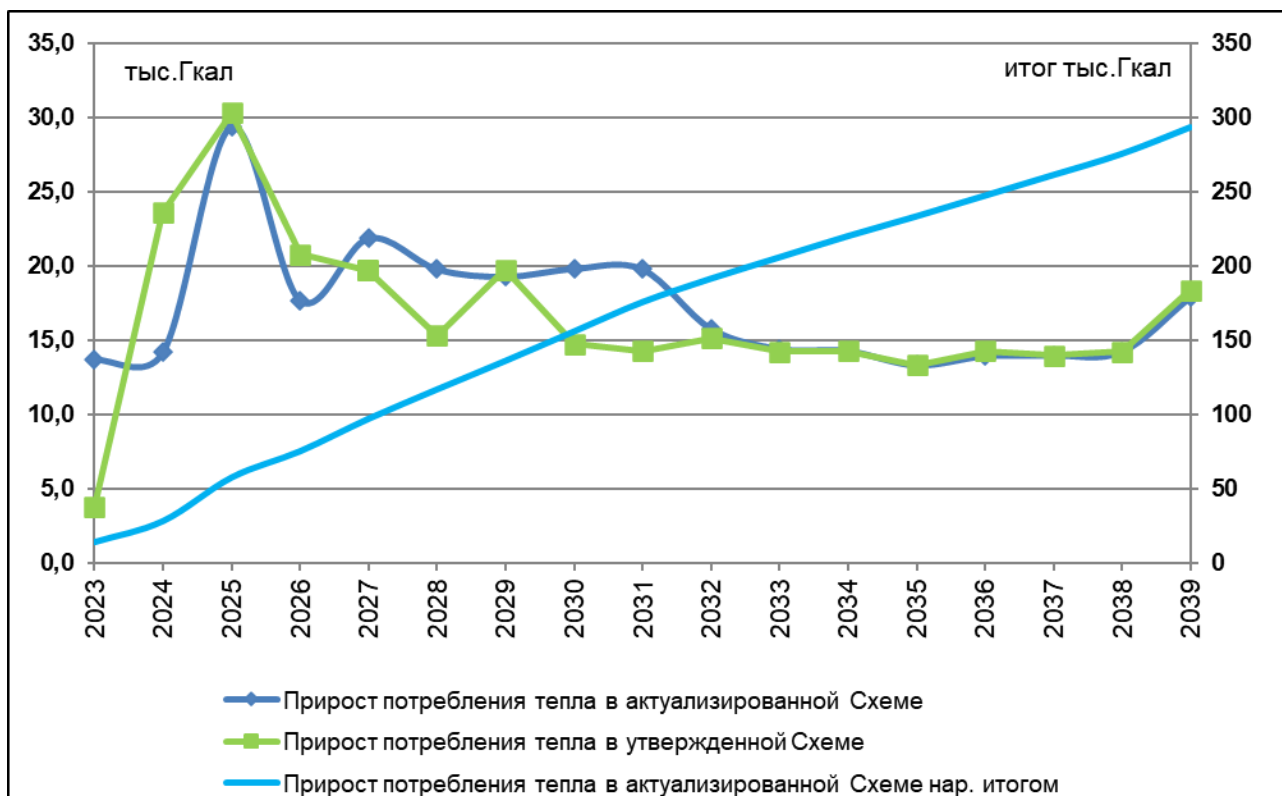


Рисунок 10. Приросты потребления тепловой энергии по годам в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения

Прирост потребления тепловой энергии нарастающим итогом в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения представлен на графике на рисунке 11.

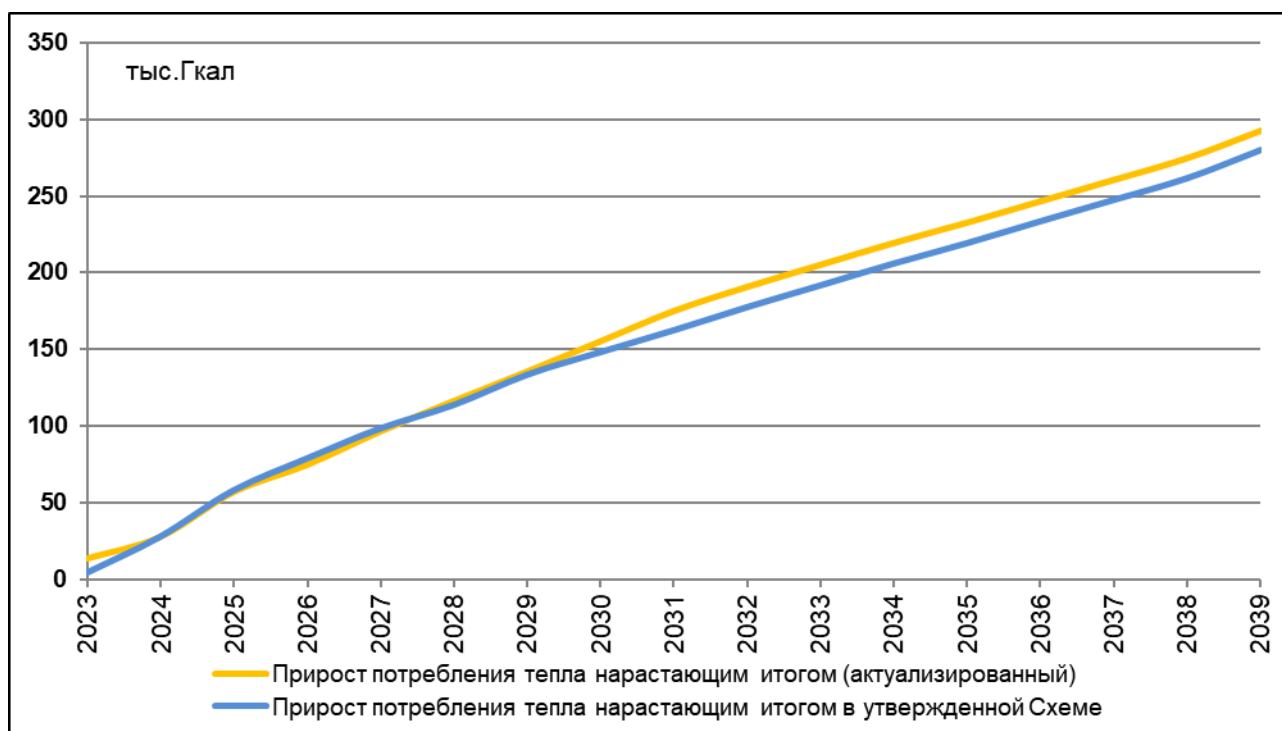


Рисунок 11. Прирост потребления тепловой энергии нарастающим итогом в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения

Прирост потребления тепловой энергии в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 22.

Таблица 22. Прирост потребления тепловой энергии в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

| Наименование Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|------------|------------|------------|------------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| Прирост по- требления тепловой энергии в жи- лом фонде, тыс.Гкал | – | – | – | 19,22 | 13,95 | 2,65 | 25,53 | 17,02 | 21,85 | 20,76 | 21,28 | 20,73 | 20,56 | 15,87 | 15,88 | 15,88 | 15,25 | 15,77 | 15,67 | 15,85 | 18,47 |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| отопление и вент., тыс.Гкал | – | – | – | 13,41 | 8,58 | 1,82 | 15,33 | 10,25 | 13,24 | 11,61 | 11,87 | 11,57 | 11,48 | 8,92 | 8,90 | 8,90 | 8,56 | 8,86 | 8,80 | 8,91 | 10,29 |
| ГВС, тыс.Гкал | – | – | – | 5,81 | 5,37 | 0,83 | 10,20 | 6,77 | 8,62 | 9,15 | 9,41 | 9,16 | 9,08 | 6,95 | 6,98 | 6,98 | 6,70 | 6,90 | 6,86 | 6,94 | 8,18 |
| накопитель- ным итогом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по посе- лению, тыс.Гкал | – | – | – | 19,22 | 33,17 | 35,82 | 61,35 | 78,37 | 100,22 | 120,98 | 142,26 | 162,98 | 183,54 | 199,41 | 215,29 | 231,16 | 246,41 | 262,18 | 277,84 | 293,70 | 312,16 |
| Прирост по ка- дастровым кварталам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11:05:103006 | – | – | – | – | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 |
| 11:05:103007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,144 | 4,144 | 4,144 | 4,144 | 4,144 | 4,144 | 8,288 |
| 11:05:103008 | – | – | – | – | 2,113 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,855 | 9,426 | 9,611 | 9,01 |
| 11:05:103009 | – | – | – | – | 6,66 | 0 | 3,47 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:103010 | – | – | – | – | 0 | 0 | 3,626 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:104001 | – | – | – | – | 1,038 | 0,883 | 1,677 | 0,128 | 0,128 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 11:05:104002 | – | – | – | – | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 11:05:105003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 7,322 | 7,808 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105006 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,504 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0 |
| 11:05:105011 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 1,254 | 0,627 | 1,254 | 1,254 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105021 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,621 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,146 | 0,475 | 0,475 | 0 |
| 11:05:105023 | – | – | – | – | 0 | 0 | 1,338 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:105024 | – | – | – | – | 2,113 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,08 | 5,04 | 5,04 | 5,503 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106003 | – | – | – | – | 0,468 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:106006 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------------|------------|------------|------------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| 11:05:106007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106012 | – | – | – | – | 0,354 | 0 | 4,474 | 1,317 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106016 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,501 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106017 | – | – | – | – | 0 | 0 | 2,71 | 2,45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106025 | – | – | – | – | 0 | 0,569 | 0 | 2,44 | 2,217 | 4,594 | 0,473 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106026 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,731 | 0,631 | 2,587 | 2,73 | 2,099 | 2,919 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106027 | – | – | – | – | 0 | 0 | 1,167 | 1,471 | 1,284 | 1,059 | 0,84 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106042 | – | – | – | – | 0 | 0 | 2,834 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:201022 | – | – | – | – | 0 | 0 | 2,341 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:201023 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,788 | 1,52 | 1,079 | 1,07 | 1,073 | 1,069 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:401007 | – | – | – | – | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | |
| 11:05:501005 | – | – | – | – | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | |
| 11:05:804001 | – | – | – | – | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | |

Снижение потребления тепловой энергии в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 23.

Таблица 23. Снижение потребления тепловой энергии в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|------------|------------|------------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| Снижение по- требления теп- ловой энергии в сносимых зданиях, тыс.Гкал | 0,52 | 0,50 | 0,44 | 0,69 | 1,53 | 1,34 | 3,28 | 2,22 | 2,06 | 3,34 | 2,61 | 2,22 | 2,33 | 3,04 | 2,77 | 2,90 | 3,24 | 3,30 | 3,06 | 3,01 | 3,19 | |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| отопление и вент., тыс.Гкал | 0,52 | 0,50 | 0,44 | 0,69 | 1,53 | 1,34 | 2,74 | 1,71 | 1,93 | 2,95 | 2,56 | 2,22 | 2,33 | 2,69 | 2,57 | 2,66 | 3,08 | 3,13 | 3,06 | 3,01 | 3,19 | |
| ГВС, тыс.Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,53 | 0,51 | 0,13 | 0,39 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,35 | 0,21 | 0,25 | 0,17 | 0,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| накопитель- ным итогом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по посе- лению, тыс.Гкал | 0,52 | 1,02 | 1,46 | 2,15 | 3,68 | 5,02 | 8,30 | 10,52 | 12,58 | 15,92 | 18,53 | 20,75 | 23,08 | 26,12 | 28,89 | 31,79 | 35,03 | 38,33 | 41,40 | 44,40 | 47,59 | |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------------|------------|------------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| Снижение по кадастровым кварталам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11:05:101001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1,594 | |
| 11:05:103004 | – | – | – | – | -0,047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105001 | – | – | – | – | -0,13 | 0 | -1,34 | 0 | 0 | -1,001 | -0,26 | -0,351 | -0,428 | -0,207 | -0,221 | -0,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105002 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,282 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105005 | – | – | – | – | -0,199 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,921 | -3,061 | -1,007 | -0,422 | |
| 11:05:105006 | – | – | – | – | -0,13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1,127 | -1,536 | -0,659 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,256 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105011 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,598 | 0 | -1,916 | -0,741 | -0,16 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105012 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,501 | -0,672 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105013 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,242 | -0,394 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105018 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,144 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105022 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,58 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105025 | – | – | – | – | -0,238 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,105 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1,707 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106004 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,303 | -0,372 | 0 | -1,618 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106020 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,116 | 0 | -0,251 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106025 | – | – | – | – | 0 | -1,34 | 0 | 0 | -0,179 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106026 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | -1,591 | -0,287 | 0 | -0,207 | 0 | -0,201 | -0,739 | -0,21 | -0,201 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106027 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,127 | 0 | 0 | -0,221 | -0,223 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106034 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,351 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106035 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,351 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106044 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,313 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106046 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106049 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,223 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106050 | – | – | – | – | -0,174 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,152 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106051 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,678 | -0,619 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107002 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,102 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,201 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107004 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,992 | -0,201 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107005 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | -0,427 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,695 | -0,337 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| 11:05:107008 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,199 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107009 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,27 | -0,511 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107012 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,105 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107013 | – | – | – | – | -0,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,235 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107017 | – | – | – | – | -0,405 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,55 | -0,102 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:107018 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,575 | -0,511 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1,847 | -0,295 |
| 11:05:107020 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,204 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,152 | -0,876 |
| 11:05:501003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,46 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Прирост потребления тепловой энергии в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 24.

Таблица 24. Прирост потребления тепловой энергии в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| Прирост потребления тепловой энергии в О/Д и произв. фонде, тыс.Гкал | – | – | – | 6,61 | 1,25 | 12,87 | 7,10 | 2,87 | 2,05 | 2,35 | 0,59 | 1,29 | 1,53 | 2,94 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,45 | 1,36 | 1,36 | 2,60 |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| отопление и вент., тыс.Гкал | – | – | – | 5,85 | 1,06 | 11,07 | 6,23 | 2,45 | 1,74 | 1,93 | 0,48 | 1,06 | 1,26 | 2,41 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,19 | 1,11 | 1,11 | 2,13 |
| ГВС, тыс.Гкал | – | – | – | 0,76 | 0,19 | 1,81 | 0,88 | 0,42 | 0,32 | 0,42 | 0,11 | 0,23 | 0,27 | 0,53 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,26 | 0,24 | 0,24 | 0,47 |
| Прирост накопительным итогом, тыс.Гкал | – | – | – | 6,61 | 7,86 | 20,73 | 27,84 | 30,70 | 32,76 | 35,11 | 35,70 | 36,99 | 38,52 | 41,46 | 42,76 | 44,05 | 45,35 | 46,81 | 48,16 | 49,52 | 52,12 |
| Прирост по кадастровым кварталам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11:05:102021 | – | – | – | – | 0 | 0,552 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:103007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 2,598 |
| 11:05:103008 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,764 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,154 | 0,059 | 0,059 | 0 |
| 11:05:104001 | – | – | – | – | 0,177 | 0 | 0 | 0,301 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|------------|------------|------------|------------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| 11:05:105001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,212 | 0,684 | 0,684 | 0,588 | 0,588 | 0,588 | 0,588 | 0,588 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105011 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,703 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105012 | – | – | – | – | 0 | 0 | 2,054 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105018 | – | – | – | – | 0 | 9,578 | 2,086 | 0 | 1,37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105021 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,352 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105022 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,94 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105023 | – | – | – | – | 0,164 | 0 | 0,359 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,393 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106002 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,463 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106020 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 1,095 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106032 | – | – | – | – | 0 | 0,043 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106034 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,411 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106037 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0,239 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106042 | – | – | – | – | 0,835 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107002 | – | – | – | – | 0 | 0,265 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,441 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107013 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,684 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:201006 | – | – | – | – | 0,075 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:201015 | – | – | – | – | 0 | 0,203 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:201022 | – | – | – | – | 0 | 2,054 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:501004 | – | – | – | – | 0 | 0,179 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:501005 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0,547 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

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 25.

Таблица 25. 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| Общий прирост потребления тепла на отопление, | – | – | – | 25,14 | 13,67 | 14,18 | 29,36 | 17,67 | 21,85 | 19,77 | 19,26 | 19,80 | 19,76 | 15,77 | 14,41 | 14,27 | 13,31 | 13,92 | 13,96 | 14,20 | 17,88 | |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| вент. и ГВС, тыс.Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| в том числе: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| отопление и вентиляция, тыс.Гкал | – | – | – | 18,57 | 8,11 | 11,55 | 18,82 | 10,99 | 13,04 | 10,59 | 9,79 | 10,41 | 10,41 | 8,65 | 7,40 | 7,31 | 6,55 | 6,93 | 6,86 | 7,02 | 9,23 | |
| ГВС, тыс.Гкал | – | – | – | 6,57 | 5,56 | 2,63 | 10,54 | 6,68 | 8,81 | 9,18 | 9,47 | 9,39 | 9,36 | 7,12 | 7,00 | 6,96 | 6,76 | 6,99 | 7,11 | 7,18 | 8,65 | |
| накопительным итогом: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по поселению, тыс.Гкал | – | – | – | 25,14 | 38,81 | 52,99 | 82,34 | 100,01 | 121,86 | 141,63 | 160,89 | 180,69 | 200,45 | 216,22 | 230,63 | 244,90 | 258,21 | 272,12 | 286,09 | 300,29 | 318,17 | |
| Прирост по кадастровым кварталам: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11:05:101001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1,594 | |
| 11:05:102021 | – | – | – | – | 0 | 0,552 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:103004 | – | – | – | – | -0,047 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:103006 | – | – | – | – | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | 0,156 | |
| 11:05:103007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,443 | 5,443 | 5,443 | 5,443 | 5,443 | 5,443 | 10,886 | |
| 11:05:103008 | – | – | – | – | 2,113 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,764 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 9,01 | 10,009 | 9,485 | 9,67 | 9,01 | |
| 11:05:103009 | – | – | – | – | 6,66 | 0 | 3,47 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:103010 | – | – | – | – | 0 | 0 | 3,626 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:104001 | – | – | – | – | 1,215 | 0,883 | 1,677 | 0,429 | 0,128 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | |
| 11:05:104002 | – | – | – | – | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | |
| 11:05:105001 | – | – | – | – | -0,13 | 0 | -1,128 | 0,684 | 0,684 | -0,413 | 0,328 | 0,237 | 0,16 | 0,381 | -0,221 | -0,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105002 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,282 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 7,322 | 7,808 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105005 | – | – | – | – | -0,199 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,921 | -3,061 | -1,007 | -0,422 | |
| 11:05:105006 | – | – | – | – | -0,13 | 0 | 0 | 0 | 0,504 | 0,45 | 0,45 | -0,677 | -1,086 | -0,209 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0 | |
| 11:05:105007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,256 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105011 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,696 | 0,696 | 0,098 | 1,254 | -1,289 | 1,216 | 1,094 | 0,627 | 0,627 | 0,627 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105012 | – | – | – | – | 0 | 0 | 2,054 | 0 | -0,501 | -0,672 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105013 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,242 | -0,394 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105018 | – | – | – | – | 0 | 9,578 | 2,086 | 0 | 1,37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,144 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| 11:05:105021 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,973 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,146 | 0,475 | 0,475 | 0 | |
| 11:05:105022 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,94 | 0 | 0 | 0 | -0,58 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105023 | – | – | – | – | 0,164 | 0 | 1,697 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105024 | – | – | – | – | 2,113 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,08 | 5,04 | 5,04 | 5,503 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:105025 | – | – | – | – | -0,238 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,105 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1,707 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,393 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106002 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,463 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106003 | – | – | – | – | 0,468 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106004 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,303 | -0,372 | 0 | -1,618 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106006 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106012 | – | – | – | – | 0,354 | 0 | 4,474 | 1,317 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106016 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,501 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106017 | – | – | – | – | 0 | 0 | 2,71 | 2,45 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106020 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,116 | 1,095 | -0,251 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106025 | – | – | – | – | 0 | -0,771 | 0 | 2,44 | 2,038 | 4,594 | 0,473 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106026 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | -1,591 | 3,444 | 0,631 | 2,38 | 2,73 | 1,898 | 2,18 | -0,21 | -0,201 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106027 | – | – | – | – | 0 | 0 | 1,04 | 1,471 | 1,284 | 0,838 | 0,617 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106032 | – | – | – | – | 0 | 0,043 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106034 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,06 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106035 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,351 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106037 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0,239 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106042 | – | – | – | – | 0,835 | 0 | 2,834 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106044 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,313 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106046 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106049 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,223 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106050 | – | – | – | – | -0,174 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,152 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:106051 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107001 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,678 | -0,619 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107002 | – | – | – | – | 0 | 0,265 | 0 | 0 | 0 | -0,102 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,201 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0,441 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107004 | – | – | – | – | 0 | 0 | -0,992 | -0,201 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

| Наименование / Кадастровый квартал | Ретроспективный период | | | | | Перспективный период | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|----------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | |
| 11:05:107005 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | -0,427 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107007 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,695 | -0,337 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107008 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,199 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107009 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,27 | -0,511 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107012 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,105 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107013 | – | – | – | – | -0,21 | 0 | 0,684 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,235 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107017 | – | – | – | – | -0,405 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,55 | -0,102 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:107018 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,575 | -0,511 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1,847 | -0,295 | |
| 11:05:107020 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,204 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,152 | -0,876 | |
| 11:05:201006 | – | – | – | – | 0,075 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:201015 | – | – | – | – | 0 | 0,203 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:201022 | – | – | – | – | 0 | 2,054 | 2,341 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:201023 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,788 | 1,52 | 1,079 | 1,07 | 1,073 | 1,069 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:401007 | – | – | – | – | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,486 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | |
| 11:05:501003 | – | – | – | – | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,46 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:501004 | – | – | – | – | 0 | 0,179 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| 11:05:501005 | – | – | – | – | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,782 | 0,235 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | |
| 11:05:804001 | – | – | – | – | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,235 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | |

1.2.2.3. Прогнозы приростов объемов потребления теплоносителя с разделением по видам теплотребления в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 26.

Таблица 26. Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|---------------------------|---|------|-------|----------------|------|-------|----------------|-----|-------|----------------|------|-------|----------------|------|-------|----------------|------|-------|
| | | 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 |
| 1 | ТЭЦ СЛПК | 11,73 | 0,63 | 12,36 | 8,57 | 1,82 | 10,39 | 0 | 0 | 0 | 13,79 | 2,56 | 16,35 | 10,56 | 2,56 | 13,12 | 7,37 | 1,85 | 9,22 |

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|-------|-------|-------------------|-------|-------|-------------------|-------|-------|-------------------|-------|--------|
| | | 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 |
| – | Итого по источникам с комбин. выработ- кой тепл. и эл. эн. | 11,73 | 0,63 | 12,36 | 8,57 | 1,82 | 10,39 | 0 | 0 | 0 | 13,79 | 2,56 | 16,35 | 10,56 | 2,56 | 13,12 | 7,37 | 1,85 | 9,22 |
| 4 | ЦВК | -0,65 | 0,39 | -0,26 | 57,65 | 11,45 | 69,1 | 51,58 | 10,17 | 61,75 | 50,39 | 12,91 | 63,3 | 11,84 | 6,49 | 18,33 | 4,11 | 4,52 | 8,63 |
| 2 | кот. Аэропорт | 0 | 0 | 0 | -12,9 | -0,49 | -13,39 | -9,12 | 0 | -9,12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Больничный го- родок | 117,76 | 6,92 | 124,68 | 25,96 | 1,4 | 27,36 | 0 | 0 | 0 | 16,8 | 1 | 17,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Верхний Чов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | кот. ООО "Агро- Тепло" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 | 1,5 | 22,5 | 72 | 19,2 | 91,2 |
| 4 | кот. Орбита | 0 | 0 | 0 | 12,32 | 0,03 | 12,35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | кот. Панева, 1/2 | 7,78 | 1,04 | 8,82 | 15,31 | 2,34 | 17,65 | 3,7 | 0,22 | 3,92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Серова | 0 | 0 | 0 | 8,4 | 0,5 | 8,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Школьная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по котельным | 124,89 | 8,35 | 133,24 | 106,74 | 15,23 | 121,97 | 46,16 | 10,39 | 56,55 | 67,19 | 13,91 | 81,1 | 32,84 | 7,99 | 40,83 | 76,11 | 23,72 | 99,83 |
| – | Перспективные ис- точники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого | 136,62 | 8,98 | 145,6 | 115,31 | 17,05 | 132,36 | 46,16 | 10,39 | 56,55 | 80,98 | 16,47 | 97,45 | 43,4 | 10,55 | 53,95 | 83,48 | 25,57 | 109,05 |

Продолжение таблицы 26

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|------|-------|-------------------|------|-------|-------------------|------|-------|-------------------|-------|-------|-------------------|------|-------|-------------------|------|-------|
| | | 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 г. | | | 2035 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 |
| 1 | ТЭЦ СЛПК | 7,31 | 1,84 | 9,15 | 7,33 | 1,84 | 9,17 | 7,3 | 1,83 | 9,13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по источникам с комбин. выработ- кой тепл. и эл. эн. | 7,31 | 1,84 | 9,15 | 7,33 | 1,84 | 9,17 | 7,3 | 1,83 | 9,13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ЦВК | 7,88 | 4,36 | 12,24 | 6,32 | 3,88 | 10,2 | 20,57 | 5,04 | 25,61 | -0,94 | 1,24 | 0,3 | 0,69 | 1,3 | 1,99 | -10,48 | 0,74 | -9,74 |
| 2 | кот. Аэропорт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Больничный го- родок | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1,84 | -0,08 | -1,92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Верхний Чов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | кот. ООО "Агро- Тепло" | 72 | 19,2 | 91,2 | 72 | 19,2 | 91,2 | 72 | 19,2 | 91,2 | 72 | 19,2 | 91,2 | 72 | 19,2 | 91,2 | 72 | 19,2 | 91,2 |
| 4 | кот. Орбита | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|------------------------------|--|-------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|-------|-------|-------------------|-------|--------|
| | | 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 г. | | | 2035 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 |
| 7 | кот. Панева, 1/2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Серова | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -14,2 | -1,67 | -15,87 | -5,12 | -0,75 | -5,87 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Школьная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -6,8 | 0 | -6,8 | -27,13 | -1,17 | -28,3 | -11,44 | -0,79 | -12,23 |
| – | Итого по котельным | 79,88 | 23,56 | 103,44 | 78,32 | 23,08 | 101,4 | 78,37 | 22,57 | 100,94 | 57,3 | 19,61 | 76,91 | 45,56 | 19,33 | 64,89 | 50,08 | 19,15 | 69,23 |
| – | Перспективные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 48,58 | 9,93 | 58,51 | 48,58 | 9,93 | 58,51 | 48,58 | 9,93 | 58,51 |
| – | Итого | 87,19 | 25,4 | 112,59 | 85,65 | 24,92 | 110,57 | 85,67 | 24,4 | 110,07 | 105,88 | 29,54 | 135,42 | 94,14 | 29,26 | 123,4 | 98,66 | 29,08 | 127,74 |

Окончание таблицы 26

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|-------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|--------|---------|
| | | 2036 г. | | | 2037 г. | | | 2038 г. | | | 2039 г. | | | 2024 – 2039 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 |
| 1 | ТЭЦ СЛПК | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73,96 | 14,93 | 88,89 |
| – | Итого по источникам с комбин. выработ- кой тепл. и эл. эн. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73,96 | 14,93 | 88,89 |
| 4 | ЦВК | -16,76 | 0,13 | -16,63 | -15,16 | 0,74 | -14,42 | -2,75 | 0,74 | -2,01 | -2,55 | 0 | -2,55 | 161,74 | 64,1 | 225,84 |
| 2 | кот. Аэропорт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -22,02 | -0,49 | -22,51 |
| 4 | кот. Больничный го- родок | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 158,68 | 9,24 | 167,92 |
| 4 | кот. Верхний Чов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -23,12 | 0 | -23,12 | -23,12 | 0 | -23,12 |
| 6 | кот. ООО "Агро- Тепло" | 81,12 | 20,95 | 102,07 | 76,3 | 20,05 | 96,35 | 77,88 | 20,4 | 98,28 | 72 | 19,2 | 91,2 | 832,3 | 216,5 | 1048,8 |
| 4 | кот. Орбита | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12,32 | 0,03 | 12,35 |
| 7 | кот. Панева, 1/2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26,79 | 3,6 | 30,39 |
| 4 | кот. Серова | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -29 | 0 | -29 | -17 | 0 | -17 | -56,92 | -1,92 | -58,84 |
| 4 | кот. Школьная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -45,37 | -1,96 | -47,33 |
| – | Итого по котельным | 64,36 | 21,08 | 85,44 | 61,14 | 20,79 | 81,93 | 46,13 | 21,14 | 67,27 | 29,33 | 19,2 | 48,53 | 1044,4 | 289,1 | 1333,5 |
| – | Перспективные источники | 48,58 | 9,93 | 58,51 | 48,58 | 9,93 | 58,51 | 48,58 | 9,93 | 58,51 | 97,16 | 19,86 | 117,02 | 388,64 | 79,44 | 468,08 |
| – | Итого | 112,94 | 31,01 | 143,95 | 109,72 | 30,72 | 140,44 | 94,71 | 31,07 | 125,78 | 126,49 | 39,06 | 165,55 | 1507 | 383,47 | 1890,47 |

1.2.2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства с учетом сноса в зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 27.

Таблица 27. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|---|------------|---------|----------------|------------|---------|----------------|------------|--------|----------------|------------|--------|----------------|------------|--------|----------------|------------|--------|
| | | 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 |
| 1 | ТЭЦ СЛПК | 0,7035 | 0,0375 | 0,741 | 0,5144 | 0,1094 | 0,6238 | 0 | 0 | 0 | 0,4139 | 0,0766 | 0,4905 | 0,3168 | 0,0766 | 0,3934 | 0,221 | 0,0556 | 0,2766 |
| – | Итого по источникам с комбин. выработкой тепл. и эл. эн. | 0,7035 | 0,0375 | 0,741 | 0,5144 | 0,1094 | 0,6238 | 0 | 0 | 0 | 0,4139 | 0,0766 | 0,4905 | 0,3168 | 0,0766 | 0,3934 | 0,221 | 0,0556 | 0,2766 |
| 4 | ЦВК | -0,0405 | 0,0236 | -0,0169 | 3,4597 | 0,6867 | 4,1464 | 3,0947 | 0,6097 | 3,7044 | 3,0239 | 0,7742 | 3,7981 | 0,7098 | 0,389 | 1,0988 | 0,2467 | 0,2703 | 0,517 |
| 2 | кот. Аэропорт | 0 | 0 | 0 | -0,3225 | -0,0121 | -0,3346 | -0,228 | 0 | -0,228 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Больничный городок | 2,9442 | 0,1728 | 3,117 | 0,649 | 0,035 | 0,684 | 0 | 0 | 0 | 0,42 | 0,025 | 0,445 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Верхний Чов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | кот. ООО "Агро-Тепло" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,525 | 0,0375 | 0,5625 | 1,8 | 0,48 | 2,28 |
| 4 | кот. Орбита | 0 | 0 | 0 | 0,308 | 0,0008 | 0,3088 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | кот. Панева, 1/2 | 0,1944 | 0,026 | 0,2204 | 0,3827 | 0,0585 | 0,4412 | 0,0924 | 0,0055 | 0,0979 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Серова | 0 | 0 | 0 | 0,21 | 0,0125 | 0,2225 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Школьная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по котельным | 3,0981 | 0,2224 | 3,3205 | 4,6869 | 0,7814 | 5,4683 | 2,9591 | 0,6152 | 3,5743 | 3,4439 | 0,7992 | 4,2431 | 1,2348 | 0,4265 | 1,6613 | 2,0467 | 0,7503 | 2,797 |
| – | персп. кот. Югид Чой | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | пристроенные котельные | 0 | 0 | 0 | 1,291 | 0,3109 | 1,6019 | 0,526 | 0,1186 | 0,6446 | 0,54 | 0,12 | 0,66 | 2,0136 | 0,537 | 2,5506 | 1,0068 | 0,2685 | 1,2753 |
| – | индивидуальные источники | 0,3836 | 0,0529 | 0,4365 | 0,3285 | 0,0496 | 0,3781 | 0,4965 | 0,0596 | 0,5561 | 0,3285 | 0,0496 | 0,3781 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 |
| – | Итого по перспективным, индивидуальным, прочим ист. | 0,3836 | 0,0529 | 0,4365 | 1,6195 | 0,3605 | 1,98 | 1,0225 | 0,1782 | 1,2007 | 0,8685 | 0,1696 | 1,0381 | 2,2872 | 0,5866 | 2,8738 | 1,2804 | 0,3181 | 1,5985 |
| – | Итого | 4,1852 | 0,3128 | 4,498 | 6,8208 | 1,2513 | 8,0721 | 3,9816 | 0,7934 | 4,775 | 4,7263 | 1,0454 | 5,7717 | 3,8388 | 1,0897 | 4,9285 | 3,5481 | 1,124 | 4,6721 |

Продолжение таблицы 27

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|--|---------------|--------|-------------------|---------------|--------|-------------------|---------------|---------|-------------------|---------------|---------|-------------------|---------------|---------|-------------------|---------------|---------|
| | | 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 г. | | | 2035 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 |
| 1 | ТЭЦ СЛПК | 0,2193 | 0,0551 | 0,2744 | 0,2199 | 0,0553 | 0,2752 | 0,219 | 0,055 | 0,274 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по источникам с комбин. выработкой теп- ловой и электрич. энергии | 0,2193 | 0,0551 | 0,2744 | 0,2199 | 0,0553 | 0,2752 | 0,219 | 0,055 | 0,274 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ЦВК | 0,4727 | 0,2613 | 0,734 | 0,3794 | 0,2327 | 0,6121 | 1,2331 | 0,3028 | 1,5359 | -0,0563 | 0,0741 | 0,0178 | 0,0413 | 0,0778 | 0,1191 | -0,6291 | 0,0444 | -0,5847 |
| 2 | кот. Аэропорт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Больничный городок | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,046 | -0,002 | -0,048 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Верхний Чов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | кот. ООО "Агро-Тепло" | 1,8 | 0,48 | 2,28 | 1,8 | 0,48 | 2,28 | 1,8 | 0,48 | 2,28 | 1,8 | 0,48 | 2,28 | 1,8 | 0,48 | 2,28 | 1,8 | 0,48 | 2,28 |
| 4 | кот. Орбита | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | кот. Панева, 1/2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Серова | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,355 | -0,0418 | -0,3968 | -0,128 | -0,0188 | -0,1468 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Школьная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,17 | 0 | -0,17 | -0,6783 | -0,0294 | -0,7077 | -0,286 | -0,0198 | -0,3058 |
| – | Итого по котельным | 2,2727 | 0,7413 | 3,014 | 2,1794 | 0,7127 | 2,8921 | 2,6781 | 0,741 | 3,4191 | 1,3997 | 0,5333 | 1,933 | 1,163 | 0,5284 | 1,6914 | 0,8849 | 0,5046 | 1,3895 |
| – | персп. кот. Югид Чой | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,2144 | 0,2484 | 1,4628 | 1,2144 | 0,2484 | 1,4628 | 1,2144 | 0,2484 | 1,4628 |
| – | пристроенные котельные | 1,0068 | 0,2685 | 1,2753 | 1,0995 | 0,2932 | 1,3927 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | индивидуальные источники | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2365 | 0,0496 | 0,2861 | 0,0694 | 0,0496 | 0,119 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 |
| – | Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепл. энергии | 1,2804 | 0,3181 | 1,5985 | 1,3731 | 0,3428 | 1,7159 | 0,2365 | 0,0496 | 0,2861 | 1,2838 | 0,298 | 1,5818 | 1,488 | 0,298 | 1,786 | 1,488 | 0,298 | 1,786 |
| – | Итого | 3,7724 | 1,1145 | 4,8869 | 3,7724 | 1,1108 | 4,8832 | 3,1336 | 0,8456 | 3,9792 | 2,6835 | 0,8313 | 3,5148 | 2,651 | 0,8264 | 3,4774 | 2,3729 | 0,8026 | 3,1755 |

Продолжение таблицы 27

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|---------------|---------|-------------------|---------------|---------|-------------------|---------------|---------|-------------------|---------------|--------|-------------------|---------------|---------|
| | | 2036 г. | | | 2037 г. | | | 2038 г. | | | 2039 г. | | | 2024 - 2039 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 |
| 1 | ТЭЦ СЛПК | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,8278 | 0,5211 | 3,3489 |
| – | Итого по источникам с комбин. выработкой тепловой и электрич. энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,8278 | 0,5211 | 3,3489 |
| 4 | ЦВК | -1,0048 | 0,008 | -0,9968 | -0,9101 | 0,0444 | -0,8657 | -0,1651 | 0,0444 | -0,1207 | -0,153 | 0 | -0,153 | 9,7024 | 3,8434 | 13,5458 |
| 2 | кот. Аэропорт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,5505 | -0,0121 | -0,5626 |

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии и ЕТО на каждом этапе прогнозного периода, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|--|---------------|--------|-------------------|---------------|--------|-------------------|---------------|--------|-------------------|---------------|--------|-------------------|---------------|---------|
| | | 2036 г. | | | 2037 г. | | | 2038 г. | | | 2039 г. | | | 2024 - 2039 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 |
| 4 | кот. Больничный городок | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,9672 | 0,2308 | 4,198 |
| 4 | кот. Верхний Чов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,578 | 0 | -0,578 | -0,578 | 0 | -0,578 |
| 6 | кот. ООО "Агро-Тепло" | 2,028 | 0,5239 | 2,5519 | 1,9075 | 0,5013 | 2,4088 | 1,9471 | 0,5101 | 2,4572 | 1,8 | 0,48 | 2,28 | 20,8076 | 5,4128 | 26,2204 |
| 4 | кот. Орбита | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,308 | 0,0008 | 0,3088 |
| 7 | кот. Панева, 1/2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,6695 | 0,09 | 0,7595 |
| 4 | кот. Серова | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,725 | 0 | -0,725 | -0,425 | 0 | -0,425 | -1,423 | -0,0481 | -1,4711 |
| 4 | кот. Школьная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1,1343 | -0,0492 | -1,1835 |
| – | Итого по котельным | 1,0232 | 0,5319 | 1,5551 | 0,9974 | 0,5457 | 1,5431 | 1,057 | 0,5545 | 1,6115 | 0,644 | 0,48 | 1,124 | 31,7689 | 9,4684 | 41,2373 |
| – | персп. кот. Югид Чой | 1,2144 | 0,2484 | 1,4628 | 1,2144 | 0,2484 | 1,4628 | 1,2144 | 0,2484 | 1,4628 | 2,4288 | 0,4968 | 2,9256 | 9,7152 | 1,9872 | 11,7024 |
| – | пристроенные котельные | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,4837 | 1,9167 | 9,4004 |
| – | индивидуальные источники | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 4,579 | 0,8069 | 5,3859 |
| – | Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепл. энергии | 1,488 | 0,298 | 1,786 | 1,488 | 0,298 | 1,786 | 1,488 | 0,298 | 1,786 | 2,7024 | 0,5464 | 3,2488 | 21,7779 | 4,7108 | 26,4887 |
| – | Итого | 2,5112 | 0,8299 | 3,3411 | 2,4854 | 0,8437 | 3,3291 | 2,545 | 0,8525 | 3,3975 | 3,3464 | 1,0264 | 4,3728 | 56,3746 | 14,7003 | 71,0749 |

1.2.2.5. Прогнозы приростов объемов потребления теплоносителя с разделением по видам теплотребления в зоне действия каждого из источников тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

Перспективные приросты часовых объемов потребления теплоносителя (горячей воды) на источниках тепловой энергии на циркуляцию в тепловых сетях за счет нового строительства с учетом сноса в существующих изолированных зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе прогнозного периода приведены в таблице 28.

Таблица 28. Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|------------------------------|--|------|-------|-------------------|------|-------|-------------------|-----|-------|-------------------|------|-------|-------------------|------|-------|-------------------|------|-------|
| | | 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 |
| 1 | ТЭЦ СЛПК | 11,73 | 0,63 | 12,36 | 8,57 | 1,82 | 10,39 | 0 | 0 | 0 | 13,79 | 2,56 | 16,35 | 10,56 | 2,56 | 13,12 | 7,37 | 1,85 | 9,22 |

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|-------|-------|-------------------|-------|-------|-------------------|-------|-------|-------------------|-------|--------|
| | | 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 |
| – | Итого по источникам с комбин. выработ- кой тепл. и эл. эн. | 11,73 | 0,63 | 12,36 | 8,57 | 1,82 | 10,39 | 0 | 0 | 0 | 13,79 | 2,56 | 16,35 | 10,56 | 2,56 | 13,12 | 7,37 | 1,85 | 9,22 |
| 4 | ЦВК | -0,65 | 0,39 | -0,26 | 57,65 | 11,45 | 69,1 | 51,58 | 10,17 | 61,75 | 50,39 | 12,91 | 63,3 | 11,84 | 6,49 | 18,33 | 4,11 | 4,52 | 8,63 |
| 2 | кот. Аэропорт | 0 | 0 | 0 | -12,9 | -0,49 | -13,39 | -9,12 | 0 | -9,12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Больничный го- родок | 117,76 | 6,92 | 124,68 | 25,96 | 1,4 | 27,36 | 0 | 0 | 0 | 16,8 | 1 | 17,8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Верхний Чов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | кот. ООО "Агро- Тепло" | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 21 | 1,5 | 22,5 | 72 | 19,2 | 91,2 |
| 4 | кот. Орбита | 0 | 0 | 0 | 12,32 | 0,03 | 12,35 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | кот. Панева, 1/2 | 7,78 | 1,04 | 8,82 | 15,31 | 2,34 | 17,65 | 3,7 | 0,22 | 3,92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Серова | 0 | 0 | 0 | 8,4 | 0,5 | 8,9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Школьная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по котельным | 124,89 | 8,35 | 133,24 | 106,74 | 15,23 | 121,97 | 46,16 | 10,39 | 56,55 | 67,19 | 13,91 | 81,1 | 32,84 | 7,99 | 40,83 | 76,11 | 23,72 | 99,83 |
| – | Перспективные ис- точники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого | 136,62 | 8,98 | 145,6 | 115,31 | 17,05 | 132,36 | 46,16 | 10,39 | 56,55 | 80,98 | 16,47 | 97,45 | 43,4 | 10,55 | 53,95 | 83,48 | 25,57 | 109,05 |

Продолжение таблицы 28

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|------|-------|-------------------|------|-------|-------------------|------|-------|-------------------|-------|-------|-------------------|------|-------|-------------------|------|-------|
| | | 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 г. | | | 2035 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 |
| 1 | ТЭЦ СЛПК | 7,31 | 1,84 | 9,15 | 7,33 | 1,84 | 9,17 | 7,3 | 1,83 | 9,13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| – | Итого по источникам с комбин. выработ- кой тепл. и эл. эн. | 7,31 | 1,84 | 9,15 | 7,33 | 1,84 | 9,17 | 7,3 | 1,83 | 9,13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | ЦВК | 7,88 | 4,36 | 12,24 | 6,32 | 3,88 | 10,2 | 20,57 | 5,04 | 25,61 | -0,94 | 1,24 | 0,3 | 0,69 | 1,3 | 1,99 | -10,48 | 0,74 | -9,74 |
| 2 | кот. Аэропорт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Больничный го- родок | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1,84 | -0,08 | -1,92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Верхний Чов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | кот. ООО "Агро- Тепло" | 72 | 19,2 | 91,2 | 72 | 19,2 | 91,2 | 72 | 19,2 | 91,2 | 72 | 19,2 | 91,2 | 72 | 19,2 | 91,2 | 72 | 19,2 | 91,2 |
| 4 | кот. Орбита | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | кот. Панева, 1/2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|------------------------------|--|-------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|-------|-------|-------------------|-------|--------|
| | | 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 г. | | | 2035 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 |
| 4 | кот. Серова | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -14,2 | -1,67 | -15,87 | -5,12 | -0,75 | -5,87 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | кот. Школьная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -6,8 | 0 | -6,8 | -27,13 | -1,17 | -28,3 | -11,44 | -0,79 | -12,23 |
| – | Итого по котельным | 79,88 | 23,56 | 103,44 | 78,32 | 23,08 | 101,4 | 78,37 | 22,57 | 100,94 | 57,3 | 19,61 | 76,91 | 45,56 | 19,33 | 64,89 | 50,08 | 19,15 | 69,23 |
| – | Перспективные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 48,58 | 9,93 | 58,51 | 48,58 | 9,93 | 58,51 | 48,58 | 9,93 | 58,51 |
| – | Итого | 87,19 | 25,4 | 112,59 | 85,65 | 24,92 | 110,57 | 85,67 | 24,4 | 110,07 | 105,88 | 29,54 | 135,42 | 94,14 | 29,26 | 123,4 | 98,66 | 29,08 | 127,74 |

Окончание таблицы 28

| № ЕТО | Источник тепловой энергии | Перспективное изменение часовых объёмов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м³/ч | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|-------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|-------|--------|-------------------|--------|---------|
| | | 2036 г. | | | 2037 г. | | | 2038 г. | | | 2039 г. | | | 2024 – 2039 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 |
| 1 | ТЭЦ СЛПК | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73,96 | 14,93 | 88,89 |
| – | Итого по источникам с комбин. выработкой тепл. и эл. эн. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 73,96 | 14,93 | 88,89 |
| 4 | ЦВК | -16,76 | 0,13 | -16,63 | -15,16 | 0,74 | -14,42 | -2,75 | 0,74 | -2,01 | -2,55 | 0 | -2,55 | 161,74 | 64,1 | 225,84 |
| 2 | кот. Аэропорт | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -22,02 | -0,49 | -22,51 |
| 4 | кот. Больничный городок | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 158,68 | 9,24 | 167,92 |
| 4 | кот. Верхний Чов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -23,12 | 0 | -23,12 | -23,12 | 0 | -23,12 |
| 6 | кот. ООО "Агро-Тепло" | 81,12 | 20,95 | 102,07 | 76,3 | 20,05 | 96,35 | 77,88 | 20,4 | 98,28 | 72 | 19,2 | 91,2 | 832,3 | 216,5 | 1048,8 |
| 4 | кот. Орбита | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12,32 | 0,03 | 12,35 |
| 7 | кот. Панева, 1/2 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26,79 | 3,6 | 30,39 |
| 4 | кот. Серова | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -29 | 0 | -29 | -17 | 0 | -17 | -56,92 | -1,92 | -58,84 |
| 4 | кот. Школьная | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -45,37 | -1,96 | -47,33 |
| – | Итого по котельным | 64,36 | 21,08 | 85,44 | 61,14 | 20,79 | 81,93 | 46,13 | 21,14 | 67,27 | 29,33 | 19,2 | 48,53 | 1044,4 | 289,1 | 1333,5 |
| – | Перспективные источники | 48,58 | 9,93 | 58,51 | 48,58 | 9,93 | 58,51 | 48,58 | 9,93 | 58,51 | 97,16 | 19,86 | 117,02 | 388,64 | 79,44 | 468,08 |
| – | Итого | 112,94 | 31,01 | 143,95 | 109,72 | 30,72 | 140,44 | 94,71 | 31,07 | 125,78 | 126,49 | 39,06 | 165,55 | 1507 | 383,47 | 1890,47 |

1.2.2.6. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Под расчетной понимается величина фактической тепловой нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии, которая была определена в Разделе 5 Главы 1 на основании данных посуточного учета.

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, в зонах действия которых прогнозируется прирост потребления тепловой энергии, на каждом этапе, включая уровень базового года, приведены в таблице 29.

В таблице 29 приведены данные для существующих источников теплоснабжения без учета мероприятий, приведенных в Главе 7 по закрытию источников теплоснабжения и переводу нагрузки потребителей.

Таблица 29. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

| № п/п | Источник тепловой энергии | Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии в горячей воде, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|---------------------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. |
| 1 | ТЭЦ СЛПК | 163,5 | 164,24 | 164,86 | 164,86 | 165,36 | 165,75 | 166,03 | 166,30 | 166,57 | 166,85 | 166,85 | 166,85 | 166,85 | 166,85 | 166,85 | 166,85 | 166,85 |
| 2 | ЦВК | 408,29 | 408,27 | 412,42 | 416,12 | 419,92 | 421,02 | 421,54 | 422,27 | 422,88 | 424,42 | 424,44 | 424,56 | 423,97 | 422,98 | 422,11 | 421,99 | 421,84 |
| 3 | кот. Аэропорт | 2,77 | 2,77 | 2,44 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |
| 4 | кот. Больничный городок | 20,3 | 23,42 | 24,10 | 24,10 | 24,55 | 24,55 | 24,55 | 24,55 | 24,55 | 24,55 | 24,50 | 24,50 | 24,50 | 24,50 | 24,50 | 24,50 | 24,50 |
| 5 | кот. Верхний Чов | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,82 | 4,24 |
| 6 | кот. ООО "Агро-Тепло" | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 46,15 | 48,43 | 50,71 | 52,99 | 55,27 | 57,55 | 59,83 | 62,11 | 64,66 | 67,07 | 69,53 | 71,81 |
| 7 | кот. Орбита | 27,29 | 27,29 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 |
| 8 | кот. Панева, 1/2 | 1,53 | 1,75 | 2,19 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| 9 | кот. Серова | 5,55 | 5,55 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,77 | 5,38 | 5,23 | 5,23 | 5,23 | 5,23 | 5,23 | 4,50 | 4,08 |
| 10 | кот. Школьная | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,71 | 7,54 | 6,83 | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 |

Примечание: по котельным «Аэропорт» и ООО «Агро-Тепло» приведены данные по договорным нагрузкам на коллекторах котельных поскольку отсутствуют данные посуточного учета и невозможно определить расчетные нагрузки

1.2.2.7. Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию

Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию в г.о. Сыктывкар с указанием процентного прироста относительно уровня базового года и с учётом сноса представлены в таблице 30.

Таблица 30. Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию

| № | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | Всего на 2039 год / Прирост к уровню 2022 г. |
|-----|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| 1 | Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч: | 7,510 | 0,986 | 6,858 | 8,170 | 5,521 | 5,188 | 3,798 | 4,790 | 3,612 | 3,491 | 3,815 | 3,467 | 3,477 | 3,176 | 3,428 | 3,329 | 3,398 | 4,498 | -3,01 |
| 1.1 | Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч | 5,55 | 1,0754 | 3,5264 | 7,3596 | 5,6245 | 5,2361 | 4,1628 | 5,537 | 4,0048 | 3,846 | 3,8935 | 4,0068 | 4,055 | 3,8963 | 4,1194 | 4,0063 | 4,0547 | 4,8263 | -0,72 |
| 1.2 | Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч | 2,21 | 0,47 | 3,82 | 1,87 | 0,58 | 0,67 | 0,75 | 0,19 | 0,41 | 0,49 | 0,94 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,46 | 0,43 | 0,43 | 0,83 | -1,38 |
| 2 | Общая тепловая нагрузка потребителей в сетевой воде, включая индивидуальные, Гкал/ч, в т.ч.: | -0,78 | 0,21 | 7,06 | 15,23 | 20,75 | 25,94 | 29,74 | 34,53 | 38,14 | 41,63 | 45,45 | 48,91 | 52,39 | 55,57 | 58,99 | 62,32 | 65,72 | 70,22 | 71,00 |
| 2.1 | Общая тепловая нагрузка на отопление и вент., Гкал/ч | -0,78 | 0,01 | 6,05 | 12,85 | 17,40 | 21,65 | 24,59 | 28,23 | 31,00 | 33,67 | 36,67 | 39,32 | 41,97 | 44,34 | 46,92 | 49,41 | 51,95 | 55,40 | 56,18 |
| 2.2 | Общая тепловая нагрузка на ГВС (средн.), Гкал/ч | 0,00 | 0,19 | 1,01 | 2,38 | 3,36 | 4,29 | 5,15 | 6,30 | 7,14 | 7,96 | 8,77 | 9,60 | 10,42 | 11,23 | 12,07 | 12,92 | 13,77 | 14,82 | 14,82 |
| 3 | Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,00 | 1,08 | 4,60 | 11,96 | 17,59 | 22,82 | 26,98 | 32,52 | 36,53 | 40,37 | 44,27 | 48,27 | 52,33 | 56,22 | 60,34 | 64,35 | 68,40 | 73,23 | 73,23 |
| 3.1 | Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч | 0,00 | 0,90 | 3,81 | 9,83 | 14,45 | 18,77 | 22,08 | 26,48 | 29,67 | 32,73 | 35,82 | 39,01 | 42,24 | 45,34 | 48,62 | 51,82 | 55,05 | 58,88 | 58,88 |
| 3.2 | Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС (средн.), Гкал/ч | 0 | 0,1728 | 0,7948 | 2,1334 | 3,1369 | 4,0536 | 4,9018 | 6,043 | 6,8615 | 7,6466 | 8,4417 | 9,2611 | 10,0893 | 10,8841 | 11,7195 | 12,5343 | 13,3579 | 14,3519 | 14,35 |
| 4 | Тепловая нагрузка потребителей в ОДФ и производственном фонде, Гкал/ч, в т.ч.: | 0,00 | 0,34 | 3,96 | 5,83 | 6,41 | 7,07 | 7,82 | 8,01 | 8,42 | 8,91 | 9,85 | 10,26 | 10,67 | 11,09 | 11,55 | 11,98 | 12,42 | 13,25 | 13,25 |
| 4.1 | Тепловая нагрузка потребителей в ОДФ и производственном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч | 0,00 | 0,32 | 3,74 | 5,52 | 6,06 | 6,69 | 7,39 | 7,57 | 7,95 | 8,41 | 9,28 | 9,67 | 10,06 | 10,44 | 10,88 | 11,28 | 11,68 | 12,46 | 12,46 |
| 4.2 | Тепловая нагрузка потребителей в ОДФ и производственном фонде на ГВС (средн.), Гкал/ч | 0 | 0,0192 | 0,2153 | 0,3078 | 0,3403 | 0,3778 | 0,4278 | 0,4403 | 0,4678 | 0,5003 | 0,5628 | 0,5904 | 0,618 | 0,6456 | 0,6765 | 0,7054 | 0,7343 | 0,7895 | 0,79 |

| № | 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. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | Всего на 2039 год / Прирост к уровню 2022 г. |
|-----|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|
| 5 | Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс. Гкал | 0,00 | 3,95 | 17,20 | 45,09 | 66,29 | 85,93 | 102,22 | 123,96 | 139,64 | 154,70 | 169,95 | 185,64 | 201,52 | 216,77 | 232,87 | 248,54 | 264,39 | 283,34 | 283,34 |
| 5.1 | Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал | 0,00 | 2,49 | 10,50 | 27,11 | 39,86 | 51,78 | 60,92 | 73,05 | 81,84 | 90,28 | 98,83 | 107,63 | 116,53 | 125,08 | 134,14 | 142,95 | 151,86 | 162,44 | 162,44 |
| 5.2 | Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс. Гкал | 0,0 | 1,5 | 6,7 | 18,0 | 26,4 | 34,1 | 41,3 | 50,9 | 57,8 | 64,4 | 71,1 | 78,0 | 85,0 | 91,7 | 98,7 | 105,6 | 112,5 | 120,9 | 120,90 |
| 6 | Потребление тепловой энергии в ОДФ и производственном фонде, тыс. Гкал | 0,00 | 1,05 | 12,14 | 17,82 | 19,60 | 21,65 | 24,00 | 24,59 | 25,88 | 27,41 | 30,35 | 31,65 | 32,95 | 34,25 | 35,70 | 37,06 | 38,42 | 41,01 | 41,01 |
| 6.1 | Потребление тепловой энергии в ОДФ и производственном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал | 0,00 | 0,89 | 10,33 | 15,22 | 16,73 | 18,47 | 20,40 | 20,88 | 21,94 | 23,20 | 25,61 | 26,68 | 27,74 | 28,81 | 30,00 | 31,12 | 32,23 | 34,36 | 34,36 |
| 6.2 | Потребление тепловой энергии в ОДФ и производственном фонде на ГВС, тыс. Гкал | 0,00 | 0,16 | 1,81 | 2,59 | 2,87 | 3,18 | 3,60 | 3,71 | 3,94 | 4,21 | 4,74 | 4,97 | 5,21 | 5,44 | 5,70 | 5,94 | 6,19 | 6,65 | 6,65 |
| 7 | Общее потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | -2,15 | 1,66 | 25,22 | 55,51 | 76,27 | 95,90 | 111,20 | 130,92 | 145,68 | 159,94 | 175,09 | 189,31 | 203,58 | 216,89 | 231,14 | 245,10 | 259,31 | 277,66 | 279,81 |
| 7.1 | Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс. Гкал | -2,15 | 0,03 | 16,70 | 35,46 | 48,00 | 59,72 | 67,85 | 77,89 | 85,52 | 92,89 | 101,17 | 108,46 | 115,78 | 122,32 | 129,45 | 136,30 | 143,32 | 152,84 | 154,99 |
| 7.2 | Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал | 0,00 | 1,63 | 8,52 | 20,05 | 28,27 | 36,18 | 43,35 | 53,03 | 60,16 | 67,04 | 73,92 | 80,85 | 87,81 | 94,57 | 101,69 | 108,80 | 115,98 | 124,82 | 124,82 |

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 таблице 31.

Таблица 31. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения

| Кадастровый квартал | Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------|---|------------|--------|----------------|------------|--------|----------------|------------|--------|----------------|------------|--------|----------------|------------|--------|----------------|------------|--------|
| | 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 |
| 11:05:103006 | 0,0437 | 0,0066 | 0,0503 | 0,0437 | 0,0066 | 0,0503 | 0,0437 | 0,0066 | 0,0503 | 0,0437 | 0,0066 | 0,0503 | 0,0364 | 0,0066 | 0,043 | 0,0364 | 0,0066 | 0,043 |
| 11:05:104001 | 0,0318 | 0,0048 | 0,0366 | 0,0318 | 0,0048 | 0,0366 | 0,0318 | 0,0048 | 0,0366 | 0,0318 | 0,0048 | 0,0366 | 0,0265 | 0,0048 | 0,0313 | 0,0265 | 0,0048 | 0,0313 |
| 11:05:104002 | 0,0159 | 0,0024 | 0,0183 | 0,0159 | 0,0024 | 0,0183 | 0,0159 | 0,0024 | 0,0183 | 0,0159 | 0,0024 | 0,0183 | 0,0132 | 0,0024 | 0,0156 | 0,0132 | 0,0024 | 0,0156 |
| 11:05:107017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:401007 | 0,1207 | 0,0182 | 0,1389 | 0,1207 | 0,0182 | 0,1389 | 0,1207 | 0,0182 | 0,1389 | 0,1207 | 0,0182 | 0,1389 | 0,1005 | 0,0182 | 0,1187 | 0,1005 | 0,0182 | 0,1187 |
| 11:05:501003 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:501004 | 0,0551 | 0,0033 | 0,0584 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:501005 | 0,0582 | 0,0088 | 0,067 | 0,0582 | 0,0088 | 0,067 | 0,2262 | 0,0188 | 0,245 | 0,0582 | 0,0088 | 0,067 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 |
| 11:05:804001 | 0,0582 | 0,0088 | 0,067 | 0,0582 | 0,0088 | 0,067 | 0,0582 | 0,0088 | 0,067 | 0,0582 | 0,0088 | 0,067 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 |
| Общий итог | 0,3836 | 0,0529 | 0,4365 | 0,3285 | 0,0496 | 0,3781 | 0,4965 | 0,0596 | 0,5561 | 0,3285 | 0,0496 | 0,3781 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 |

Продолжение таблицы 31

| Кадастровый квартал | Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------|---|------------|--------|----------------|------------|--------|----------------|------------|---------|----------------|------------|--------|----------------|------------|--------|----------------|------------|--------|
| | 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 г. | | | 2035 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 |
| 11:05:103006 | 0,0364 | 0,0066 | 0,043 | 0,0364 | 0,0066 | 0,043 | 0,0364 | 0,0066 | 0,043 | 0,0364 | 0,0066 | 0,043 | 0,0364 | 0,0066 | 0,043 | 0,0364 | 0,0066 | 0,043 |
| 11:05:104001 | 0,0265 | 0,0048 | 0,0313 | 0,0265 | 0,0048 | 0,0313 | 0,0265 | 0,0048 | 0,0313 | 0,0265 | 0,0048 | 0,0313 | 0,0265 | 0,0048 | 0,0313 | 0,0265 | 0,0048 | 0,0313 |
| 11:05:104002 | 0,0132 | 0,0024 | 0,0156 | 0,0132 | 0,0024 | 0,0156 | 0,0132 | 0,0024 | 0,0156 | 0,0132 | 0,0024 | 0,0156 | 0,0132 | 0,0024 | 0,0156 | 0,0132 | 0,0024 | 0,0156 |
| 11:05:107017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,0371 | 0 | -0,0371 | -0,0371 | 0 | -0,037 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:401007 | 0,1005 | 0,0182 | 0,1187 | 0,1005 | 0,0182 | 0,1187 | 0,1005 | 0,0182 | 0,1187 | 0,1005 | 0,0182 | 0,1187 | 0,1005 | 0,0182 | 0,1187 | 0,1005 | 0,0182 | 0,1187 |
| 11:05:501003 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,1671 | 0 | -0,167 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:501004 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:501005 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 |
| 11:05:804001 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 |
| Общий итог | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2365 | 0,0496 | 0,2861 | 0,0694 | 0,0496 | 0,119 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 |

Окончание таблицы 31

| Кадастровый квартал | Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|---|---------------|--------|-------------------|---------------|--------|-------------------|---------------|--------|-------------------|---------------|--------|-------------------|---------------|---------|
| | 2036 г. | | | 2037 г. | | | 2038 г. | | | 2039 г. | | | 2024 - 2039 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 |
| 11:05:103006 | 0,0364 | 0,0066 | 0,043 | 0,0364 | 0,0066 | 0,043 | 0,0364 | 0,0066 | 0,043 | 0,0364 | 0,0066 | 0,043 | 0,6116 | 0,1056 | 0,7172 |
| 11:05:104001 | 0,0265 | 0,0048 | 0,0313 | 0,0265 | 0,0048 | 0,0313 | 0,0265 | 0,0048 | 0,0313 | 0,0265 | 0,0048 | 0,0313 | 0,4452 | 0,0768 | 0,522 |
| 11:05:104002 | 0,0132 | 0,0024 | 0,0156 | 0,0132 | 0,0024 | 0,0156 | 0,0132 | 0,0024 | 0,0156 | 0,0132 | 0,0024 | 0,0156 | 0,222 | 0,0384 | 0,2604 |
| 11:05:107017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,0742 | 0 | -0,0742 |
| 11:05:401007 | 0,1005 | 0,0182 | 0,1187 | 0,1005 | 0,0182 | 0,1187 | 0,1005 | 0,0182 | 0,1187 | 0,1005 | 0,0182 | 0,1187 | 1,6888 | 0,2912 | 1,98 |
| 11:05:501003 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,1671 | 0 | -0,1671 |
| 11:05:501004 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,0551 | 0,0033 | 0,0584 |
| 11:05:501005 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,9828 | 0,1508 | 1,1336 |
| 11:05:804001 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,0485 | 0,0088 | 0,0573 | 0,8148 | 0,1408 | 0,9556 |
| Общий итог | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 0,2736 | 0,0496 | 0,3232 | 4,579 | 0,8069 | 5,3859 |

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 32.

Таблица 32. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения

| Кадастровый квартал | Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------|---|-------|-------|----------------|-------|-------|----------------|-------|-------|----------------|-------|-------|----------------|-------|-------|----------------|-------|-------|
| | 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 |
| 11:05:103006 | 0,121 | 0,056 | 0,177 | 0,121 | 0,056 | 0,177 | 0,121 | 0,056 | 0,177 | 0,121 | 0,056 | 0,177 | 0,1 | 0,056 | 0,156 | 0,1 | 0,056 | 0,156 |
| 11:05:104001 | 0,088 | 0,04 | 0,128 | 0,088 | 0,04 | 0,128 | 0,088 | 0,04 | 0,128 | 0,088 | 0,04 | 0,128 | 0,073 | 0,04 | 0,113 | 0,073 | 0,04 | 0,113 |
| 11:05:104002 | 0,044 | 0,02 | 0,064 | 0,044 | 0,02 | 0,064 | 0,044 | 0,02 | 0,064 | 0,044 | 0,02 | 0,064 | 0,036 | 0,02 | 0,056 | 0,036 | 0,02 | 0,056 |
| 11:05:107017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:401007 | 0,333 | 0,153 | 0,486 | 0,333 | 0,153 | 0,486 | 0,333 | 0,153 | 0,486 | 0,333 | 0,153 | 0,486 | 0,277 | 0,153 | 0,43 | 0,277 | 0,153 | 0,43 |
| 11:05:501003 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:501004 | 0,152 | 0,027 | 0,179 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:501005 | 0,161 | 0,074 | 0,235 | 0,161 | 0,074 | 0,235 | 0,624 | 0,158 | 0,782 | 0,161 | 0,074 | 0,235 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 |
| 11:05:804001 | 0,161 | 0,074 | 0,235 | 0,161 | 0,074 | 0,235 | 0,161 | 0,074 | 0,235 | 0,161 | 0,074 | 0,235 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 |
| Общий итог | 1,06 | 0,444 | 1,504 | 0,908 | 0,417 | 1,325 | 1,371 | 0,501 | 1,872 | 0,908 | 0,417 | 1,325 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 0,754 | 0,417 | 1,171 |

Продолжение таблицы 32

| Кадастровый квартал | Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------|---|-------|-------|----------------|-------|-------|----------------|-------|--------|----------------|-------|--------|----------------|-------|-------|----------------|------|-------|
| | 2030 г. | | | 2031 г. | | | 2032 г. | | | 2033 г. | | | 2034 г. | | | 2035 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 |
| 11:05:103006 | 0,1 | 0,056 | 0,156 | 0,1 | 0,056 | 0,156 | 0,1 | 0,056 | 0,156 | 0,1 | 0,056 | 0,156 | 0,1 | 0,056 | 0,156 | 0,1 | 0,06 | 0,156 |
| 11:05:104001 | 0,073 | 0,04 | 0,113 | 0,073 | 0,04 | 0,113 | 0,073 | 0,04 | 0,113 | 0,073 | 0,04 | 0,113 | 0,073 | 0,04 | 0,113 | 0,073 | 0,04 | 0,113 |
| 11:05:104002 | 0,036 | 0,02 | 0,056 | 0,036 | 0,02 | 0,056 | 0,036 | 0,02 | 0,056 | 0,036 | 0,02 | 0,056 | 0,036 | 0,02 | 0,056 | 0,036 | 0,02 | 0,056 |
| 11:05:107017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,102 | 0 | -0,102 | -0,102 | 0 | -0,102 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:401007 | 0,277 | 0,153 | 0,43 | 0,277 | 0,153 | 0,43 | 0,277 | 0,153 | 0,43 | 0,277 | 0,153 | 0,43 | 0,277 | 0,153 | 0,43 | 0,277 | 0,15 | 0,43 |
| 11:05:501003 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,46 | 0 | -0,46 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:501004 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11:05:501005 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,07 | 0,208 |
| 11:05:804001 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,07 | 0,208 |
| Общий итог | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 0,652 | 0,417 | 1,069 | 0,192 | 0,417 | 0,609 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 0,754 | 0,42 | 1,171 |

Окончание таблицы 32

| Кадастровый квартал | Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|---|-------|-------|-------------------|-------|-------|-------------------|-------|-------|-------------------|-------|-------|-------------------|-------|--------|
| | 2036 г. | | | 2037 г. | | | 2038 г. | | | 2039 г. | | | 2024 - 2039 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 |
| 11:05:103006 | 0,1 | 0,056 | 0,156 | 0,1 | 0,056 | 0,156 | 0,1 | 0,056 | 0,156 | 0,1 | 0,056 | 0,156 | 1,684 | 0,896 | 2,58 |
| 11:05:104001 | 0,073 | 0,04 | 0,113 | 0,073 | 0,04 | 0,113 | 0,073 | 0,04 | 0,113 | 0,073 | 0,04 | 0,113 | 1,228 | 0,64 | 1,868 |
| 11:05:104002 | 0,036 | 0,02 | 0,056 | 0,036 | 0,02 | 0,056 | 0,036 | 0,02 | 0,056 | 0,036 | 0,02 | 0,056 | 0,608 | 0,32 | 0,928 |
| 11:05:107017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,204 | 0 | -0,204 |
| 11:05:401007 | 0,277 | 0,153 | 0,43 | 0,277 | 0,153 | 0,43 | 0,277 | 0,153 | 0,43 | 0,277 | 0,153 | 0,43 | 4,656 | 2,448 | 7,104 |
| 11:05:501003 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -0,46 | 0 | -0,46 |
| 11:05:501004 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,152 | 0,027 | 0,179 |
| 11:05:501005 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 2,715 | 1,268 | 3,983 |
| 11:05:804001 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 0,134 | 0,074 | 0,208 | 2,252 | 1,184 | 3,436 |
| Общий итог | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 0,754 | 0,417 | 1,171 | 12,631 | 6,783 | 19,414 |

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

Утвержденной Схемой теплоснабжения не планировалось приростов потребления тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах. В ходе актуализации данные о возможных подключениях объектов в производственных зонах предоставлены не были.

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 по городу

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. Сыктывкар в целом приведены в таблице 33.

Таблица 33. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

| № п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Источник теплоснабжения | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|-----------------------------|---|--------|--------|---|--------|--------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 1 | АО «СЛПК» | ТЭЦ | 0,0676 | 0,0679 | 0,0682 | 0,0682 | 0,0684 | 0,0686 | 0,0687 | 0,0688 | 0,0689 | 0,0690 | 0,0690 | 0,0690 | 0,0690 | 0,0690 | 0,0690 | 0,0690 | 0,0690 |
| 2 | МУП «Жилком- слуги» | Горбольница | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 | 0,0560 |
| 3 | МУП «Жилком- слуги» | №1 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 | 1,3295 |
| 4 | МУП «Жилком- слуги» | Центральная (В. Максаковка) | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 | 0,3657 |
| 5 | МУП «Жилком- слуги» | Спецшкола | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 | 0,1919 |
| 6 | МУП «Жилком- слуги» | №4 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 | 0,1369 |
| 7 | МУП «Жилком- слуги» | Мехлесхоз | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 | 0,0189 |
| 8 | МУП «Жилком- слуги» | Выльтыдор | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 | 0,2387 |
| 9 | МУП «Жилком- слуги» | Лемью | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 | 0,0155 |
| 10 | МУП «Жилком- слуги» | Центральная (Сед-кыркеш) | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 | 0,0839 |
| 11 | МУП «Жилком- слуги» | Аэропорт | 0,1238 | 0,1238 | 0,1075 | 0,0973 | 0,0973 | 0,0973 | Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую газовую БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 12 | МУП «Жилком- слуги» | Больница | 0,0645 | 0,0645 | 0,0645 | Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная МУП "Жилкомуслуги" | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | МУП «Жилком- слуги» | Трехозерка | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 | 0,1998 |
| 14 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Нижний Чов | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 | 0,1651 |

| № п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Источник теплоснабжения | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|-----------------------------------|---|--------|--------|---|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 15 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Чит 1 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 | 0,8342 |
| 16 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Чит 2 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 | 0,8724 |
| 17 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Чит 3 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 | 1,7805 |
| 18 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Сысольское шоссе, 17/3 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 | 0,1567 |
| 38 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Стахановская, 17/1 | 0,2845 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 | 0,3750 |
| 39 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | 1,0423 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 | 1,5000 |
| 19 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | ЦВК | 0,0871 | 0,0871 | 0,0879 | 0,1039 | 0,1016 | 0,1034 | 0,1003 | 0,1020 | 0,1037 | 0,1054 | 0,1068 | 0,1084 | 0,1097 | 0,1110 | 0,1122 | 0,1137 | 0,1152 |
| 20 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Винзавод | 0,0783 | 0,0783 | 0,0783 | 0,0783 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 21 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Орбита | 0,1088 | 0,1088 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 |
| 22 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Кутузова | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 |
| 23 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Госопытная | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 | 0,0656 |
| 24 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Больничный Городок | 0,0659 | 0,0766 | 0,0789 | 0,0789 | 0,0804 | 0,0804 | 0,0804 | 0,0804 | 0,0804 | 0,0804 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 |
| 25 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Оранжевая | 0,1397 | 0,1397 | 0,1397 | Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 26 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Рыбцех | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 | 0,0357 |
| 27 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Н. Чов | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 | 0,0285 |
| 28 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Верхний Чов | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 | 0,0504 |

| № п/п | Наименование теп- лоснабжающей орга- низации | Источник теплоснаб- жения | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|--|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 29 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Кочпон | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 | 0,0391 |
| 30 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | РММТ | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 | 0,0249 |
| 31 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | ФАН | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 | 0,0209 |
| 32 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Школьная | 0,0634 | 0,0634 | 0,0634 | 0,0634 | 0,0536 | 0,0536 | 0,0634 | 0,0536 | 0,0536 | 0,0536 | 0,0524 | 0,0475 | 0,0455 | 0,0455 | 0,0455 | 0,0455 | 0,0455 |
| 33 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Серова | 0,0450 | 0,0450 | 0,0469 | 0,0469 | 0,0469 | 0,0469 | 0,0469 | 0,0469 | 0,0469 | 0,0436 | 0,0424 | 0,0424 | 0,0424 | 0,0424 | 0,0424 | 0,0366 | 0,0331 |
| 34 | АО «Комитекс» | Котельная по адре- су: ул. 2-я Про- мышленная, д. 10 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 | 0,0261 |
| 35 | ООО "Агро-Тепло" | Котельная по адре- су: ул. Тентюков- ская, д. 425 | 0,1620 | 0,1373 | 0,1373 | 0,1373 | 0,1373 | 0,1393 | 0,1474 | 0,1554 | 0,1635 | 0,1716 | 0,1797 | 0,1878 | 0,1959 | 0,2049 | 0,2135 | 0,2222 | 0,2302 |
| 36 | ООО «Сыктывкар- ская тепловая ком- пания» | Котельная по адре- су: ул. Панева, 1/2 | 0,0651 | 0,0745 | 0,0932 | 0,0974 | 0,0974 | 0,0974 | 0,0974 | 0,0974 | 0,0974 | 0,0974 | 0,0974 | 0,0974 | 0,0974 | 0,0974 | 0,0974 | 0,0974 | 0,0974 |
| 37 | РГУСП «Коми» по племенной работе | Котельная РГУСП «Коми» по племен- ной работе | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 | 0,0503 |
| 40 | ООО "АВКО" | Котельная ООО "АВКО" | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 | 0,8233 |

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

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

На основании данных, предоставленных Департаментом архитектуры и строительства администрации городского округа Сыктывкар, были определены величины прироста тепловой нагрузки за расчётный период (2024 – 2039 гг.) в каждом из элементов территориального деления. При этом теплоснабжение части перспективных площадок строительства предполагается осуществлять за счёт индивидуальных источников теплоснабжения. В первую очередь это касается индивидуальной (малоэтажной) жилой застройки и части общественных и производственных зданий. При определении источников централизованного теплоснабжения для перспективных площадок строительства учитывались следующие данные:

- выданные технические условия на подключения строящихся зданий к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения;
- планы застройщиков по установке индивидуальных источников теплоснабжения;
- близость перспективных площадок строительства к зонам действия существующих источников теплоснабжения.
- возможность подключения перспективных площадок строительства к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения исходя из гидравлического расчёта тепловых сетей;
- экономическая целесообразность подключения удалённых перспективных площадок строительства к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения;
- установленная тепловая мощность и планы развития существующих источников теплоснабжения (предпочтение отдавалось крупным источникам теплоснабжения с установленной тепловой мощностью более 10 Гкал/ч)

Мероприятия по подключению перспективных тепловых нагрузок на существующие системы теплоснабжения источников представлены в Главе 2.

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

Индивидуальное теплоснабжение присутствует в районах с малоэтажной жилой застройкой, большинство мелких предприятий города также имеет собственное автономное газопотребляющее оборудование. Такие здания и помещения не присоединены к системам централизованного отопления.

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 г.о. Сыктывкар, приведены в таблице 35, 36.

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". Сводные данные по результатам расчета резервов / дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения в г.о. Сыктывкар к 2040 году приведены в таблице 34.

По результатам выполненных расчетов, можно сделать вывод, что на 7 существующих источниках теплоснабжения к 2040 году прогнозируется дефицит тепловой мощности при расчете по договорной тепловой нагрузке:

1. котельная №1 МУП «Жилкомсервис»;
2. котельная Нижний Чов МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»;
3. котельная Чит 1 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»;
4. котельная Чит 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»;
5. котельная Стахановская, 17/1 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»;
6. котельная ЦВК СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»);
7. котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 ООО «СТК».

По результатам выполненных расчетов можно сделать вывод, что ни на одном источнике теплоснабжения к 2040 году не прогнозируется дефицит тепловой мощности при расчете по фактической тепловой нагрузке.

Таблица 34. Резервы и дефициты по договорной и фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения

| № п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Источник теплоснабжения | Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч | Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч |
|-------|--|-----------------------------------|---------------------------------------|--|
| 1 | АО «СЛПК» | ТЭЦ | 576,51 | 395,92 |
| 2 | МУП «Жилкомсервис» | Горбольница | 1,11 | 1,36 |
| 3 | МУП «Жилкомсервис» | №1 | -2,72 | 0,56 |
| 4 | МУП «Жилкомсервис» | Центральная (В. Максакановка) | 9,87 | 11,38 |
| 5 | МУП «Жилкомсервис» | Спецшкола | 0,22 | 0,58 |
| 6 | МУП «Жилкомсервис» | №4 | 2,53 | 2,77 |
| 7 | МУП «Жилкомсервис» | Мехлесхоз | 1,08 | 1,15 |
| 8 | МУП «Жилкомсервис» | Вильдтор | 0,46 | 0,73 |
| 9 | МУП «Жилкомсервис» | Лемью | 1,22 | 1,39 |
| 10 | МУП «Жилкомсервис» | Центральная (Седькыкеш) | 1,71 | 2,66 |
| 11 | МУП «Жилкомсервис» | Аэропорт | 0,00 | 0,00 |
| 12 | МУП «Жилкомсервис» | Больница | 0,00 | 0,00 |
| 13 | МУП «Жилкомсервис» | Трехозерка | 0,13 | 0,26 |
| 14 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Нижний Чов | -0,50 | 1,45 |
| 15 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Чит 1 | -0,17 | 0,05 |
| 16 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Чит 2 | 0,02 | 0,29 |
| 17 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Чит 3 | -0,18 | 0,27 |
| 18 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Сысольское шоссе, 17/3 | 1,14 | 1,69 |
| 38 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Стахановская, 17/1 | 0,00 | 0,08 |
| 39 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | 0,33 | 0,62 |
| 19 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | ЦВК | -65,58 | 1,85 |

| № п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Источник теплоснабжения | Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч | Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч |
|--|--|--|---------------------------------------|--|
| 20 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Винзавод | 0,00 | 0,00 |
| 21 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Орбита | 6,28 | 11,72 |
| 22 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Кутузова | 0,57 | 2,92 |
| 23 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Госопытная | 7,00 | 7,18 |
| 24 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Больничный Городок | 2,14 | 0,66 |
| 25 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Оранжерея | 0,00 | 0,00 |
| 26 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Рыбцех | 0,53 | 0,89 |
| 27 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Н. Чов | 0,64 | 0,70 |
| 28 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Верхний Чов | 3,48 | 4,24 |
| 29 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Кочпон | 6,14 | 2,52 |
| 30 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | РММТ | 4,61 | 4,91 |
| 31 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | ФАН | 0,81 | 1,46 |
| 32 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Школьная | 0,83 | 2,00 |
| 33 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Серова | 3,61 | 7,32 |
| 34 | АО «Комитекс» | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | 26,09 | 29,57 |
| 35 | ООО "Агро-Тепло" | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | 21,71 | 42,18 |
| 36 | ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | -1,27 | 1,87 |
| 37 | РГУСП «Коми» по племенной работе | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | 1,87 | 2,00 |
| 40 | ООО "АВКО" | Котельная ООО "АВКО" | -0,32 | 0,05 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | |
| 101 | Не определена | Котельная Югид Чой | 8,42 | 25,42 |
| 102 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Котельная Давпон | 7,20 | 16,21 |
| 103 | МУП «Жилкомуслуги» | БМК "Банбан" | 0,16 | 0,68 |

Таблица 35. Перспективные тепловые балансы источников теплоснабжения ТЭЦ

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-----------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО «СЛПК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность в т.ч.: | 1266,00 | 1190,00 | 1190,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 |
| 1.1 | отборы паровых турбин | 1266,00 | 1190,00 | 1190,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 |
| 1.2 | РОУ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | ПВК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции с учетом пиковых источников | 1266,00 | 1190,00 | 1190,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде и паре | 54,70 | 55,50 | 58,90 | 61,60 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,29 | 27,91 | 27,52 | 27,14 | 26,76 | 26,38 | 26,00 | 25,61 | 25,23 | 24,85 | 24,47 | 24,09 | 23,70 | 23,32 | 22,94 |
| 5 | Потери в паропроводах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,80 | 0,80 | 1,20 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей: | 198,67 | 196,67 | 200,67 | 203,67 | 203,67 | 205,76 | 206,74 | 206,74 | 207,42 | 208,00 | 208,42 | 208,83 | 209,24 | 209,65 | 209,65 | 209,65 | 209,65 | 209,65 | 209,65 | 209,65 | 209,65 |
| 7.1 | отопление и вентиляция | 198,67 | 196,67 | 200,67 | 203,67 | 203,67 | 204,77 | 205,35 | 205,35 | 205,76 | 206,08 | 206,30 | 206,52 | 206,74 | 206,95 | 206,95 | 206,95 | 206,95 | 206,95 | 206,95 | 206,95 | 206,95 |
| 7.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,99 | 1,39 | 1,39 | 1,66 | 1,93 | 2,12 | 2,31 | 2,51 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей: | 157,90 | 161,11 | 163,52 | 163,52 | 163,52 | 164,26 | 164,89 | 164,89 | 165,38 | 165,77 | 166,05 | 166,32 | 166,60 | 166,87 | 166,87 | 166,87 | 166,87 | 166,87 | 166,87 | 166,87 | 166,87 |
| 8.1 | отопление и вентиляция | 157,90 | 161,11 | 163,52 | 163,52 | 163,52 | 164,22 | 164,74 | 164,74 | 165,15 | 165,47 | 165,69 | 165,91 | 166,13 | 166,35 | 166,35 | 166,35 | 166,35 | 166,35 | 166,35 | 166,35 | 166,35 |
| 8.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,15 | 0,15 | 0,22 | 0,30 | 0,36 | 0,41 | 0,47 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 9 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 380,00 | 392,00 | 417,00 | 383,00 | 383,00 | 392,00 | 405,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00</ | | | | | | | | | | |

Таблица 36. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности по котельным г.о. Сыктывкар

[illegible]

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|---|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 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 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 | 22,49 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 |
| 6.1 | в горячей воде | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 |
| Центральная (В. Максаковка) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------|---|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 |
| 6.1 | в горячей воде | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 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 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 | 20,54 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 |
| Спецшкола | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | |
| 6.1 | в горячей воде | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 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 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | |
| №4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------|---|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 | 8,91 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| Мехлесхоз | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 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 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | |
| 6.1 | в горячей воде | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, 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 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | |
| 7.1 | в горячей воде, 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 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 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 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | |
| Вильтыдор | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|---|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| 6.1 | в горячей воде | 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 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 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 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 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 | 0,46 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 | 1,48 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 |
| Лемью | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,20 | 2,20 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 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 | Располагаемая тепловая мощность | 2,20 | 2,20 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 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 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | |
| 6.1 | в горячей воде | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,55 | 0,55 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,72 | 0,72 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,49 | 1,49 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | 56,03 | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | |
| Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---|-------|-------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 | 2,93 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 | 3,73 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 29,56 | 29,56 | 29,56 | 29,56 | 29,56 | 29,56 | 29,56 | 36,69 | 36,69 | 36,69 | 36,69 | 36,69 | 36,69 | 36,69 | 36,69 | 36,69 | 36,69 | 36,69 | 36,69 | 36,69 | 36,69 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Аэропорт | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,45 | 6,45 | 5,36 | 5,36 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую газовую БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 5,35 | 5,35 | 5,35 | 5,35 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | | | | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | | | | | | | | | | | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | | | | | | | | | | | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,41 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | в горячей воде | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,41 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | | | | | | | | | | | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,13 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | | | | | | | | | | | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | | | | | | | | | | | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 1,88 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 1,88 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | | | | | | | | | | | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,64 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | | | | | | | | | | | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,29 | 1,29 | 1,65 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | | | | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,84 | 1,84 | 2,18 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | | | | | | | | | | | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | | | | | | | | | | | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,44 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | | | | | | | | | | | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | | | | | | | | | | | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,084 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | | | | | | | | | | | |
| Больница | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,00 | 1,00 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная МУП "Жилкомсервис" | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,00 | 1,00 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|---|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | в горячей воде | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,21 | 0,21 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,30 | 0,30 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,44 | 0,44 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 7,13 | 7,13 | 7,13 | 7,13 | 7,13 | 7,13 | 7,13 | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | | | | | | | | | | | | | |
| Трехозерка | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 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 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нижний Чов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 |
| 6.1 | в горячей воде | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 | 9,76 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | -0,54 | -0,50 | -0,50 | -0,50 | -0,50 | -0,50 | -0,50 | -0,50 | -0,50 | -0,50 | -0,50 | -0,50 | -0,50 | -0,50 | -0,50 | -0,50 | -0,50 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 1,41 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 | 5,41 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 | 53,90 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 |
| Чит 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | |
| 6.1 | в горячей воде | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | -0,17 | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,667 | 0,667 | 0,667 | 0,667 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | 0,850 | |
| Чит 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------|---|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 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 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 |
| Чит 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 | 1,55 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 | -0,18 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 |
| Сысольское шоссе, 17/3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------------|---|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 | 2,74 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 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 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 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 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 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 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 | 14,16 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| Стахановская, 17/1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 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 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | |
| 6.1 | в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,30 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 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 | 0,80 | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,305 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | |
| Котельная Михайловская, 19, стр.1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|-----------------------------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 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 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,15 | 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 | 0,80 | 0,80 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,992 | 1,427 | 1,427 | 1,427 | 1,427 | 1,427 | 1,427 | 1,427 | 1,427 | 1,427 | 1,427 | 1,427 | 1,427 | 1,427 | 1,427 | 1,427 | 1,427 |
| ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЦВК | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 489,00 | 489,00 | 489,00 | 501,70 | 501,00 | 501,40 | 501,40 | 501,40 | 501,40 | 501,40 | 501,40 | 501,40 | 501,40 | 501,40 | 501,40 | 501,40 | 501,40 | 501,40 | 501,40 | 501,40 | 501,40 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 | 15,69 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 43,99 | 43,77 | 42,93 | 41,34 | 40,94 | 39,36 | 39,21 | 39,16 | 38,95 | 38,76 | 38,45 | 37,84 | 37,17 | 37,07 | 36,76 | 36,56 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 474,38 | 474,38 | 474,38 | 473,77 | 472,14 | 472,26 | 481,84 | 470,56 | 460,32 | 468,32 | 454,19 | 461,53 | 468,68 | 475,80 | 481,73 | 487,78 | 493,03 | 497,92 | 502,89 | 508,61 | 514,38 |
| 6.1 | в горячей воде | 473,76 | 473,76 | 473,76 | 473,77 | 472,14 | 472,26 | 481,84 | 470,56 | 460,32 | 468,32 | 454,19 | 461,53 | 468,68 | 475,80 | 481,73 | 487,78 | 493,03 | 497,92 | 502,89 | 508,61 | 514,38 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 422,28 | 422,28 | 422,28 | 422,29 | 421,17 | 421,14 | 428,75 | 418,96 | 409,51 | 415,38 | 403,06 | 408,69 | 414,24 | 419,80 | 424,81 | 429,91 | 434,34 | 438,47 | 442,62 | 447,52 | 452,53 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 51,48 | 51,48 | 51,48 | 51,48 | 50,97 | 51,12 | 53,09 | 51,60 | 50,81 | 52,94 | 51,13 | 52,83 | 54,45 | 56,00 | 56,92 | 57,87 | 58,69 | 59,44 | 60,27 | 61,10 | 61,84 |
| 6.2 | в паре | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 417,12 | 417,12 | 417,13 | 411,67 | 408,29 | 408,28 | 412,42 | 403,03 | 394,19 | 401,21 | 389,09 | 395,73 | 402,26 | 408,80 | 414,60 | 420,51 | 425,72 | 430,59 | 435,52 | 441,18 | 446,95 |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 417,12 | 417,12 | 417,13 | 411,67 | 408,29 | 408,28 | 412,42 | 403,03 | 394,19 | 401,21 | 389,09 | 395,73 | 402,26 | 408,80 | 414,60 | 420,51 | 425,72 | 430,59 | 435,52 | 441,18 | 446,95 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 371,54 | 371,54 | 371,54 | 366,93 | 364,22 | 364,17 | 367,63 | 360,04 | 352,75 | 358,63 | 348,56 | 354,20 | 359,75 | 365,31 | 370,31 | 375,42 | 379,85 | 383,98 | 388,13 | 393,03 | 398,04 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 44,73 | 44,08 | 44,10 | 44,79 | 42,99 | 41,44 | 42,58 | 40,52 | 41,53 | 42,52 | 43,49 | 44,29 | 45,09 | 45,86 | 46,61 | 47,39 | 48,16 | 48,91 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -45,72 | -45,72 | -45,72 | -32,41 | -31,49 | -30,89 | -40,26 | -28,13 | -16,30 | -23,90 | -8,19 | -15,38 | -22,49 | -29,39 | -35,13 | -40,87 | -45,52 | -49,73 | -54,61 | -60,02 | -65,58 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 11,53 | 11,53 | 11,53 | 29,69 | 32,36 | 33,09 | 29,17 | 39,39 | 49,82 | 43,21 | 56,91 | 50,41 | 43,93 | 37,61 | 31,99 | 26,40 | 21,80 | 17,59 | 12,77 | 7,41 | 1,85 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 373,32 | 373,32 | 373,32 | 386,02 | 385,32 | 385,71 | 385,71 | 385,71 | 385,71 | 385,71 | 385,71 | 385,71 | 385,71 | 385,71 | 385,71 | 385,71 | 385,71 | 385,71 | 385,71 | 385,71 | 385,71 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 326,95 | 326,95 | 326,96 | 322,90 | 320,51 | 320,47 | 323,52 | 316,83 | 310,42 | 315,59 | 306,74 | 311,70 | 316,58 | 321,47 | 325,88 | 330,37 | 334,27 | 337,90 | 341,56 | 345,86 | 350,27 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 4689,59 | 4689,59 | 4689,59 | 4689,59 | 4689,59 | 4689,6 | 4689,6 | 3880,3 | 3880,3 | 3880,3 | 3880,3 | 3880,3 | 3880,3 | 3880,3 | 3880,3 | 3880,3 | 3880,3 | 3880,3 | 3880,3 | 3880,3 | 3880,3 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,088 | 0,087 | 0,087 | 0,088 | 0,104 | 0,102 | 0,103 | 0,100 | 0,102 | 0,104 | 0,105 | 0,107 | 0,108 | 0,110 | 0,111 | 0,112 | 0,114 | 0,115 |
| Винзавод | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|-----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,19 | 11,19 | 11,19 | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | в горячей воде | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | 3,46 | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2 | в паре | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,31 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,81 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,65 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | в паре | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,35 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 6,36 | 6,14 | 6,25 | 6,25 | 6,25 | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,58 | 6,58 | 6,58 | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,45 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 25,96 | 25,96 | 25,96 | 25,96 | 25,96 | 25,96 | 25,96 | 25,96 | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,070 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | | | | | | | | | | | | | |
| Орбита | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 35,70 | 35,70 | 35,60 | 36,02 | 36,02 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,23 | 1,23 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,14 | 1,11 | 1,11 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 32,43 | 32,43 | 32,43 | 32,43 | 32,64 | 32,64 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | |
| 6.1 | в горячей воде | 32,43 | 32,43 | 32,43 | 32,43 | 32,64 | 32,64 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 28,19 | 28,19 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,45 | 4,45 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 26,48 | 26,48 | 26,47 | 26,49 | 27,29 | 27,29 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 26,48 | 26,48 | 26,47 | 26,49 | 27,29 | 27,29 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | 27,60 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 22,86 | 22,86 | 22,86 | 22,86 | 23,57 | 23,57 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,63 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,85 | 1,85 | 1,75 | 2,17 | 1,96 | 1,76 | 1,37 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,46 | 1,49 | 6,27 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | 6,28 | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 7,80 | 7,80 | 7,71 | 8,11 | 7,31 | 7,11 | 6,80 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,89 | 6,92 | 11,70 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | 11,72 | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 25,34 | 25,34 | 25,24 | 25,66 | 25,66 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 20,11 | 20,11 | 20,11 | 20,12 | 20,74 | 20,74 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | 250,84 | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,109 | 0,109 | 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 | |
| Кутузова | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--------------------|---|-----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,90 | 2,90 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,84 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 |
| 6.1 | в горячей воде | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,84 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных по- требителей, в том числе: | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,38 | 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 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,38 | 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 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,35 | 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 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -1,22 | -1,22 | -1,04 | -1,03 | -0,85 | -0,71 | -0,71 | -0,71 | -0,71 | -0,71 | -0,71 | -0,71 | -0,71 | -0,71 | -0,71 | -0,71 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,89 | 0,89 | 1,07 | 1,43 | 1,50 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 | 2,92 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,36 | 1,36 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощ- ного пикового котла | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,19 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 | 566,51 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 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 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Госопытная | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 8,70 | 8,70 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 12,60 | 12,60 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 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 | 0,86 | 0,86 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
| 6.1 | в горячей воде | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных по- требителей, в том числе: | 4,16 | 4,16 | 4,15 | 4,01 | 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 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 4,16 | 4,16 | 4,15 | 4,01 | 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 | 4,40 | 4,40 | 4,40 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 3,77 | 3,77 | 3,76 | 3,68 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 | 4,08 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,33 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,51 | 3,51 | 3,81 | 3,82 | 3,82 | 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 | 7,00 | 7,00 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 3,94 | 3,94 | 4,25 | 4,39 | 4,00 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 7,18 | 7,18 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,22 | 0,22 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощ- ного пикового котла | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,24 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 | 68,68 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,061 | 0,061 | 0,060 | 0,058 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| Больничный Городок | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------|---|-----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 24,30 | 25,50 | 25,10 | 24,94 | 24,95 | 24,92 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,57 | 0,57 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 17,74 | 17,74 | 17,74 | 17,74 | 18,18 | 21,77 | 22,54 | 22,54 | 23,09 | 23,09 | 23,09 | 23,09 | 23,09 | 23,09 | 23,03 | 23,03 | 23,03 | 23,03 | 23,03 | 23,03 | 23,03 |
| 6.1 | в горячей воде | 16,67 | 16,67 | 16,67 | 16,67 | 17,11 | 20,70 | 21,47 | 21,47 | 22,01 | 22,01 | 22,01 | 22,01 | 22,01 | 22,01 | 21,96 | 21,96 | 21,96 | 21,96 | 21,96 | 21,96 | 21,96 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 15,49 | 15,49 | 15,49 | 15,49 | 15,83 | 19,18 | 19,83 | 19,83 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,25 | 20,20 | 20,20 | 20,20 | 20,20 | 20,20 | 20,20 | 20,20 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,28 | 1,52 | 1,64 | 1,64 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| 6.2 | в паре | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 18,38 | 18,38 | 18,38 | 18,76 | 20,32 | 23,43 | 24,12 | 24,12 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,56 | 24,51 | 24,51 | 24,51 | 24,51 | 24,51 | 24,51 | 24,51 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 17,30 | 17,30 | 17,31 | 17,68 | 19,24 | 22,36 | 23,05 | 23,05 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,49 | 23,44 | 23,44 | 23,44 | 23,44 | 23,44 | 23,44 | 23,44 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 16,15 | 16,15 | 16,16 | 16,43 | 17,80 | 20,75 | 21,40 | 21,40 | 21,82 | 21,82 | 21,82 | 21,82 | 21,82 | 21,82 | 21,77 | 21,77 | 21,77 | 21,77 | 21,77 | 21,77 | 21,77 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,25 | 1,44 | 1,61 | 1,65 | 1,65 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 |
| 7.2 | в паре | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 5,60 | 6,80 | 6,40 | 6,24 | 5,81 | 2,22 | 2,63 | 2,63 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,08 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 4,96 | 6,16 | 5,76 | 5,23 | 3,67 | 0,56 | 1,05 | 1,05 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 17,49 | 18,69 | 18,29 | 18,13 | 18,14 | 18,07 | 19,25 | 19,25 | 19,25 | 19,25 | 19,25 | 19,25 | 19,25 | 19,25 | 19,25 | 19,25 | 19,25 | 19,25 | 19,25 | 19,25 | 19,25 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 14,21 | 14,21 | 14,22 | 14,46 | 15,67 | 18,26 | 18,83 | 18,83 | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,20 | 19,16 | 19,16 | 19,16 | 19,16 | 19,16 | 19,16 | 19,16 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 | 292,05 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,061 | 0,066 | 0,077 | 0,079 | 0,079 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| Оранжерея | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 15,60 | 14,30 | 14,51 | 14,51 | 14,56 | 14,63 | 14,63 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,08 | 0,08 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | в горячей воде | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 5,91 | 5,91 | 5,91 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,73 | 4,73 | 4,73 | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,48 | 7,18 | 7,39 | 7,39 | 7,65 | 7,73 | 7,73 | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 9,70 | 8,40 | 8,61 | 8,61 | 8,83 | 8,91 | 8,91 | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 9,01 | 7,71 | 7,92 | 7,92 | 7,97 | 8,05 | 8,05 | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,78 | 3,64 | 3,64 | 3,64 | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 42,35 | 42,35 | 42,35 | 42,35 | 42,35 | 42,35 | 42,35 | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | | | | | | | | | | | | | | |
| Рыбцех | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------|---|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 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 | Располагаемая тепловая мощность | 1,00 | 1,00 | 1,01 | 1,01 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 6.1 | в горячей воде | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,50 | 0,50 | 0,49 | 0,49 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 0,50 | 0,50 | 0,49 | 0,49 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,50 | 0,50 | 0,49 | 0,49 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,09 | -0,09 | -0,08 | -0,08 | -0,06 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,28 | 0,28 | 0,30 | 0,30 | 0,31 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,22 | 0,22 | 0,23 | 0,23 | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,44 | 0,44 | 0,43 | 0,43 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 | 14,09 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| Н. Чов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,50 | 0,50 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | |
| 6.1 | в горячей воде | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,02 | 0,02 | 0,09 | 0,09 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 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 тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,02 | 0,02 | 0,09 | 0,11 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,37 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,33 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,035 | 0,035 | 0,036 | 0,034 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | |
| Верхний Чов | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|-----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 7,80 | 7,80 | 8,10 | 8,10 | 8,12 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 4,86 |
| 6.1 | в горячей воде | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 4,86 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,40 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 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 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,56 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,10 |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,56 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,68 | 4,10 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,46 | 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 | 4,38 | 4,38 | 4,38 | 3,80 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 1,11 | 1,11 | 1,10 | 1,10 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,62 | 1,62 | 1,92 | 1,92 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 3,48 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,36 | 1,36 | 1,66 | 1,72 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 4,24 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,97 | 4,97 | 5,27 | 5,27 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 3,97 | 3,97 | 3,98 | 3,92 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,35 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 | 95,56 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,058 | 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 | 0,049 | 0,049 | 0,043 |
| Кочпон | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 13,86 | 12,60 | 12,60 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,33 | 1,33 | 1,30 | 1,30 | 1,29 | 1,22 | 1,12 | 1,12 | 1,00 | 0,93 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 8,76 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | |
| 6.1 | в горячей воде | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 8,76 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,91 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 8,74 | 8,74 | 9,63 | 7,08 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 8,74 | 8,74 | 9,63 | 7,08 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | 10,10 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 7,77 | 7,77 | 8,66 | 6,40 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | 9,18 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,68 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,11 | 3,38 | 5,65 | 5,65 | 5,65 | 5,65 | 5,65 | 5,70 | 5,70 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,82 | 5,92 | 5,92 | 6,04 | 6,11 | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,13 | 1,13 | 0,24 | 2,79 | -0,23 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,09 | 2,09 | 2,12 | 2,12 | 2,13 | 2,20 | 2,30 | 2,30 | 2,42 | 2,49 | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 6,84 | 6,84 | 7,62 | 5,63 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | 258,19 | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,034 | 0,034 | 0,037 | 0,027 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | |
| PMMT | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|---|-----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,37 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,36 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 2,28 | 2,27 | 1,02 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 9,19 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,75 | 7,97 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 |
| 6.1 | в горячей воде | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 9,19 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,75 | 7,97 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 9,38 | 9,38 | 9,38 | 8,57 | 8,30 | 8,30 | 8,30 | 8,30 | 8,30 | 8,30 | 8,30 | 8,30 | 8,30 | 8,30 | 8,13 | 7,45 | 7,17 | 7,17 | 7,17 | 7,17 | 7,17 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,52 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 7,39 | 7,39 | 6,77 | 6,47 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,42 | 6,72 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 7,39 | 7,39 | 6,77 | 6,47 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,59 | 7,42 | 6,72 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 7,12 | 7,12 | 6,51 | 6,21 | 7,57 | 7,57 | 7,57 | 7,57 | 7,57 | 7,57 | 7,57 | 7,57 | 7,57 | 7,57 | 7,40 | 6,72 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,27 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,96 | -0,96 | -0,96 | -0,15 | 0,17 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | -0,89 | -0,88 | 0,37 | -0,88 | -0,88 | -0,88 | -0,70 | 0,47 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,65 | 1,65 | 2,27 | 2,57 | 1,50 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 0,44 | 0,45 | 1,70 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,63 | 1,72 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 6,27 | 6,27 | 5,73 | 5,46 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,51 | 5,92 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 121,50 | 121,50 | 121,50 | 121,50 | 121,50 | 121,50 | 121,50 | 121,50 | 143,88 | 143,88 | 121,50 | 143,88 | 143,88 | 143,88 | 143,88 | 143,88 | 143,88 | 143,88 | 143,88 | 143,88 | 143,88 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,061 | 0,061 | 0,056 | 0,053 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,053 | 0,053 | 0,063 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,052 | 0,047 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| Серова | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 7,10 | 7,10 | 7,32 | 7,32 | 7,36 | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | 12,00 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 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 | 0,78 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,20 | 7,62 | 7,62 | 9,42 | 9,42 | 9,42 | 9,42 | 9,42 | 9,42 | 9,42 | 8,92 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,00 | 7,58 |
| 6.1 | в горячей воде | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,20 | 7,62 | 7,62 | 9,42 | 9,42 | 9,42 | 9,42 | 9,42 | 9,42 | 9,42 | 8,92 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,73 | 8,00 | 7,58 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 7,20 | 7,20 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,55 | 8,42 | 8,42 | 8,42 | 8,42 | 8,42 | 7,69 | 7,27 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,42 | 0,42 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,37 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 5,00 | 5,00 | 5,01 | 4,66 | 5,34 | 5,34 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,17 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 4,29 | 3,87 |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 5,00 | 5,00 | 5,01 | 4,66 | 5,34 | 5,34 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,17 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 4,29 | 3,87 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 4,98 | 4,98 | 4,99 | 4,64 | 5,32 | 5,32 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,53 | 5,17 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 5,04 | 4,32 | 3,89 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | -0,01 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,20 | -0,20 | 0,02 | 0,01 | -1,37 | -1,03 | -2,83 | -2,83 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 2,27 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 3,19 | 3,61 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,99 | 0,99 | 1,20 | 1,55 | 0,91 | 1,25 | 1,03 | 1,03 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 5,63 | 6,02 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,17 | 6,90 | 7,32 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,07 | 3,07 | 3,29 | 3,29 | 3,33 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,08 | 4,68 | 4,68 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,55 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 3,80 | 3,43 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 | 123,23 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,038 | 0,043 | 0,043 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,042 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,035 | 0,031 |
| ЕТО №5 АО «Комитекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|-----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| АО «Комитекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | |
| 6.1 | в горячей воде | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6.2 | в паре | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7.2 | в паре | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 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 | 42,50 | 42,50 | 42,50 | 42,50 | 42,50 | 42,50 | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | 972,26 | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | |
| ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 3,61 | 3,54 | 4,45 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | 3,98 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 12,03 | 9,76 | 17,74 | 5,67 | 5,67 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 33,40 | 40,74 | 42,70 | 45,55 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 46,31 | 49,79 | 53,27 | 56,75 | 60,23 | 63,71 | 67,19 | 70,67 | 74,53 | 78,20 | 81,93 | |
| 6.1 | в горячей воде | 33,40 | 40,74 | 42,70 | 45,55 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 46,31 | 49,79 | 53,27 | 56,75 | 60,23 | 63,71 | 67,19 | 70,67 | 74,53 | 78,20 | 81,93 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 33,40 | 40,74 | 42,70 | 45,55 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 46,12 | 47,92 | 49,72 | 51,52 | 53,32 | 55,12 | 56,92 | 58,72 | 60,75 | 62,65 | 64,60 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,19 | 1,87 | 3,55 | 5,23 | 6,91 | 8,59 | 10,27 | 11,95 | 13,79 | 15,54 | 17,33 | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 28,39 | 34,63 | 36,30 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 39,28 | 41,56 | 43,84 | 46,12 | 48,40 | 50,68 | 52,96 | 55,24 | 57,79 | 60,20 | 62,66 | |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 28,39 | 34,63 | 36,30 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 39,28 | 41,56 | 43,84 | 46,12 | 48,40 | 50,68 | 52,96 | 55,24 | 57,79 | 60,20 | 62,66 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 28,39 | 34,63 | 36,30 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 39,25 | 41,05 | 42,85 | 44,65 | 46,45 | 48,25 | 50,05 | 51,85 | 53,87 | 55,78 | 57,73 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,52 | 1,00 | 1,48 | 1,96 | 2,44 | 2,92 | 3,40 | 3,92 | 4,42 | 4,93 | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 70,96 | 65,96 | 55,11 | 64,80 | 64,76 | 61,53 | 61,53 | 61,53 | 61,53 | 60,81 | 57,33 | 53,85 | 50,37 | 46,89 | 43,41 | 39,93 | 36,45 | 32,59 | 28,92 | 25,19 | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 75,97 | 72,07 | 61,51 | 71,63 | 71,63 | 68,40 | 68,40 | 68,40 | 68,40 | 67,84 | 65,56 | 63,28 | 61,00 | 58,72 | 56,44 | 54,16 | 51,88 | 49,33 | 46,92 | 44,46 | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 34,07 | 34,07 | 34,07 | 34,07 | 34,54 | 36,12 | 37,70 | 39,29 | 40,87 | 42,46 | 44,04 | 45,62 | 47,41 | 49,09 | 50,80 | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|-----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 | 282,05 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,110 | 0,118 | 0,144 | 0,151 | 0,162 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,139 | 0,147 | 0,155 | 0,164 | 0,172 | 0,180 | 0,188 | 0,196 | 0,205 | 0,213 | 0,222 | 0,230 |
| ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 4,08 | 4,45 | 5,31 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | |
| 6.1 | в горячей воде | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 4,08 | 4,45 | 5,31 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 2,44 | 2,64 | 3,10 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 1,65 | 1,82 | 2,21 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных по- требителей, в том числе: | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 1,53 | 1,75 | 2,19 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 1,53 | 1,75 | 2,19 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,91 | 1,11 | 1,49 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,62 | 0,64 | 0,70 | 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 | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 0,08 | -0,29 | -1,15 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | -1,27 | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 2,63 | 2,41 | 1,97 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощ- ного пикового котла | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,80 | 0,97 | 1,31 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | 23,51 | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,065 | 0,074 | 0,093 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | |
| ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | |
| 6.1 | в горячей воде | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных по- требителей, в том числе: | 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 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 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 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 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 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|---|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 | 12,91 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 6.1 | в горячей воде | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 |
| Перспективные источники | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная Югд Чой | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,05 | 0,11 | 0,16 | 0,22 | 0,27 | 0,32 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,13 | 4,25 | 6,38 | 8,50 | 10,63 | 12,75 | 17,00 |
| 6.1 | в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,13 | 4,25 | 6,38 | 8,50 | 10,63 | 12,75 | 17,00 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,21 | 2,43 | 3,64 | 4,86 | 6,07 | 7,29 | 9,72 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,91 | 1,82 | 2,73 | 3,64 | 4,55 | 5,46 | 7,29 |
| 6.2 | в паре | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,46 | 2,93 | 4,39 | 5,85 | 7,31 | 8,78 | 11,70 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,21 | 2,43 | 3,64 | 4,86 | 6,07 | 7,29 | 9,72 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,25 | 0,50 | 0,75 | 0,99 | 1,24 | 1,49 | 1,99 |
| 7.2 | в паре | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 23,61 | 21,44 | 19,26 | 17,08 | 14,90 | 12,72 | 8,42 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 25,74 | 25,69 | 25,63 | 25,58 | 25,52 | 25,47 | 25,42 |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|---|-----------------------------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,07 | 2,14 | 3,21 | 4,27 | 5,34 | 6,41 | 8,55 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная Давпон | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | 30,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | 30,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | - | - | - | - | - | - | - | 0,30 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | 1,50 | 3,00 | 3,00 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | 22,02 | 43,29 | 43,29 | 45,55 | 45,55 | 45,55 | 46,74 | 46,92 | 47,10 | 47,28 | 47,34 | 47,52 | 47,71 | |
| 6.1 | в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | 22,02 | 43,29 | 43,29 | 45,55 | 45,55 | 45,55 | 46,74 | 46,92 | 47,10 | 47,28 | 47,34 | 47,52 | 47,71 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 18,25 | 35,99 | 35,99 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 39,56 | 39,66 | 39,76 | 39,87 | 39,90 | 40,00 | 40,10 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 3,77 | 7,30 | 7,30 | 6,83 | 6,83 | 6,83 | 7,18 | 7,26 | 7,34 | 7,42 | 7,44 | 7,52 | 7,60 | |
| 6.2 | в паре | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | 19,01 | 37,56 | 37,56 | 37,11 | 37,11 | 37,11 | 38,02 | 38,15 | 38,28 | 38,40 | 38,44 | 38,56 | 38,69 | |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | 19,01 | 37,56 | 37,56 | 37,11 | 37,11 | 37,11 | 38,02 | 38,15 | 38,28 | 38,40 | 38,44 | 38,56 | 38,69 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 15,86 | 31,33 | 31,33 | 31,80 | 31,80 | 31,80 | 32,64 | 32,74 | 32,84 | 32,95 | 32,98 | 33,08 | 33,18 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 3,15 | 6,23 | 6,23 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,39 | 5,41 | 5,43 | 5,45 | 5,46 | 5,48 | 5,51 | |
| 7.2 | в паре | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | 6,18 | 13,12 | 13,12 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 8,17 | 7,98 | 7,80 | 7,62 | 7,56 | 7,38 | 7,20 | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | 9,19 | 18,84 | 18,84 | 17,79 | 17,79 | 17,79 | 16,88 | 16,75 | 16,63 | 16,50 | 16,46 | 16,34 | 16,21 | |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 19,70 | 39,40 | 39,40 | 39,40 | 39,40 | 39,40 | 39,40 | 39,40 | 39,40 | 39,40 | 39,40 | 39,40 | 39,40 | |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | - | - | - | - | - | - | - | 13,95 | 27,57 | 27,57 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 28,72 | 28,81 | 28,90 | 28,99 | 29,02 | 29,11 | 29,20 | |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| БМК "Банбан" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | |
| 6.1 | в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | |
| 6.2 | в паре | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | |
| 7.2 | в паре | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,99 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,51 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | |

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|-----------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |

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) и города федерального значения или городских округов (поселений), с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа

Все источники тепловой энергии расположены в границах одного муниципального образования. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки для городского округа Сыктывкар, 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:

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

где $HBB_i^{омэ}$ - 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 $T_{i}^{кл}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

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

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

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

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

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

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

Результаты расчетов эффективных радиусов теплоснабжения для источников г.о. Сыктывкар, представленные в таблице 37 показывают, что все площадки перспективной застройки находятся в радиусе эффективного теплоснабжения.

По результатам расчета сделан вывод, что все перспективные площадки, которые планируется подключить к тепловым сетям существующих источников централизованного теплоснабжения, попадают в радиус эффективного теплоснабжения котельных.

В случаях поступления заявок на подключение объектов капитального строительства, не предусмотренных данной схемой теплоснабжения, расчёт радиуса эффективного теплоснабжения, применительно к каждой заявке, выполняется теплоснабжающими, теплосетевыми организациями по выше приведенной методике.

Таблица 37. Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения

| Наименование объекта строительства | Год ввода | Общая нагрузка на отопление, Гкал/ч | Общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Общая нагрузка, Гкал/ч | Площадка строительства | Источник тепла | $T_i^{кл}$ | $HBB_i^{отэ}$ | $HBB_i^{пер}$ | Q_i^c | Q_i | $T_i^{кл, нп}$ | $\Delta HBB_i^{отэ}$ | $\Delta Q_i^{нп}$ | $\Delta HBB_i^{пер}$ | $\Delta Q_i^{снп}$ | Вывод |
|--|-----------|-------------------------------------|-------------------------------|------------------------|------------------------|--------------------------------------|------------|---------------|---------------|-----------|-----------|----------------|----------------------|-------------------|----------------------|--------------------|-----------------|
| | | | | | | | руб./Гкал | тыс.руб. | тыс.руб. | тыс. Гкал | тыс. Гкал | руб./Гкал | тыс.руб. | тыс. Гкал | тыс.руб. | тыс. Гкал | |
| Детский сад на 220 мест, ул. Ручейная | 2024 | 0,0924 | 0,0055 | 0,0979 | 20 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | 4 677,9 | 10 715,0 | 10 223,9 | 4,4 | 4,6 | 4 435,2 | 250,4 | 0,316 | 36,31 | 0,301 | входит в радиус |
| Жилой дом №3 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2033 | 0,0632 | 0,0140 | 0,0772 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 4 716,2 | 745 070,6 | 452 736,9 | 233,1 | 268,6 | 4 711,8 | 312,9 | 0,307 | 50,14 | 0,292 | входит в радиус |
| Жилой дом №4 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2034 | 0,0711 | 0,0158 | 0,0869 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 4 904,8 | 776 228,6 | 471 795,1 | 233,6 | 269,0 | 4 899,7 | 366,6 | 0,345 | 58,75 | 0,329 | входит в радиус |
| Жилой дом №5 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2034 | 0,0316 | 0,0070 | 0,0386 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 4 904,8 | 776 228,6 | 471 795,1 | 233,6 | 269,0 | 4 902,5 | 162,7 | 0,153 | 26,07 | 0,146 | входит в радиус |
| Жилой дом №6 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2035 | 0,0711 | 0,0158 | 0,0869 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 101,0 | 808 687,1 | 491 653,4 | 234,1 | 269,5 | 5 095,7 | 381,3 | 0,345 | 61,10 | 0,329 | входит в радиус |
| Жилой дом №7 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2035 | 0,0316 | 0,0070 | 0,0386 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 101,0 | 808 687,1 | 491 653,4 | 234,1 | 269,5 | 5 098,6 | 169,2 | 0,153 | 27,11 | 0,146 | входит в радиус |
| Жилой дом №8 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2036 | 0,0711 | 0,0158 | 0,0869 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 305,1 | 842 500,4 | 512 345,6 | 234,5 | 270,0 | 5 299,5 | 396,5 | 0,345 | 63,54 | 0,329 | входит в радиус |
| Жилой дом №9 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2036 | 0,0316 | 0,0070 | 0,0386 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 305,1 | 842 500,4 | 512 345,6 | 234,5 | 270,0 | 5 302,6 | 176,0 | 0,153 | 28,20 | 0,146 | входит в радиус |
| Жилой дом №10 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2037 | 0,0711 | 0,0158 | 0,0869 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 517,3 | 877 724,8 | 533 906,5 | 235,0 | 270,4 | 5 511,5 | 412,4 | 0,345 | 66,08 | 0,329 | входит в радиус |
| Жилой дом №11 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2037 | 0,0316 | 0,0070 | 0,0386 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 517,3 | 877 724,8 | 533 906,5 | 235,0 | 270,4 | 5 514,7 | 183,0 | 0,153 | 29,33 | 0,146 | входит в радиус |
| Жилой дом №12 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2038 | 0,0711 | 0,0158 | 0,0869 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 738,0 | 914 419,1 | 556 372,5 | 235,5 | 270,9 | 5 732,0 | 428,9 | 0,345 | 68,73 | 0,329 | входит в радиус |
| Жилой дом №13 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2038 | 0,0316 | 0,0070 | 0,0386 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 738,0 | 914 419,1 | 556 372,5 | 235,5 | 270,9 | 5 735,3 | 190,3 | 0,153 | 30,50 | 0,146 | входит в радиус |
| Жилой дом №14 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2039 | 0,0711 | 0,0158 | 0,0869 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 967,5 | 952 644,7 | 579 781,6 | 236,0 | 271,4 | 5 961,2 | 446,0 | 0,345 | 71,48 | 0,329 | входит в радиус |
| Жилой дом №15 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2039 | 0,0316 | 0,0070 | 0,0386 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 967,5 | 952 644,7 | 579 781,6 | 236,0 | 271,4 | 5 964,7 | 197,9 | 0,153 | 31,72 | 0,146 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №9, 11, пр-д Нагорный (МКД-3) | 2027 | 0,4788 | 0,1064 | 0,5852 | 53 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 722,5 | 1 925,0 | 2,328 | 300,84 | 2,217 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №13, 15, 104, пр-д Нагорный | 2028 | 0,5817 | 0,1551 | 0,7368 | 52 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 869,9 | 2 629,1 | 3,058 | 410,96 | 2,912 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №102, Октябрьский пр-т | 2029 | 0,0945 | 0,0252 | 0,1197 | 51 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 030,3 | 444,1 | 0,497 | 69,42 | 0,473 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №62, 64, 66, ул. Орджоникидзе | 2026 | 0,4032 | 0,0896 | 0,4928 | 50 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 580,0 | 1 559,2 | 1,960 | 243,60 | 1,867 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №52, 54, 58, ул. Орджо-никидзе | 2026 | 0,5270 | 0,1171 | 0,6441 | 54 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 578,9 | 2 037,7 | 2,562 | 318,37 | 2,440 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №53, 57, ул. Орджоникидзе | 2027 | 0,8057 | 0,1790 | 0,9847 | 57 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 719,3 | 3 239,6 | 3,918 | 506,29 | 3,731 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №61, ул. Орджоникидзе | 2028 | 0,1260 | 0,0336 | 0,1596 | 56 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 875,0 | 569,7 | 0,663 | 89,05 | 0,631 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №63, ул. Орджоникидзе | 2029 | 0,1260 | 0,0336 | 0,1596 | 49 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 030,0 | 592,4 | 0,663 | 92,61 | 0,631 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №96, 100, Октябрьский пр-т | 2030 | 0,5454 | 0,1454 | 0,6908 | 48 | ЦВК | 4 192,7 | 3 671 476,3 | 2 110 194,1 | 1 222,3 | 1 488,7 | 4 186,2 | 2 665,3 | 2,867 | 416,71 | 2,730 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №86, 88, Октябрьский пр-т | 2031 | 0,4194 | 0,1118 | 0,5312 | 47 | ЦВК | 4 360,4 | 3 825 820,7 | 2 199 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 4 355,2 | 2 131,1 | 2,204 | 333,21 | 2,099 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №22, ул. Оплеснина | 2029 | 0,3906 | 0,1042 | 0,4948 | 59 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 027,0 | 1 836,3 | 2,054 | 287,08 | 1,956 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №26, ул. Оплеснина | 2032 | 0,5832 | 0,1555 | 0,7387 | 58 | ЦВК | 4 534,8 | 3 992 911,9 | 2 297 676,2 | 1 230,5 | 1 496,9 | 4 527,4 | 3 081,8 | 3,065 | 481,92 | 2,919 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №20, ул. Оплеснина | 2026 | 0,3175 | 0,0706 | 0,3881 | 60 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 580,9 | 1 228,5 | 1,545 | 191,93 | 1,471 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №16, 18, ул. Оплеснина | 2027 | 0,2772 | 0,0616 | 0,3388 | 61 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 724,5 | 1 114,9 | 1,348 | 174,24 | 1,284 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №14, ул. Оплеснина | 2028 | 0,2117 | 0,0564 | 0,2681 | 63 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 874,0 | 956,1 | 1,112 | 149,45 | 1,059 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №198, ул. К. Маркса | 2029 | 0,1680 | 0,0448 | 0,2128 | 64 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 029,5 | 788,6 | 0,882 | 123,29 | 0,840 | входит в радиус |
| Общеобразовательное учреждение на 600 мест границах улиц Юхнина-Орджоникидзе – Карла Маркса – Красных партизан | 2026 | 0,3360 | 0,0200 | 0,3560 | 55 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 581,6 | 914,5 | 1,150 | 142,87 | 1,095 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №1 | 2025 | 0,1505 | 0,0334 | 0,1839 | 44 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 444,7 | 559,1 | 0,731 | 87,32 | 0,696 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №2 | 2026 | 0,1505 | 0,0334 | 0,1839 | 44 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 582,5 | 581,2 | 0,731 | 90,81 | 0,696 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №3 | 2027 | 0,1505 | 0,0334 | 0,1839 | 44 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 725,8 | 604,3 | 0,731 | 94,45 | 0,696 | входит в радиус |

| Наименование объекта строительства | Год ввода | Общая нагрузка на отопление, Гкал/ч | Общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Общая нагрузка, Гкал/ч | Площадка строительства | Источник тепла | $T_i^{кл}$ | $HBB_i^{отз}$ | $HBB_i^{пер}$ | Q_i^c | Q_i | $T_i^{кл,нп}$ | $\Delta HBB_i^{отз}$ | $\Delta Q_i^{нп}$ | $\Delta HBB_i^{пер}$ | $\Delta Q_i^{снп}$ | Вывод |
|---|-----------|-------------------------------------|-------------------------------|------------------------|------------------------|----------------|------------|---------------|---------------|-----------|-----------|---------------|----------------------|-------------------|----------------------|--------------------|-----------------|
| | | | | | | | руб./Гкал | тыс.руб. | тыс.руб. | тыс. Гкал | тыс. Гкал | руб./Гкал | тыс.руб. | тыс. Гкал | тыс.руб. | тыс. Гкал | |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №4 | 2028 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 875,0 | 566,1 | 0,658 | 88,49 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №5 | 2028 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 875,0 | 566,1 | 0,658 | 88,49 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №6 | 2029 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 030,0 | 588,6 | 0,658 | 92,03 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №7 | 2030 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 192,7 | 3 671 476,3 | 2 110 194,1 | 1 222,3 | 1 488,7 | 4 191,2 | 612,1 | 0,658 | 95,71 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №8 | 2030 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 192,7 | 3 671 476,3 | 2 110 194,1 | 1 222,3 | 1 488,7 | 4 191,2 | 612,1 | 0,658 | 95,71 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №9 | 2031 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 360,4 | 3 825 820,7 | 2 199 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 4 358,8 | 636,6 | 0,658 | 99,53 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №10 | 2031 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 360,4 | 3 825 820,7 | 2 199 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 4 358,8 | 636,6 | 0,658 | 99,53 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №11 | 2032 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 534,8 | 3 992 911,9 | 2 297 676,2 | 1 230,5 | 1 496,9 | 4 533,2 | 662,0 | 0,658 | 103,52 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №12 | 2033 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 716,2 | 4 152 424,3 | 2 389 440,4 | 1 230,4 | 1 496,8 | 4 714,5 | 688,5 | 0,658 | 107,66 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №13 | 2034 | 0,1253 | 0,0334 | 0,1587 | 44 | ЦВК | 4 904,8 | 4 320 857,3 | 2 486 653,2 | 1 231,2 | 1 497,6 | 4 903,1 | 716,0 | 0,658 | 111,96 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Детское образовательное учреждение и ОДФ помещения | 2030 | 0,2093 | 0,0150 | 0,2243 | 44 | ЦВК | 4 192,7 | 3 671 476,3 | 2 110 194,1 | 1 222,3 | 1 488,7 | 4 191,0 | 686,3 | 0,738 | 107,31 | 0,703 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №1 | 2027 | 0,1166 | 0,0216 | 0,1382 | 45 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 726,2 | 437,6 | 0,529 | 68,39 | 0,504 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №2 | 2028 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 875,4 | 406,3 | 0,473 | 63,51 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №3 | 2029 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 030,4 | 422,5 | 0,473 | 66,05 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №4 | 2030 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 4 192,7 | 3 671 476,3 | 2 110 194,1 | 1 222,3 | 1 488,7 | 4 191,6 | 439,3 | 0,473 | 68,69 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №5 | 2031 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 4 360,4 | 3 825 820,7 | 2 199 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 4 359,3 | 456,9 | 0,473 | 71,44 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №6 | 2032 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 4 534,8 | 3 992 911,9 | 2 297 676,2 | 1 230,5 | 1 496,9 | 4 533,7 | 475,1 | 0,473 | 74,29 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №7 | 2033 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 4 716,2 | 4 152 424,3 | 2 389 440,4 | 1 230,4 | 1 496,8 | 4 715,0 | 494,1 | 0,473 | 77,27 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №8 | 2034 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 4 904,8 | 4 320 857,3 | 2 486 653,2 | 1 231,2 | 1 497,6 | 4 903,6 | 513,9 | 0,473 | 80,36 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №9 | 2035 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 5 101,0 | 4 489 118,6 | 2 582 918,3 | 1 229,7 | 1 496,1 | 5 099,7 | 534,4 | 0,473 | 83,57 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №10 | 2036 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 5 305,1 | 4 661 432,2 | 2 681 159,1 | 1 227,4 | 1 493,7 | 5 303,7 | 555,8 | 0,473 | 86,91 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №11 | 2037 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 5 517,3 | 4 841 118,5 | 2 783 665,8 | 1 225,3 | 1 491,7 | 5 515,9 | 578,1 | 0,473 | 90,39 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №12 | 2038 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 5 738,0 | 5 034 519,2 | 2 894 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 5 736,5 | 601,2 | 0,473 | 94,01 | 0,450 | входит в радиус |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2026 | 0,2100 | 0,0125 | 0,2225 | 46 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 582,5 | 571,2 | 0,718 | 89,25 | 0,684 | входит в радиус |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2027 | 0,2100 | 0,0125 | 0,2225 | 46 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 725,8 | 593,9 | 0,718 | 92,82 | 0,684 | входит в радиус |

| Наименование объекта строительства | Год ввода | Общая нагрузка на отопление, Гкал/ч | Общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Общая нагрузка, Гкал/ч | Площадка строительства | Источник тепла | $T_i^{кл}$ | $HBB_i^{отэ}$ | $HBB_i^{пер}$ | Q_i^c | Q_i | $T_i^{кл,нп}$ | $\Delta HBB_i^{отэ}$ | $\Delta Q_i^{нп}$ | $\Delta HBB_i^{пер}$ | $\Delta Q_i^{снп}$ | Вывод |
|---|-----------|-------------------------------------|-------------------------------|------------------------|------------------------|---|------------|---------------|---------------|-----------|-----------|---------------|----------------------|-------------------|----------------------|--------------------|-----------------|
| | | | | | | | руб./Гкал | тыс.руб. | тыс.руб. | тыс. Гкал | тыс. Гкал | руб./Гкал | тыс.руб. | тыс. Гкал | тыс.руб. | тыс. Гкал | |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2028 | 0,1750 | 0,0125 | 0,1875 | 46 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 875,1 | 530,9 | 0,617 | 82,98 | 0,588 | входит в радиус |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2029 | 0,1750 | 0,0125 | 0,1875 | 46 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 030,1 | 552,0 | 0,617 | 86,30 | 0,588 | входит в радиус |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2030 | 0,1750 | 0,0125 | 0,1875 | 46 | ЦВК | 4 192,7 | 3 671 476,3 | 2 110 194,1 | 1 222,3 | 1 488,7 | 4 191,3 | 574,1 | 0,617 | 89,75 | 0,588 | входит в радиус |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2031 | 0,1750 | 0,0125 | 0,1875 | 46 | ЦВК | 4 360,4 | 3 825 820,7 | 2 199 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 4 358,9 | 597,0 | 0,617 | 93,34 | 0,588 | входит в радиус |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2032 | 0,1750 | 0,0125 | 0,1875 | 46 | ЦВК | 4 534,8 | 3 992 911,9 | 2 297 676,2 | 1 230,5 | 1 496,9 | 4 533,3 | 620,8 | 0,617 | 97,08 | 0,588 | входит в радиус |
| Реконструируемое здание под крытую парковку, район нежилого здания Морозова, 186 | 2023 | 0,0383 | 0,0023 | 0,0406 | 29 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 158,5 | 92,1 | 0,131 | 14,38 | 0,125 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом по ул. Коммунистической | 2025 | 0,6120 | 0,1360 | 0,7480 | 39 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 440,3 | 2 276,6 | 2,976 | 355,55 | 2,834 | входит в радиус |
| Многоквартирные жилые дома по Октябрьскому проспекту, дом №1 | 2025 | 1,7108 | 0,3802 | 2,0910 | 8 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 430,1 | 6 364,8 | 8,319 | 994,02 | 7,923 | входит в радиус |
| Многоквартирные жилые дома по Октябрьскому проспекту, дом №2 | 2026 | 1,6861 | 0,3747 | 2,0608 | 8 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 567,8 | 6 520,6 | 8,198 | 1 018,78 | 7,808 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом по ул. Громова | 2023 | 0,3378 | 0,0751 | 0,4129 | 13 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 155,8 | 1 153,0 | 1,643 | 179,98 | 1,565 | входит в радиус |
| Реконструкция нежилого здания ангара-склада для размещения офисных, выставочных и торговых помещений по ул. Станционная, 150 | 2024 | 0,0484 | 0,0029 | 0,0513 | 30 | ЦВК | 3 313,5 | 2 760 036,7 | 1 568 608,0 | 1 149,7 | 1 416,0 | 3 313,2 | 122,1 | 0,166 | 19,06 | 0,158 | входит в радиус |
| Многоэтажный комплекс по адресу: Октябрьский проспект, 129/1 | 2023 | 0,0361 | 0,0067 | 0,0428 | 12 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 158,5 | 114,9 | 0,164 | 17,94 | 0,156 | входит в радиус |
| Жилой дом на пересечении улиц Карла Маркса - Чкалова - Водопьянова (ЖК "Прага 4") | 2023 | 0,5048 | 0,1122 | 0,6170 | 15 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 154,3 | 1 722,5 | 2,455 | 268,87 | 2,338 | входит в радиус |
| Многоквартирные дома по ул. Папанина и Огородной. Жилой дом №1 (ЖК "Прага 6") | 2023 | 0,1338 | 0,0297 | 0,1635 | 14 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 157,6 | 456,0 | 0,650 | 71,19 | 0,619 | входит в радиус |
| Жилая застройка в квартале 11:05:0105024 | 2025 | 1,2082 | 0,2685 | 1,4767 | 27 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 434,8 | 4 494,6 | 5,875 | 701,95 | 5,595 | входит в радиус |
| Жилая застройка в квартале 11:05:0105024 | 2026 | 1,2082 | 0,2685 | 1,4767 | 27 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 572,3 | 4 672,5 | 5,875 | 730,03 | 5,595 | входит в радиус |
| Жилая застройка в квартале 11:05:0105024 | 2027 | 1,2082 | 0,2685 | 1,4767 | 27 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 715,3 | 4 858,1 | 5,875 | 759,23 | 5,595 | входит в радиус |
| Жилая застройка в квартале 11:05:0105024 | 2028 | 1,0068 | 0,2685 | 1,2753 | 27 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 865,3 | 4 550,4 | 5,292 | 711,27 | 5,040 | входит в радиус |
| Жилая застройка в квартале 11:05:0105024 | 2029 | 1,0995 | 0,2932 | 1,3927 | 27 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 018,9 | 5 166,3 | 5,778 | 807,68 | 5,503 | входит в радиус |
| Остановочный комплекс с торговым павильоном по адресу г. Сыктывкар, Республика Коми, ул. Ручейная, д.22/1 | 2023 | 0,0182 | 0,0011 | 0,0193 | 21 | Госопытная | 3 158,8 | 22 914,9 | 13 293,5 | 10,2 | 12,3 | 3 146,7 | 49,8 | 0,062 | 6,79 | 0,059 | входит в радиус |
| Многоквартирные дома по ул. Папанина и Огородной. Жилой дом №2 (ЖК "Прага 7") | 2023 | 0,1330 | 0,0296 | 0,1626 | 14 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 157,6 | 453,8 | 0,647 | 70,84 | 0,616 | входит в радиус |
| Республиканская инфекционная больница в г. Сыктывкаре (I этап) | 2025 | 1,8386 | 0,1094 | 1,9480 | 36 | Больничный Городок | 3 446,1 | 95 279,0 | 60 761,2 | 42,8 | 47,0 | 3 219,2 | 9 133,0 | 6,294 | 752,01 | 5,994 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом по адресу, ул. Интернациональная, 58 | 2024 | 0,0815 | 0,0151 | 0,0966 | 18 | ЦВК | 3 313,5 | 2 760 036,7 | 1 568 608,0 | 1 149,7 | 1 416,0 | 3 312,8 | 272,0 | 0,370 | 42,46 | 0,352 | входит в радиус |
| Реконструкция пристройки главного корпуса и приемного отделения ГУ «Республиканская детская клиническая больница» под открытие специализированных педиатрических подразделений по адресу: ул. Пушкина, д. 116/6 | 2024 | 1,0656 | 0,0634 | 1,1290 | 33 | Больничный Городок | 3 313,5 | 76 135,8 | 47 589,1 | 34,9 | 39,1 | 3 154,0 | 5 107,1 | 3,648 | 419,09 | 3,474 | входит в радиус |
| Реконструкция главного учебного корпуса ФГБОУ ВО «Сыктывкарский государственный университет имени Питирима Сорокина», находящегося в аварийном состоянии, по адресу: ул. Коммунистическая, д. 21 | 2023 | 0,2562 | 0,0152 | 0,2714 | 40 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 157,2 | 615,2 | 0,877 | 96,03 | 0,835 | входит в радиус |
| Многоквартирные жилые дома по ул. Тентюковской (район жилого дома №212 по Октябрьскому пр-ту). Жилой дом №5 (ЖК "Платон"), ул. Тентюковская, 320к3 | 2023 | 0,4565 | 0,1014 | 0,5579 | 6 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | 2 410,3 | 124 122,3 | 113 947,3 | 94,6 | 103,0 | 2 377,7 | 1 755,9 | 2,219 | 243,00 | 2,113 | входит в радиус |

| Наименование объекта строительства | Год ввода | Общая нагрузка на отопление, Гкал/ч | Общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Общая нагрузка, Гкал/ч | Площадка строительства | Источник тепла | $T_i^{кл}$ | $HBB_i^{отэ}$ | $HBB_i^{пер}$ | Q_i^c | Q_i | $T_i^{кл,нп}$ | $\Delta HBB_i^{отэ}$ | $\Delta Q_i^{нп}$ | $\Delta HBB_i^{пер}$ | $\Delta Q_i^{снп}$ | Вывод |
|--|-----------|-------------------------------------|-------------------------------|------------------------|------------------------|--------------------|------------|---------------|---------------|-----------|-----------|---------------|----------------------|-------------------|----------------------|--------------------|-----------------|
| | | | | | | | руб./Гкал | тыс.руб. | тыс.руб. | тыс. Гкал | тыс. Гкал | руб./Гкал | тыс.руб. | тыс. Гкал | тыс.руб. | тыс. Гкал | |
| Реконструкция радиологического отделения Коми Республиканского онкологического диспансера (корректировка проектной документации 2 этапа). Диспансер, ул. Гаражная, 4 | 2025 | 0,1090 | 0,0050 | 0,1140 | 38 | Больничный Городок | 3 446,1 | 95 279,0 | 60 761,2 | 42,8 | 47,0 | 3 431,4 | 522,6 | 0,360 | 43,03 | 0,343 | входит в радиус |
| Реконструкция радиологического отделения Коми Республиканского онкологического диспансера (корректировка проектной документации 2 этапа). Поликлиника, ул. Гаражная | 2025 | 0,5400 | 0,0300 | 0,5700 | 38 | Больничный Городок | 3 446,1 | 95 279,0 | 60 761,2 | 42,8 | 47,0 | 3 373,9 | 2 655,8 | 1,830 | 218,68 | 1,743 | входит в радиус |
| Склад строительных материалов, м. Дырнос | 2024 | 0,2000 | 0,0000 | 0,2000 | 19 | ЦВК | 3 313,5 | 2 760 036,7 | 1 568 608,0 | 1 149,7 | 1 416,0 | 3 312,4 | 426,6 | 0,580 | 66,59 | 0,552 | входит в радиус |
| Строительство корпуса школы на территории МАОУ "СОШ №38", ул. Коммунистическая, 74 | 2025 | 0,6300 | 0,0375 | 0,6675 | 43 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 441,9 | 1 650,0 | 2,157 | 257,70 | 2,054 | входит в радиус |
| Здание (реставрация) по адресу: ул. Савина,37 | 2025 | 0,1600 | 0,0000 | 0,1600 | 71 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 445,2 | 354,3 | 0,463 | 55,33 | 0,441 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями на пересечении ул. Петрозаводская-Тентюковская | 2025 | 0,3600 | 0,0800 | 0,4400 | 10 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 442,7 | 1 339,2 | 1,750 | 209,14 | 1,667 | входит в радиус |
| Здание поликлиники в м. Лесозавод | 2025 | 0,2100 | 0,0125 | 0,2225 | 72 | Серова | 3 446,1 | 54 135,8 | 31 823,3 | 22,4 | 26,7 | 3 376,0 | 584,4 | 0,718 | 85,81 | 0,684 | входит в радиус |
| Реконструкция здания ГАУ РК «Театр оперы и балета", ул. Коммунистическая, 32 | 2025 | 0,1260 | 0,0075 | 0,1335 | 41 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 445,2 | 330,2 | 0,432 | 51,56 | 0,411 | входит в радиус |
| Многэтажная жилая застройка по ул. Клары Цеткин | 2025 | 0,3600 | 0,0800 | 0,4400 | 16 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 442,7 | 1 339,2 | 1,750 | 209,14 | 1,667 | входит в радиус |
| Реконструкция здания, ул. Советская, 15 | 2024 | 0,0129 | 0,0008 | 0,0137 | 66 | ЦВК | 3 313,5 | 2 760 036,7 | 1 568 608,0 | 1 149,7 | 1 416,0 | 3 313,4 | 33,2 | 0,045 | 5,19 | 0,043 | входит в радиус |
| Пристрой к МКД, ул. Малышева, 14/2 | 2023 | 0,1400 | 0,0008 | 0,1408 | 9 | Орбита | 3 158,8 | 179 988,6 | 114 698,4 | 88,2 | 96,9 | 3 148,6 | 289,1 | 0,413 | 45,20 | 0,393 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом, ул. Орджоникидзе, 49/3 | 2024 | 0,2520 | 0,0560 | 0,3080 | 62 | ЦВК | 3 313,5 | 2 760 036,7 | 1 568 608,0 | 1 149,7 | 1 416,0 | 3 311,2 | 901,8 | 1,225 | 140,78 | 1,167 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом, ул. Клары Цеткин, 61 | 2024 | 0,4320 | 0,0960 | 0,5280 | 17 | ЦВК | 3 313,5 | 2 760 036,7 | 1 568 608,0 | 1 149,7 | 1 416,0 | 3 309,6 | 1 546,4 | 2,101 | 241,39 | 2,001 | входит в радиус |
| Перинатальный центр | 2027 | 0,4200 | 0,0250 | 0,4450 | 37 | Больничный Городок | 3 727,3 | 106 004,9 | 67 785,1 | 44,2 | 48,3 | 3 667,2 | 2 256,7 | 1,439 | 185,91 | 1,370 | входит в радиус |
| Общеобразовательное и дошкольное учреждения (№12) в районе ул. Станционной - Ярославской | 2032 | 0,7000 | 0,0500 | 0,7500 | 32 | ЦВК | 4 534,8 | 3 992 911,9 | 2 297 676,2 | 1 230,5 | 1 496,9 | 4 528,8 | 2 483,2 | 2,470 | 388,31 | 2,352 | входит в радиус |
| Общеобразовательное учреждение в районе Пушкинского проезда | 2031 | 0,2800 | 0,0200 | 0,3000 | 34 | ЦВК | 4 360,4 | 3 825 820,7 | 2 199 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 4 358,1 | 954,4 | 0,987 | 149,22 | 0,940 | входит в радиус |
| Склад материалов по адресу: ул. Бабушкина, д.21а | 2023 | 0,0820 | 0,0015 | 0,0835 | 65 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 158,3 | 176,1 | 0,251 | 27,49 | 0,239 | входит в радиус |
| Склад-ангар, ул. Пушкина, 112/5 | 2023 | 0,0400 | 0,0000 | 0,0400 | 35 | Больничный Городок | 3 158,8 | 66 234,4 | 40 924,7 | 31,5 | 35,6 | 3 152,9 | 154,5 | 0,116 | 12,65 | 0,110 | 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

Существующий и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 38. Анализ данных в таблице 38 показывает, что на источниках тепловой энергии городского округа Сыктывкар, наблюдается резерв на 2039 г. с учетом планируемого подключения тепловой нагрузки.

Таблица 38. Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ

[illegible]

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

Существующий и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения городского округа представлены в таблице 39.

Таблица 39. Существующий и перспективные балансы производительности ВПУ в аварийных режимах

| № п/п | Показатель | Величина показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|--|---------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 | 1600,0 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 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 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 3 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 | 10000,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 | 285,3 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 | 1120,6 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 | 194,1 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 |
| ЕТО №2 МУП «Жилкомслужбы» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Горбольница | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 | 9,5 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 | 94,7 |
| 3 | №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 | 10,1 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 | 49,6 |
| 4 | Центральная (В. Максаковка) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| № п/п | Показатель | Величина показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 3 | Емкость баков аккумуляторов, мЗ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 | 32,6 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 |
| 5 | Спецшкола | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Емкость баков аккумуляторов, мЗ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 | 9,7 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 |
| 6 | №4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Емкость баков аккумуляторов, мЗ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 | 63,9 |
| 7 | Мехлесхоз | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Емкость баков аккумуляторов, мЗ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| № п/п | Показатель | Величина показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---------------------|------|------|--|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 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 | 90,7 | 90,7 | 90,7 | 90,7 | 90,7 |
| 8 | Выльтыдор | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Лемью | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| 2 | Количество баков-аккумуля- торов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Емкость баков аккумулято- ров, м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработан- ной и не деаэрированной водой) | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 | 92,7 |
| 10 | Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 |
| 2 | Количество баков-аккумуля- торов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Емкость баков аккумулято- ров, м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработан- ной и не деаэрированной водой) | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 82,7 | 82,7 | 82,7 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 | 76,3 |
| 11 | Аэропорт | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 5,0 | 5,0 | 5,0 | 5,0 | Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Школьная СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло- энерго») | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Количество баков-аккумуля- торов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Емкость баков аккумулято- ров, м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработан- ной и не деаэрированной водой) | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 28,7 | 28,7 | 28,7 | 28,7 | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Больница | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала. | | | | | Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная (Седкаркеш) МУП "Жилкомуслуги" | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Показатель | Величина показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 13 | Трехозерка | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Нижний Чов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 | -1,1 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 | 42,2 |
| 15 | Чит 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 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 | 87,8 | 87,8 | 87,8 | 87,8 |
| 16 | Чит 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 | 84,3 |
| 17 | Чит 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| № п/п | Показатель | Величина показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---------------------|---------|---------|-------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 3 | Емкость баков аккумулято- ров, мЗ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработан- ной и не деаэрированной водой) | 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 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 | 54,7 |
| 18 | Сысольское шоссе, 17/3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | ЦВК | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 | 1650,0 |
| 2 | Количество баков-аккумуля- торов, ед. | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |
| 3 | Емкость баков аккумулято- ров, мЗ | 14000, 0 | 14000,0 | 14000,0 | 14000, 0 | 14000,0 | 14000,0 | 14000,0 | 14000,0 | 14000,0 | 14000,0 | 14000,0 | 14000,0 | 14000,0 | 14000,0 | 14000,0 | 14000,0 | 14000,0 | 14000,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработан- ной и не деаэрированной водой) | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 | 345,7 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 | 768,5 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 | 535,8 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,5 |
| 20 | Винзавод | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Количество баков-аккумуля- торов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Емкость баков аккумулято- ров, мЗ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработан- ной и не деаэрированной водой) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Орбита | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Кутузова | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | Госопытная | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 | 51,6 |
| 2 | Количество баков-аккумуля- торов, ед. | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |

| № п/п | Показатель | Величина показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 3 | Емкость баков аккумулято- ров, м3 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработан- ной и не деаэрированной водой) | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 | 50,2 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 | 97,4 |
| 24 | Больничный Городок | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 | 63,3 |
| 2 | Количество баков-аккумуля- торов, ед. | 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 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 3 | Емкость баков аккумулято- ров, м3 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 | 320,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработан- ной и не деаэрированной водой) | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 | 4,9 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 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 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 | 9,0 |
| 6 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 | 49,4 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 | 78,1 |
| 25 | Оранжерея | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала. | | | | | | | | | | | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | |
| 26 | Рыбцех | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Нижний Чов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | Верхний Чов | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 | 11,7 |
| 2 | Количество баков-аккумуля- торов, ед. | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 3 | Емкость баков аккумулято- ров, м3 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 | 200,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработан- ной и не деаэрированной водой) | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,6 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 | 73,3 |
| 29 | Кочпон | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 |
| 2 | Количество баков-аккумуля- торов, ед. | 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 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 3 | Емкость баков аккумулято- ров, м3 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 |

| № п/п | Показатель | Величина показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 | 6,3 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 |
| 30 | РММТ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 | 22,8 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 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 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 | 96,0 |
| 31 | ФАН | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 32 | Школьная | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 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 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 3 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 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 | 46,0 | 46,0 | 46,0 | 46,0 | 46,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 | 21,6 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 84,0 | 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 | 72,1 |
| 33 | Серова | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО № 5 АО «Комитекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 34 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 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 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 |
| 2 | Количество баков-аккумуляторов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Емкость баков аккумуляторов, м3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |

| № п/п | Показатель | Величина показателя | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| | обработанной и не деаэри- рованной водой) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 | 94,5 |
| ЕТО №6 ООО "Агро-тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ, т/ч | 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 | 30,0 | 30,0 | 30,0 | 30,0 |
| 2 | Количество баков-аккумуля- торов, ед. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Емкость баков аккумулято- ров, мЗ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Объем аварийной подпитки (химически не обработан- ной и не деаэрированной водой) | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 | 12,4 |
| 5 | Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 |
| 7 | Доля резерва/дефицита, % | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 | 58,8 |
| ЕТО №7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа Сыктывкар

4.1. Описание вариантов развития теплоснабжения городского округа Сыктывкар

В соответствии с Разделом 12 Главы 1 к основным существующим техническим и технологическим проблемам в системах теплоснабжения г.о. Сыктывкар относятся:

- высокая степень износа тепловых сетей, которая влечет рост повреждаемости и увеличение потерь в тепловых сетях;
- большое количество угольных и мазутных котельных;
- недостаточность резерва тепловой мощности котельных и пропускной способности тепловых сетей.
- большое количество крышных/индивидуальных котельных, которые имеют недостаточную надежность (в том числе по причине отсутствия резервного топлива и трудностей в организации их технического обслуживания), а также отрицательно влияют на экологию и внешний вид города.

Исходя из обозначенных выше существующих проблем в сфере централизованного теплоснабжения были определены 2 варианта развития г.о. Сыктывкар, каждый из которых включает в себя разный состав мероприятий исходя из возможных источников финансирования.

Вариант 1 основывается на оставлении существующего тарифного принципа регулирования затрат теплоснабжающих и теплосетевых организаций (без перехода в ценовую зону теплоснабжения).

Вариант 2 предполагает переход г. Сыктывкара в ценовую зону теплоснабжения. Финансирование мероприятий при переходе в ценовую зону теплоснабжения будет осуществляться за счет получения дополнительной выручки с 2025 года теплоснабжающими организациями. В случае принятия решения об отнесении МО г.о. «Сыктывкар» к ценовой зоне теплоснабжения финансово-экономическая модель такого перехода и состав инвестиционных мероприятий могут быть уточнены, в том числе с учетом согласованных параметров дополнительного (сверх инфляции) роста цен на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения и по каждой единой теплоснабжающей организации в отдельности.

В случае реализации варианта 1 предполагается следующий сценарий развития централизованного теплоснабжения:

- Преимущественное подключение объектов перспективной застройки, расположенных в рамках системы теплоснабжения котельной ЦВК, к индивидуальным источникам теплоснабжения, ввиду имеющегося дефицита генерирующей мощности; дальнейшее снижение надежности теплоснабжения потребителей, подключаемых к индивидуальным источникам теплоснабжения;
- Ограниченная модернизация оборудования существующих котельных, не предполагающая увеличения генерирующей мощности котельных (за исключением оплаты увеличения генерирующей мощности за счет платы за технологическое присоединение);

- незначительный объем ежегодной реконструкции тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации, дальнейшее старение тепловых сетей с увеличением доли тепловых сетей старше 25 лет; невозможность снижения количества порывов на тепловых сетях;
- перевод на сжигание природного газа 4 котельных МУП «Жилкомсервис» взамен угля и мазута;
- закрытие котельных «Больница», «Аэропорт», «Винзавод» и «Оранжевая».

В случае реализации варианта 2 предполагается реализация сценария развития централизованного теплоснабжения:

- подключение объектов перспективной застройки преимущественно к источникам комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, а также к существующим котельным, в том числе к котельной ЦБК; дальнейшее развитие централизованного теплоснабжения с уменьшением доли индивидуальных источников тепла, отрицательно влияющих на надежность теплоснабжения;
- увеличение среднегодового объема реконструкции тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации до 4 % от общей материальной характеристики тепловых сетей в городе; снижение количества порывов на тепловых сетях; прекращение дальнейшего старения сетей;
- модернизация оборудования существующих котельных;
- перевод на сжигание природного газа 4 котельных МУП «Жилкомсервис» и 3 котельных СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») взамен угля и мазута;
- закрытие котельных «Больница», «Аэропорт», «Винзавод» и «Оранжевая»;
- строительство новой водогрейной котельной «Давпон» для переключения части тепловых нагрузок котельной «ЦБК» с целью улучшения гидравлических режимов работы тепловых сетей;
- установка 8 БМК взамен существующих котельных СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Сыктывкар

На основании объема запланированных мероприятий выполнен анализ перспективных технических показателей работы источников теплоснабжения и тепловых сетей в г.о. Сыктывкар при реализации каждого варианта развития. Сводные данные по основным индикаторам развития систем теплоснабжения в г.о. Сыктывкар приведены в таблице 40.

Таблица 40. Сравнение технических показателей работы котельных и тепловых сетей по двум вариантам развития

| № п/п | Наименование показателя | Общие капиталовложения, тыс. руб. с НДС | |
|-------|---|---|-------------|
| | | Вариант № 1 | Вариант № 2 |
| 1 | Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения | 329 141,3 | 3 493 688,1 |
| 2 | Мероприятия по строительству котельной Давпон | 31 015,8* | 1 139 725,4 |
| 3 | Мероприятия по переводу котельных на сжигание природного газа | 178 828,5 | 321 221,3 |

| № п/п | Наименование показателя | Общие капиталовложения, тыс. руб. с НДС | |
|----------|--|---|--------------|
| | | Вариант № 1 | Вариант № 2 |
| 4 | Мероприятия по строительству новых БМК взамен существующих котельных | 375 133,0 | 2 246 168,2 |
| 5 | Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации | 2 874 460,1 | 11 372 613,9 |
| 6 | Мероприятия по переключению тепловых нагрузок на новые котельные и улучшению гидравлических режимов работы | 345 443,7 | 357 834,6 |
| 7 | Мероприятия по обеспечению теплоснабжения новых потребителей | 668 595,4 | 466 232,0 |
| Всего | | 4 802 617,8 | 19 397 483,6 |

Примечание: * в Варианте 1 учитывается только разработка ПИР по проекту строительства котельной Давпон без СМР

Сводные данные расчетов экономической эффективности проектов, выполненные в Разделе 2, приведены в таблице 41.

Таблица 41. Сводные данные расчета экономической эффективности вариантов развития

| Показатель | Вариант 1 | Вариант 2 |
|--|---|---------------|
| Инвестиции, тыс. руб. | 4 802 617,8 | 19 397 483,55 |
| NPV проекта, тыс. руб. | -161 994,34 | 33 440,18 |
| IRR, % | в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не рассматривается | 2,56% |
| Срок окупаемости простой, лет | 9,71 | 7,52 |
| Дисконтированный срок окупаемости, лет | 21,41 | 12,33 |

Примечание: * расчет NPV выполнен для расчетного периода схемы теплоснабжения (до 2040 года).

На основании приведенных данных, а также с учетом более высоких технических показателей работы источников теплоснабжения и тепловых сетей (Таблица 40) можно сделать вывод, что вариант 2 обладает лучшими показателями эффективности и рекомендуется к реализации. Переход г.о. Сыктывкар в ценовую зону теплоснабжения (Вариант 2) предусматривает больший объем инвестиций для реконструкции тепловых сетей и источников теплоснабжения, что позволит улучшить показатели качества и надежности теплоснабжения потребителей. Реализация варианта 1 приведет к стагнации систем теплоснабжения, что будет выражаться в росте повреждаемости на объектах теплоснабжения, увеличении тепловых потерь и снижении надежности и качества теплоснабжения потребителей. До момента перехода в ценовую зону предполагается реализация Варианта 1.

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 города, 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

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

В г.о. Сыктывкар по состоянию на 2024 г. отсутствуют мероприятия по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

5.1.2. Обоснование предлагаемых для строительства котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением

Для организации централизованного теплоснабжения перспективных потребителей в удаленных районах г.о. Сыктывкар предлагается выполнить строительство 1 новой котельной. Технические характеристики котельной приведены в таблице 42.

Оценка финансовых потребностей для строительства новых котельных выполнена по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-19-2024. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия в таблице 43.

В зоне действия ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис» планируется строительство новой газовой БМК «Центральная» мощностью 6,6 МВт для теплоснабжения существующих потребителей котельных «Центральная» и «Больница». Действующая котельная «Центральная» п. Седкыркеш имеет мощность 4,3 МВт. Увеличение мощности связано с планируемым подключением потребителей угольной котельной «Больница» к котельной «Центральная». Дополнительно, для возможности подключения потребителей котельной «Больница», необходима реконструкция участка тепловой сети в п. Седкыркеш с увеличением пропускной способности (представлено в Главе 8). Также планируется закрытие котельной «Аэропорт» с переводом потребителей на новую БМК «Банбан» и на котельную ЦВК.

Для обеспечения надежных гидравлических режимов работы тепловых сетей у потребителей, подключенных к котельной ЦВК, а так же для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок строящейся жилой застройки района Нижний Давпон в зоне действия ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») предлагается выполнить строительство новой газовой котельной «Давпон».

В актуализированной схеме теплоснабжения г. о. Сыктывкар планируется реализовать мероприятия по газификации котельных с установкой новых газовых БМК для теплоснабжения существующих потребителей от следующих котельных:

- котельная № 4 (основное топливо – мазут) МУП «Жилкомсервис»;
- котельная «Мехлесхоз» (основное топливо – мазут) МУП «Жилкомсервис»;
- котельная Выльтыдор (основное топливо – мазут) МУП «Жилкомсервис»;
- котельная Нижний Чов (основное топливо – уголь) СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»);
- котельная ФАН (основное топливо – мазут) СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»);
- котельная Рыбцех (основное топливо – мазут) СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).

Перечень мероприятий по строительству источников тепловой энергии приведен для зон действия ЕТО:

- ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис» в таблице 44.
- ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») таблице 45.

Таблица 42. Перечень потребителей, для которых предлагается выполнить строительство новых котельных

| Наименование объекта строительства | Год ввода объекта | Договорная нагрузка потребителя, Гкал/ч | | | Общая договорная нагрузка котельной, Гкал/ч | Предполагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч | Площадь строительства | Источник тепла |
|---|-------------------|---|-------|--------|---|--|-----------------------|----------------------------------|
| | | Отопление и вентиляция | ГВС | Сумма | | | | |
| Жилые дома в мкр. Югид Чой | 2033-2039 | 6,624 | 6,182 | 12,806 | 17,002 | 26 | 1 | Перспективная котельная Югид Чой |
| Общественно-деловая застройка в мкр. Югид Чой | 2033-2039 | 3,091 | 1,104 | 4,195 | | | | |

Таблица 43. Стоимость строительства новых котельных

| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реали-зации | Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финансиروания |
|---------------|--|---|-----------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|----------|------|------|------|------|------|----------|----------------------|------------------------|
| | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего 2023-2039 | |
| 009.01.00.000 | ЕТО не определена | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 009.01.00.000 | Мероприятия в зоне действия ЕТО не определена | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 009.01.00.000 | Группа проектов 009.01.00.000 «Источники теплоснабжения» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 009.01.01.000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 009.01.01.001 | Перспективная котельная Югид Чой | Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | 2033 | | | | | | | | | | | 58 005,7 | | | | | | 58 005,7 | Плата за подключение | |
| Итого | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 58 005,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 58 005,7 | | |

Таблица 44. Мероприятия по строительству источников теплоснабжения МУП «Жилкомуслуги»

| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования | |
|-----------------------------|---|---|----------------|---|----------|-----------|----------|----------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------------|-------------------------|--|
| | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего 2023-2039 | | |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.01.01.000 | Подгруппа проектов 002.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.01.01.001 | Центральная | Строительство модульной газовой котельной в п.Седькыркеш с переключением потребителей котельной "Больница" на новую котельную | 2025 | | | 175 133,0 | | | | | | | | | | | | | | | 175 133,0 | Собственные средства | |
| 002.01.01.002 | Выльтыдор | Строительство модульной газовой котельной в п. Выльтыдор с последующим закрытием существующей котельной | 2023 | 54 844,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | 54 844,8 | Собственные средства | |
| 002.01.01.003 | Перспетктивная БМК "Банбан" | Строительство новой газовой БМК "Банбан" | 2028 | | | | | | 200 000,0 | | | | | | | | | | | | 200 000,0 | Собственные средства | |
| 002.01.01.004 | №4 | Газификация котельной "№4" с установкой БМК | 2026 | | | | 78 141,0 | | | | | | | | | | | | | | 78 141,0 | Собственные средства | |
| 002.01.01.005 | Лемью | Строительство модульной газовой котельной в м. Лемью с последующим закрытием существующей котельной | 2024 | | 77 990,3 | | | | | | | | | | | | | | | | 77 990,3 | Заемные средства | |
| 002.01.01.006 | Мехлесхоз | Газификация котельной "Мехлесхоз" с установкой БМК | 2027 | | | | | 45 842,7 | | | | | | | | | | | | | 45 842,7 | Собственные средства | |
| Итого по МУП «Жилкомуслуги» | | | | 54 844,8 | 77 990,3 | 175 133,0 | 78 141,0 | 45 842,7 | 200 000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 631 951,8 | | |

Таблица 45. Мероприятия по строительству источников теплоснабжения СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования |
|--|---|---|----------------|---|------|----------|-----------|-----------|---------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------|-------------|----------------------|-------------------------|
| | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего 2023-2039 | |
| 004.01.00.000 | ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.00.000 | Мероприятия СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» в зоне действия ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.00.000 | Группа проектов 004.01.00.000 «Источники теплоснабжения» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.01.000 | Подгруппа проектов 004.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.01.001 | Давпон | Строительство котельной в м. Давпон СТС | 2025 - 2029 | | | 31 015,8 | 195 017,9 | 488 116,7 | | 425 575,1 | | | | | | | | | | 1 139 725,4 | Собственные средства | |
| 004.01.01.002 | РММТ | Установка БМК взамен котельной "РММТ" | 2030 - 2032 | | | | | | | 9 644,7 | | 208 633,8 | | | | | | | | 218 278,5 | Собственные средства | |
| 004.01.01.003 | Нижний Чов | Газификация котельной "Нижний Чов" с установкой БМК | 2026 - 2027 | | | | 2 090,6 | 47 044,7 | | | | | | | | | | | | 49 135,2 | Собственные средства | |
| 004.01.01.004 | Верхний Чов | Установка БМК взамен котельной "Верхний Чов" | 2033 - 2035 | | | | | | | | | | 13 324,6 | | 288 236,9 | | | | | 301 561,5 | Собственные средства | |
| 004.01.01.005 | Госопытная | Установка БМК взамен котельной "Госопытная" | 2035 - 2037 | | | | | | | | | | | | 19 845,8 | | 429 304,8 | | | 449 150,6 | Собственные средства | |
| 004.01.01.006 | Школьная | Установка БМК взамен котельной "Школьная" | 2031 - 2033 | | | | | | | | 14 473,5 | | 313 090,8 | | | | | | | 327 564,3 | Собственные средства | |
| 004.01.01.007 | ФАН | Газификация котельной "ФАН" с установкой БМК | 2028 - 2030 | | | | | 2 393,8 | | 51 783,5 | | | | | | | | | | 54 177,4 | Собственные средства | |
| 004.01.01.008 | Кочпон | Установка БМК взамен котельной "Кочпон" | 2034 - 2036 | | | | | | | | | | | 19 082,5 | | 412 793,1 | | | | 431 875,6 | Собственные средства | |
| 004.01.01.009 | Кутузова | Установка БМК взамен котельной "Кутузова" | 2032 - 2034 | | | | | | | | | 6 301,0 | | 136 303,7 | | | | | | 142 604,7 | Собственные средства | |
| Итого по СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | 0,0 | 0,0 | 31 015,8 | 197 108,5 | 535 161,4 | 2 393,8 | 425 575,1 | 61 428,2 | 14 473,5 | 214 934,9 | 326 415,3 | 155 386,2 | 308 082,7 | 412 793,1 | 429 304,8 | 0,0 | 0,0 | 3 114 073,3 | |

Примечание: указан объем инвестиций в случае перехода г.о. Сыктывкар в ценовую зону теплоснабжения.

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

5.2.1. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

В г.о. Сыктывкар по состоянию на 2024 г. отсутствуют мероприятия по реконструкции и (или) модернизации источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.2.2. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих котельных

Мероприятия на котельных в г.о. Сыктывкар не запланированы.

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

5.3.1. Обоснование предлагаемых по техническому перевооружению и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

В г.о. Сыктывкар по состоянию на 2024 г. отсутствуют мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

5.3.2. Обоснование предлагаемых по техническому перевооружению и (или) модернизации котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением

Перечни мероприятий, направленных на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельных за счет перевода котельных на сжигание природного газа приведены для каждой ЕТО:

- для котельных ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») таблице 46.

Таблица 46. Перечень мероприятий на котельных СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники финансирования | | |
|------------------------------|--|--|----------------|---|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------------------|----------------------|--|
| | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего 2023-2039 | | |
| 004.01.00.000 | ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.00.000 | Мероприятия СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» в зоне действия ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.00.000 | Группа проектов 004.01.00.000 «Источники теплоснабжения» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.02.000 | Подгруппа проектов 004.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.03.000 | Подгруппа проектов 004.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.04.000 | Подгруппа проектов 004.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.04.010 | ЦВК | Техническое перевооружение к.а. №12 ЦВК СТС с заменой верхней половины труб фронтального экрана, труб стояков и змеевиков конвективной части | 2023 | 38 893,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | 38 893,9 | Собственные средства | |
| 004.01.04.011 | ЦВК | Модернизация к.а. №7 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет) | 2024 | | 19 297,3 | | | | | | | | | | | | | | | | 19 297,3 | Собственные средства | |
| 004.01.04.012 | ЦВК | Реконструкция кровли блока №2 ЦВК СТС | 2024 | | 28 324,8 | | | | | | | | | | | | | | | | 28 324,8 | Собственные средства | |
| 004.01.04.013 | Госопытная | Модернизация к.а. №1 кот. Госопытная СТС с заменой конвективной части | 2023 - 2024 | 1 280,7 | 2 508,2 | | | | | | | | | | | | | | | | 3 788,9 | Собственные средства | |
| 004.01.04.014 | ЦВК | Модернизация площадок хранения центрального склада СТС | 2023 | 554,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | 554,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.015 | ЦВК | Оптимизация собственных нужд ЦВК СТС | 2024 - 2025 | | 888,0 | 4 356,0 | | | | | | | | | | | | | | | 5 244,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.016 | - | Модернизация объектов тепловых сетей СТС ПС и ОС | 2026 | | | | 19 944,0 | | | | | | | | | | | | | | 19 944,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.017 | ЦВК | Модернизация к.а. №11 ЦВК СТС с заменой конвективной части, заднего экрана | 2024 - 2025 | | 900,0 | 40 925,2 | | | | | | | | | | | | | | | 41 825,2 | Собственные средства | |
| 004.01.04.018 | ЦВК | Модернизация к.а. №8 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет) | 2024 - 2026 | | 1 017,6 | | 30 600,0 | | | | | | | | | | | | | | 31 617,6 | Собственные средства | |
| 004.01.04.019 | ЦВК | Модернизация пожарной сигнализации ЦВК СТС | 2026 | | | | 5 000,0 | | | | | | | | | | | | | | 5 000,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.020 | ЦВК | Реконструкция ГРП-1 ЦВК СТС | 2025 | | | 44 400,0 | | | | | | | | | | | | | | | 44 400,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.021 | Серова | Модернизация котлов КВГ-4-115 котельной Серова | 2025 - 2026 | | | 540,0 | 24 000,0 | | | | | | | | | | | | | | 24 540,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.022 | ЦВК | Модернизация подогревателей мазута ст.№2 и 3 мазутоносной №1 ЦВК | 2025 | | | 3 000,0 | | | | | | | | | | | | | | | 3 000,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.023 | Рыбцех | Модернизация котлов Е-1/9 котельной Рыбцех | 2025 | | | 4 140,0 | | | | | | | | | | | | | | | 4 140,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.024 | Фан | Модернизация котлов Е-1/9 котельной Фан | 2025 | | | 4 140,0 | | | | | | | | | | | | | | | 4 140,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.025 | ЦВК | Модернизация к.а. №4 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет) | 2025 - 2026 | | | 600,0 | 31 200,0 | | | | | | | | | | | | | | 31 800,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.026 | - | Модернизация пожарной сигнализации на объектах Сыктывкарских сетей | 2025 | | | 4 800,0 | | | | | | | | | | | | | | | 4 800,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.027 | ЦВК | Модернизация пожарной сигнализации ЦВК для нужд Сыктывкарских тепловых сетей | 2025 | | | 6 000,0 | | | | | | | | | | | | | | | 6 000,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.028 | - | Аварийное освещения путей эвакуации на объектах Сыктывкарских тепловых сетей | 2025 | | | 5 760,0 | | | | | | | | | | | | | | | 5 760,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.029 | ЦВК | Модернизация коллектора (Т1, Ду800) за котлами блока №1 | 2026 - 2027 | | | | 625,0 | 22 039,6 | | | | | | | | | | | | | 22 664,6 | Собственные средства | |
| 004.01.04.030 | ЦВК | Модернизация коллектора (Т1, Ду600) за котлами блока №2 | 2026 - 2027 | | | | 625,0 | 24 879,1 | | | | | | | | | | | | | 25 504,1 | Собственные средства | |
| 004.01.04.031 | ЦВК | Реконструкция водопроводных сетей по территории ЦВК | 2026 - 2027 | | | | 625,0 | 10 817,0 | | | | | | | | | | | | | 11 442,0 | Собственные средства | |
| 004.01.04.032 | ЦВК | Модернизация головных задвижек Ду600 блока №1 (6 штук) | 2027 | | | | | 6 760,6 | | | | | | | | | | | | | 6 760,6 | Собственные средства | |
| 004.01.04.033 | - | Модернизация АИИСТИКУ Сыктывкарские ТС | 2026 - 2027 | | | | 1 250,0 | 20 281,9 | | | | | | | | | | | | | 21 531,9 | Собственные средства | |
| 004.01.04.034 | - | Мероприятия поддержания на котельных (без эфффектов) | 2024 - 2039 | | 12 912,6 | | | | 114 963,3 | 107 232,2 | 157 444,8 | 130 464,1 | 135 289,3 | 139 624,5 | 132 247,6 | 184 480,7 | 115 051,4 | 147 074,5 | 206 026,2 | 188 665,3 | 1 771 476,5 | Собственные средства | |
| 004.01.04.035 | Серова | Реконструкция котельной "Серова" с установкой доп.котла и увеличением диаметра сети | 2026 | | | | 67 628,0 | | | | | | | | | | | | | | 67 628,0 | Собственные средства | |

| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования |
|--|------------------------|--|----------------|---|-----------|------------|------------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|----------------------|-------------------------|
| | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего 2023-2039 | |
| 004.01.04.036 | Рыбцех | Перевод котельной "Рыбцех" с мазута на природный газ | 2026 | | | | 39 080,1 | | | | | | | | | | | | | 39 080,1 | Собственные средства | |
| 004.01.04.037 | Орбита | Модернизация котельной "Орбита" | 2028 - 2030 | | | | | | 4 590,2 | | 99 295,3 | | | | | | | | | 103 885,5 | Собственные средства | |
| Итого по СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | 40 728,52 | 65 848,47 | 118 661,17 | 220 577,07 | 84 778,17 | 119 553,55 | 107 232,20 | 256 740,09 | 130 464,06 | 135 289,29 | 139 624,54 | 132 247,57 | 184 480,65 | 115 051,44 | 147 074,46 | 206 026,24 | 188 665,31 | 2 393 042,82 | |

Примечание: указан объем инвестиций в случае перехода г.о. Сыктывкар в ценовую зону теплоснабжения

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

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, описанного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» г. о. Сыктывкар в течение расчетного периода планируется вывод из эксплуатации следующих котельных:

- в 2025 году котельной «Больница» МУП «Жилкомсервис»;
- в 2028 году котельной «Аэропорт» МУП «Жилкомсервис»;
- в 2026 году котельной «Винзавод» СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»);
- в 2025 году котельной «Оранжевая» СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).

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

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в г.о. Сыктывкар при текущей актуализации схемы теплоснабжения не предусмотрены.

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

5.8.1. ЕТО № 2 «МУП «Жилкомсервис»

Выдача тепловой мощности от котельных городского округа Сыктывкар в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис» потребителям осуществляется горячей водой по графикам, представленным в таблице 47.

Таблица 47. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис»

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Температурный график, °С | Описание температурного графика |
|-------|---------------------------------------|--------------------------|---------------------------------|
| 1 | Горбольница | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 2 | №1 | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 4 | Спецшкола | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 5 | №4 | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 6 | Мехлесхоз | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 7 | Вильтыдор | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 8 | Лемью | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 9 | Центральная (Седкыркещ) | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 10 | Аэропорт | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 11 | Больница | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 12 | Трехозерка | 95/70 | Без спрямлений и срезов |

5.8.2. ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

Выдача тепловой мощности от котельных городского округа Сыктывкар в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» потребителям осуществляется горячей водой по графикам, представленным в таблице 48.

Таблица 48. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Температурный график, °С | Описание температурного графика |
|-------|---------------------------------------|--------------------------|---------------------------------|
| 1 | Нижний Чов | 102/70 | Без спрямлений и срезов |
| 2 | Чит 1 | 90/70 | Без спрямлений и срезов |
| 3 | Чит 2 | 90/70 | Без спрямлений и срезов |
| 4 | Чит 3 | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | 90/70 | Без спрямлений и срезов |
| 6 | Стахановская, 17/1 | 90/70 | Без спрямлений и срезов |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | 90/70 | Без спрямлений и срезов |

5.8.3. ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

Выдача тепловой мощности от котельных городского округа Сыктывкар в зоне деятельности ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») потребителям осуществляется горячей водой по графикам, представленным в таблице 49. С начала ОЗП 2024/2025 гг. для котельных ЦВК, Орбита, Б.Городок, планируется изменение температурных графиков: переход с 125/70 °С на 115/70 °С.

Таблица 49. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Температурный график, °С | Описание температурного графика |
|-------|---------------------------------------|--------------------------|--|
| 1 | ЦВК | 115/70 | Со спрямлением на ГВС (70°С) при температуре наружного воздуха -4 °С |
| 2 | Винзавод | | Отпуск тепла с паром |
| 3 | Орбита | 115/70 | Со спрямлением на ГВС (70°С) при температуре наружного воздуха -4 °С |
| 4 | Кутузова | 85/70 | Без спрямлений и срезов |
| 5 | Госопытная | 95/70 | Без спрямлений и срезов |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Температурный график, °С | Описание температурного графика |
|-------|---------------------------------------|--------------------------|---|
| 6 | Больничный Городок | 115/70 | Со спрямлением на ГВС (70°С) при температуре наружного воздуха -4 °С |
| 7 | Оранжерея | - | - |
| 8 | Рыбцех | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 9 | Нижний Чов | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 10 | Верхний Чов | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 11 | Кочпон | 115/70 | Со спрямлением на ГВС (70°С) при температуре наружного воздуха -4 °С |
| 12 | РММТ | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 13 | ФАН | 95/70 | Без спрямлений и срезов |
| 14 | Школьная | 95/70 | Со спрямлением на ГВС (65°С) при температуре наружного воздуха -10 °С |
| 15 | Серова | 115/70 | Со спрямлением на ГВС (70°С) при температуре наружного воздуха -4 °С |

5.8.4. ЕТО № 5 АО «Комитекс»

Выдача тепловой мощности от котельных городского округа Сыктывкар в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс» потребителям осуществляется горячей водой по графикам, представленным в таблице 50.

Таблица 50. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс»

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Температурный график, °С | Описание температурного графика |
|-------|--|--------------------------|---------------------------------|
| 1 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | 95/70 | 95/70 |

5.8.5. ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»

Выдача тепловой мощности от котельных городского округа Сыктывкар в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» потребителям осуществляется горячей водой по графикам, представленным в таблице 51.

Таблица 51. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Температурный график, °С | Описание температурного графика |
|-------|---|--------------------------|---------------------------------|
| 1 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | 105/70 | Без спрямлений и срезов |

5.8.6. ЕТО № 7 ООО «СТК»

Выдача тепловой мощности от котельных городского округа Сыктывкар в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК» потребителям осуществляется горячей водой по графикам, представленным в таблице 52.

Таблица 52. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК»

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Температурный график, °С | Описание температурного графика |
|-------|---------------------------------------|--------------------------|--|
| 1 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | 95/70 | Со спрямлением на ГВС (64°С) при температуре наружного воздуха -2 °С |

5.8.7. ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе

Выдача тепловой мощности от котельных городского округа Сыктывкар в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе потребителям осуществляется горячей водой по графикам, представленным в таблице 53.

Таблица 53. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Температурный график, °С | Описание температурного графика |
|-------|--|--------------------------|---------------------------------|
| 1 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | 95/70 | Без спрямлений и срезов |

5.8.8. ЕТО № 9 ООО «АВКО»

Выдача тепловой мощности от котельных городского округа Сыктывкар в зоне деятельности ЕТО № 9 ООО «АВКО» потребителям осуществляется горячей водой по графикам, представленным в таблице 54.

Таблица 54. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 9 ООО «АВКО»

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Температурный график, °С | Описание температурного графика |
|-------|--|--------------------------|---------------------------------|
| 1 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | 90/70 | Без спрямлений и срезов |

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в таблице 55.

Таблица 55. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.

| № п/п | Наименование котельной | Обозначение | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|--|-----------------------------------|-------------|---------|---------|---------|--|---|---------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | УТМ | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 |
| ЕТО №2 МУП «Жилкомслужги» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Горбольница | УТМ | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 3 | №1 | УТМ | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 |
| 4 | Центральная (В. Макса-ковка) | УТМ | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 |
| 5 | Спецшкола | УТМ | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| 6 | №4 | УТМ | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 |
| | | вывод | | | -3,90 | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ввод | | | | 3,90 | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Мехлесхоз | УТМ | 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 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| | | вывод | | | | -2,20 | | | | | | | | | | | | | |
| | | ввод | | | | | 2,20 | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Вильтыдор | УТМ | 2,40 | 2,40 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| | | вывод | | -2,40 | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ввод | | | 2,24 | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Лемью | УТМ | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 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 |
| | | ввод | | | | 0,54 | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Центральная (Седкыркеш) | УТМ | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 |
| | | вывод | | | -3,70 | | | | | | | | | | | | | | |
| | | ввод | | | | 5,67 | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Аэропорт | УТМ | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую газовую БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| | | вывод | | | | | | | -5,45 | | | | | | | | | | |
| 12 | Больница | УТМ | 1,58 | 1,58 | 1,58 | Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная МУП "Жилкомслужги" | | | | | | | | | | | | | |
| | | вывод | | | | -1,58 | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Трехозерка | УТМ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 14 | Нижний Чов | УТМ | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 |
| 15 | Чит 1 | УТМ | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 16 | Чит 2 | УТМ | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| 17 | Чит 3 | УТМ | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 18 | Сысольское шоссе, 17/3 | УТМ | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 |
| 18 | Стахановская, 17/1 | УТМ | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 18 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | УТМ | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | ЦВК | УТМ | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 |
| 20 | Винзавод | УТМ | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| | | вывод | | | | | -12,60 | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Орбита | УТМ | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 |
| 22 | Кутузова | УТМ | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| | | вывод | | | | | | | | | | | -4,50 | | | | | | |
| | | ввод | | | | | | | | | | | | 4,50 | | | | | |
| 23 | Госопытная | УТМ | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 |
| | | вывод | | | | | | | | | | | | | | -12,60 | | | |
| | | ввод | | | | | | | | | | | | | | | 12,60 | | |
| 24 | Больничный Городок | УТМ | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 |
| 25 | Оранжерея | УТМ | 19,50 | 19,50 | 19,50 | Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| | | вывод | | | | -19,50 | | | | | | | | | | | | | |
| 26 | Рыбцех | УТМ | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 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 |
| 27 | Н. Чов | УТМ | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| | | вывод | | | | | | -0,40 | | | | | | | | | | | |
| 28 | Верхний Чов | УТМ | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 |
| | | вывод | | | | | | | | | | | | | -8,50 | | | | |
| | | ввод | | | | | | | | | | | | | | 9,15 | | | |
| 29 | Кочпон | УТМ | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 |
| | | вывод | | | | | | | | | | | | | -12,60 | | | | |
| | | ввод | | | | | | | | | | | | | | 12,60 | | | |

| № п/п | Наименование котельной | Обозначение | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|--|--|-------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 30 | РММТ | УТМ | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 |
| | | вывод | | | | | | | | | | -7,45 | | | | | | | |
| | | ввод | | | | | | | | | | | 7,45 | | | | | | |
| 31 | ФАН | УТМ | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 32 | Школьная | УТМ | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 |
| | | вывод | | | | | | | | | | -10,75 | | | | | | | |
| | | ввод | | | | | | | | | | | 10,75 | | | | | | |
| 33 | Серова | УТМ | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 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 |
| | | ввод | | | | | 4,00 | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО №5 АО «Комитекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 34 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | УТМ | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 |
| ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | УТМ | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 |
| ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | УТМ | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 |
| ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | УТМ | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная ООО "АВКО" | УТМ | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югид Чой | УТМ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 |
| | | ввод | | | | | | | | | | | 26,00 | | | | | | |
| 2 | Котельная Давпон | УТМ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,00 | 60,00 | 60,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 |
| | | ввод | | | | 30,00 | 30,00 | | 30,00 | | | | | | | | | | |
| 3 | БМК "Банбан" | УТМ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| | | ввод | | | | | | | 3,20 | | | | | | | | | | |
| Итого по перспективным источникам | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 30,00 | 60,00 | 60,00 | 93,20 | 93,20 | 93,20 | 93,20 | 119,20 | 119,20 | 119,20 | 119,20 | 119,20 | 119,20 | 119,20 |
| Итого по г. Сыктывкар | | | 2258,42 | 2258,42 | 2258,26 | 2269,70 | 2291,30 | 2290,90 | 2318,65 | 2318,65 | 2318,65 | 2318,65 | 2344,65 | 2344,65 | 2344,65 | 2345,30 | 2345,30 | 2345,30 | 2345,30 |

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 2024-2029 годы не рассматриваются проекты по строительству в г.о. Сыктывкар 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 под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергии приведен для зон действия ЕТО:

- ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» в таблице 56;
- ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») в таблице 57;
- ЕТО № 6 ООО "Агро-Тепло" в таблице 58;
- ЕТО № 7 ООО «СТК» в таблице 59.

Окончательный вид прокладки для указанных в таблицах мероприятий будет определен проектной документацией.

Общее увеличение длины тепловых сетей в двухтрубном исполнении при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлено в таблице 60.

Общее увеличение материальной характеристики тепловых сетей при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведено в таблице 61.

Общая протяженность новых тепловых сетей в целом по городу составит 6 664,9 м в двухтрубном исполнении. Материальная характеристика новых тепловых сетей в целом по городу составит 1 059,9 м².

Таблица 56. Мероприятия по строительству тепловых сетей ЭМУП «Жилкомхоз» для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

| № проекта | Источник | Наименование мероприя-тия | Наиме-нование начала участка | Наиме-нование конца участка | Перспективный потребитель | Протяжен-ность участка в 2-х тр. исп., м | Год строи-тель-ства | Услов-ный диа-метр, мм | Вид про-кладки тепловой сети | Тепло-изоля-ционный ма-териал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | Источ-ники ин-вестиций | | | | | | | | | | |
|---------------|---|--|------------------------------|-----------------------------|---|--|---------------------|------------------------|------------------------------|-------------------------------|-------------------------------------|------|------|------|----------|----------|----------|------|----------|------|------|------|------|------|------|------------------------|----------|-----------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | | | | | | | | |
| 001.02.01.000 | ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.000 | Мероприятия СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» в зоне действия ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.01.001 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | ТК | персп. ТК-1 | - | 651,81 | 2027 | 125 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | 76 190,2 | | | | | | | | | | | | 76 190,2 | Плата за подклю-чение | | | | | | | | |
| 004.02.01.002 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-1 | персп. ТК-2 | - | 171,29 | 2027 | 125 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | 20 022,1 | | | | | | | | | | | | 20 022,1 | Плата за подклю-чение | | | | | | | | |
| 004.02.01.003 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-2 | новый потре-битель | Блокированный жилой дом (2 блок-секции) (ООО «ЖК Ем-вальский»), Эж-винский район, пр-т Бумажников | 155,38 | 2030 | 40 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | 18 562,4 | | | | | | | | | | 18 562,4 | Плата за подклю-чение | | | | | | | | |
| 004.02.01.004 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-2 | новый потре-битель | Блокированный жилой дом (2 блок-секции) (ООО «ЖК Ем-вальский»), Эж-винский район, пр-т Бумажников | 119,84 | 2031 | 40 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | 14 889,3 | | | | | | | | | | 14 889,3 | Плата за подклю-чение | | | | | | | | |
| 004.02.01.005 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-2 | персп. ТК-3 | - | 126,44 | 2027 | 70 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | 13 840,3 | | | | | | | | | | | | 13 840,3 | Плата за подклю-чение | | | | | | | | |
| 004.02.01.006 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-3 | новый потре-битель | Блокированный жилой дом (2 блок-секции) (ООО «ЖК Ем-вальский»), Эж-винский район, пр-т Бумажников | 98,07 | 2029 | 40 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | 11 265,2 | | | | | | | | | | | 11 265,2 | Плата за подклю-чение | | | | | | | | |
| 004.02.01.007 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-3 | новый потре-битель | Блокированный жилой дом (2 блок-секции) (ООО «ЖК Ем-вальский»), Эж-винский район, пр-т Бумажников | 76,08 | 2028 | 40 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | 8 403,1 | | | | | | | | | | | | 8 403,1 | Плата за подклю-чение | | | | | | | | |
| 004.02.01.008 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-3 | новый потре-битель | Блокированный жилой дом (2 блок-секции) (ООО «ЖК Ем-вальский»), Эж-винский район, пр-т Бумажников | 102,89 | 2027 | 50 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | 11 039,0 | | | | | | | | | | | | 11 039,0 | Плата за подклю-чение | | | | | | | | |
| 004.02.01.009 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-2 | персп. ТК-4 | - | 215,97 | 2027 | 125 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | 25 244,8 | | | | | | | | | | | | 25 244,8 | Плата за подклю-чение | | | | | | | | |
| 004.02.01.010 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-4 | новый потре-битель | Блокированный жилой дом (2 блок-секции) (ООО «ЖК Ем-вальский»), Эж-винский район, пр-т Бумажников | 151,9 | 2032 | 40 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | 19 627,4 | | | | | | | | 19 627,4 | Плата за подклю-чение | | | | | | | | |
| 004.02.01.011 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-4 | новый потре-битель | Блокированный жилой дом (8 блок-секции) (ООО «ЖК Ем-вальский»), Эж-винский район, пр-т Бумажников | 115,66 | 2028 | 50 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | 12 905,5 | | | | | | | | | | | | 12 905,5 | Плата за подклю-чение | | | | | | | | |

| № проекта | Источник | Наименование мероприя- тия | Наимено- вание начала участка | Наимено- вание конца участка | Перспективный потребитель | Протяжен- ность участка в 2-х тр. исп., м | Год строи- тельства | Услов- ный диа- метр, мм | Вид про- кладки тепловой сети | Тепло- изоля- цион- ный ма- териал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | Источ- ники ин- вестиций | | |
|---------------|----------|--|--|---------------------------------------|--|---|------------------------|-----------------------------------|--|--|-------------------------------------|---------|------|------|-------------|-------------|-------------|-------------|------|------|------|------|------|------|------|--------------------------------|----------|------------------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | 2038 | 2039 |
| 004.02.01.012 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-4 | новый потре- битель | Многokвартирный 3-этажный жилой дом (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район, пр-т Бумажников | 159,67 | 2028 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | 17 816,1 | | | | | | | | | | | 17 816,1 | Плата за подключе- ние |
| 004.02.01.013 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-4 | новый потре- битель | Блокированный жилой дом (8 блок-секции) (ООО «ЖК Ем- вальский»), Эж- винский район, пр-т Бумажников | 121,12 | 2027 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | 12 994,9 | | | | | | | | | | | | 12 994,9 | Плата за подключе- ние |
| 004.02.01.014 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-4 | персп. ТК-5 | - | 197,95 | 2027 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | 21 237,9 | | | | | | | | | | | | 21 237,9 | Плата за подключе- ние |
| 004.02.01.015 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-5 | новый потре- битель | Многokвартирный 3-этажный жилой дом со встроен- ными помещени- ями социально- бытового назна- чения (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район, пр-т Бумажников | 96,87 | 2029 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | 11 241,2 | | | | | | | | | | | 11 241,2 | Плата за подключе- ние |
| 004.02.01.016 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-5 | новый потре- битель | Многokвартирный 3-этажный жилой дом (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район, пр-т Бумажников | 85,41 | 2027 | 70 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | 9 349,1 | | | | | | | | | | | | 9 349,1 | Плата за подключе- ние |
| 004.02.01.017 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-5 | персп. ТК-6 | - | 229,4 | 2030 | 80 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | | 28 619,6 | | | | | | | | | | 28 619,6 | Плата за подключе- ние |
| 004.02.01.018 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-6 | новый потре- битель | Многokвартирный 3-этажный жилой дом со встроен- ными помещени- ями социально- бытового назна- чения (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район, пр-т Бумажников | 95,87 | 2031 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | | | 12 033,0 | | | | | | | | | 12 033,0 | Плата за подключе- ние |
| 004.02.01.019 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-6 | новый потре- битель | Многokвартирный 3-этажный жилой дом со встроен- ными помещени- ями социально- бытового назна- чения (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район, пр-т Бумажников | 102,21 | 2030 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | | | 12 335,3 | | | | | | | | | 12 335,3 | Плата за подключе- ние |
| 004.02.01.020 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | персп. ТК-6 | новый потре- битель | Многokвартирный 3-этажный жилой дом со встроен- ными помещени- ями социально- бытового назна- чения (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район, пр-т Бумажников | 111,48 | 2032 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | | | 14 551,9 | | | | | | | | | 14 551,9 | Плата за подключе- ние |
| 004.02.01.021 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на | - | новый потре- битель | Многokвартирный жилой дом в ЖК "Нова", ул. Весен- няя, 11 | 70,66 | 2024 | 125 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | 7 330,2 | | | | | | | | | | | | | | | 7 330,2 | Плата за подключе- ние |

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяженность участка в 2-х тр. исп., м | Год строительства | Условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | Источники инвестиций | | |
|---|----------|--|-----------------------------|----------------------------|---|---|-------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|----------|------|------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|------|------|------|------|------|----------------------|----------------------|------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | 2038 | 2039 |
| | | площадке перспективной застройки № 75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.01.022 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 76 | - | новый потребитель | Детское образовательное учреждение в 4 мкр. Емваль, ул. Весенняя, 4стр. | 136,05 | 2024 | 100 | подземная канальная | ППУ | | 13 610,2 | | | | | | | | | | | | | | 13 610,2 | Плата за подключение | |
| 004.02.01.023 | ТЭЦ | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 77 | - | новый потребитель | Административное здание, ул. Космонавтов, 18 | 50 | 2024 | 50 | подземная канальная | ППУ | | 4 760,9 | | | | | | | | | | | | | | 4 760,9 | Плата за подключение | |
| Итого по мероприятиям СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | 0,0 | 25 701,4 | 0,0 | 0,0 | 189 918,4 | 39 124,7 | 22 506,5 | 59 517,3 | 26 922,2 | 34 179,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 397 869,8 | |

Таблица 57. Мероприятия по строительству тепловых сетей СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяженность участка в 2-х тр. исп., м | Год строительства | Условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники инвестиций |
|---------------|---|--|-----------------------------|----------------------------|---|---|-------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|----------|----------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | |
| 004.02.01.000 | ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.01.000 | Мероприятия СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» в зоне действия ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.01.038 | Орбита | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 7 | уз.3ПАВЗ | новый потребитель | Многоквартирные жилые дома по | 64,2 | 2025 | 125 | подземная канальная | ППУ | | | 6 937,5 | | | | | | | | | | | | | | 6 937,5 | Плата за подключение |
| 004.02.01.039 | Орбита | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 8 | 3ПАВЗ | уз.3ПАВЗ | - | 115,55 | 2027 | 150 | подземная канальная | ППУ | | | | 14 952,1 | | | | | | | | | | | | | 14 952,1 | Плата за подключение |
| 004.02.01.040 | Орбита | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 8 | уз.3ПАВЗ | новый потребитель | Многоквартирные жилые дома (ЖК "Юнь") по Октябрьскому проспекту, дом №2 | 40,46 | 2027 | 125 | подземная канальная | ППУ | | | | 4 729,4 | | | | | | | | | | | | | 4 729,4 | Плата за подключение |
| 004.02.01.041 | Орбита | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 8 | уз.3ПАВЗ | новый потребитель | Многоквартирные жилые дома по Октябрьскому проспекту (район жилого дома №27/1 по ул. Петрозаводской), дом №1 (ЖК "Планета-9"), пр. Октябрьский, 131/4 | 64,2 | 2026 | 125 | подземная канальная | ППУ | | | 7 215,7 | | | | | | | | | | | | | | 7 215,7 | Плата за подключение |
| 004.02.01.042 | Орбита | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 9 | 3К12-19 | новый потребитель | Пристрой к МКД, ул. Малышева, | 50 | 2025 | 80 | подземная канальная | ППУ | | | 5 126,6 | | | | | | | | | | | | | | 5 126,6 | Плата за подключение |
| 004.02.01.043 | Орбита | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 10 | 3К12-11 | новый потребитель | ул. Петрозаводская-Тентюковска | 137,96 | 2025 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | 13 960,7 | | | | | | | | | | | | | | 13 960,7 | Плата за подключение |
| 004.02.01.044 | Орбита | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 11 | - | новый потребитель | Техническое здание радиотелевизионного передающего центра, Октябрьский пр-т, 164/1 | 20 | 2025 | 80 | подземная канальная | ППУ | | | 2 050,7 | | | | | | | | | | | | | | 2 050,7 | Плата за подключение |
| 004.02.01.045 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на | 5К16 | ул. Клары Цеткин, 61 | Многоквартирный жилой дом, | 53,2 | 2026 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | 5 599,4 | | | | | | | | | | | | | | 5 599,4 | Плата за подключение |

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяженность участка в 2-х тр. исп., м | Год строительства | Условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники инвестиций | |
|---------------|--------------------------------------|--|-----------------------------|----------------------------|---------------------------------------|---|-------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|---------|----------|---------|------|---------|---------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|----------------------|----------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | |
| | | площадке перспективной застройки № 13 | | | ул.Первомайская | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.01.046 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 16 | 5К14 | новый потребитель | ул. Клары Цеткин, №1 | 42,75 | 2025 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | 4 326,0 | | | | | | | | | | | | | | | 4 326,0 | Плата за подключение |
| 004.02.01.047 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 16 | 5К14 | новый потребитель | ул. Клары Цеткин, №2 | 42,75 | 2025 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | 4 326,0 | | | | | | | | | | | | | | | 4 326,0 | Плата за подключение |
| 004.02.01.048 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 17 | 5К16 | новый потребитель | ул. Клары Цеткин, 61 | 53,2 | 2025 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | 5 383,5 | | | | | | | | | | | | | | | 5 383,5 | Плата за подключение |
| 004.02.01.049 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 18 | УТ-2 | новый потребитель | МЖД №1, ул. Орджоникидзе, 56/1 | 9,84 | 2024 | 70 | подземная канальная | ППУ | | 955,9 | | | | | | | | | | | | | | | | 955,9 | Плата за подключение |
| 004.02.01.050 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 19 | 9УТ2-2 | новый потребитель | Склад строительных материалов, | 57,51 | 2024 | 50 | подземная канальная | ППУ | | 5 476,0 | | | | | | | | | | | | | | | | 5 476,0 | Плата за подключение |
| 004.02.01.051 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20 | УТ-2 | новый потребитель | Детский сад на 220 мест, ул. Ручейная | 40 | 2026 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | | 4 335,4 | | | | | | | | | | | | | | 4 335,4 | Плата за подключение |
| 004.02.01.052 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20 | УТ-2 | новый потребитель | Квартал по ул. Ручейной, д. №5 | 30 | 2024 | 100 | подземная канальная | ППУ | | 3 001,2 | | | | | | | | | | | | | | | | 3 001,2 | Плата за подключение |
| 004.02.01.053 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20 | УТ-2 | новый потребитель | Квартал по ул. Ручейной, д. №4 | 28 | 2025 | 80 | подземная канальная | ППУ | | | 2 870,9 | | | | | | | | | | | | | | | 2 870,9 | Плата за подключение |
| 004.02.01.054 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20 | УТ-2 | новый потребитель | Квартал по ул. Ручейной, д. №6 | 28 | 2025 | 80 | подземная канальная | ППУ | | | 2 870,9 | | | | | | | | | | | | | | | 2 870,9 | Плата за подключение |
| 004.02.01.055 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27 | 2К42-11 | новый потребитель | Жилая застройка в квартале 11: | 61,11 | 2029 | 125 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | 7 726,0 | | | | | | | | | | | 7 726,0 | Плата за подключение |
| 004.02.01.056 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27 | 2К42-10 | 2К42-11 | - | 201,8 | 2025 | 200 | подземная канальная | ППУ | | | 27 252,2 | | | | | | | | | | | | | | | 27 252,2 | Плата за подключение |
| 004.02.01.057 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27 | 2К42-11 | новый потребитель | Жилая застройка в квартале 11: | 51,93 | 2031 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | 6 847,8 | | | | | | | | | 6 847,8 | Плата за подключение |
| 004.02.01.058 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27 | 2К42-11 | новый потребитель | Жилая застройка в квартале 11: | 75,15 | 2030 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | 9 528,6 | | | | | | | | | | 9 528,6 | Плата за подключение |
| 004.02.01.059 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27 | 2К42-11 | новый потребитель | Жилая застройка в квартале 11: | 62,52 | 2028 | 125 | подземная канальная | ППУ | | | | | | 7 600,3 | | | | | | | | | | | | 7 600,3 | Плата за подключение |

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяженность участка в 2-х тр. исп., м | Год строительства | Условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | Источники инвестиций | | | |
|---------------|--------------------------------|--|-----------------------------|----------------------------|--|---|-------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|------|----------|------|------|---------|------|------|------|----------|---------|---------|----------|------|---------|----------------------|------|--------------------|----------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | |
| 004.02.01.060 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27 | 2К42-11 | новый потребитель | Жилая застройка в квартале 11: | 56,17 | 2028 | 125 | подземная канальная | ППУ | | | | | | 6 828,3 | | | | | | | | | | | | 6 828,3 | Плата за подключение |
| 004.02.01.061 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 28 | УТ1 | новый потребитель | Административное здание, Сысольское шоссе, 100/1 | 139,25 | 2025 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | 14 510,7 | | | | | | | | | | | | | | | 14 510,7 | Плата за подключение |
| 004.02.01.062 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30 | УТ1 | новый потребитель | МЖД, ул. Сысольское шоссе, 84 | 64,96 | 2025 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | 6 769,2 | | | | | | | | | | | | | | | 6 769,2 | Плата за подключение |
| 004.02.01.063 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-2 | П-2-1 | - | 33,56 | 2033 | 50 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 4 556,0 | | | | | | | 4 556,0 | Плата за подключение |
| 004.02.01.064 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-2-1 | новый потребитель | Жилой дом №4 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 16,05 | 2032 | 40 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | 2 073,9 | | | | | | | | 2 073,9 | Плата за подключение |
| 004.02.01.065 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-1 | П-2 | - | 288,32 | 2032 | 125 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | 41 003,4 | | | | | | | | 41 003,4 | Плата за подключение |
| 004.02.01.066 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-2-1 | новый потребитель | Жилой дом №5 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 37,94 | 2033 | 32 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 5 056,7 | | | | | | | 5 056,7 | Плата за подключение |
| 004.02.01.067 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-3 | новый потребитель | Жилой дом №7 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 34,34 | 2034 | 32 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | 4 760,0 | | | | | | 4 760,0 | Плата за подключение |
| 004.02.01.068 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-3 | новый потребитель | Жилой дом №8 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 61,62 | 2034 | 40 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | 8 611,8 | | | | | | 8 611,8 | Плата за подключение |
| 004.02.01.069 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-3 | П-4 | - | 112,07 | 2036 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | 17 460,3 | | | | | 17 460,3 | Плата за подключение |
| 004.02.01.070 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-4 | новый потребитель | Жилой дом №15 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 49,11 | 2038 | 32 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | 7 963,5 | | | 7 963,5 | Плата за подключение |
| 004.02.01.071 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-4 | новый потребитель | Жилой дом №10 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 37,91 | 2035 | 40 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | 5 510,1 | | | | | | 5 510,1 | Плата за подключение |
| 004.02.01.072 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-3 | новый потребитель | Жилой дом №6 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 32,72 | 2033 | 40 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 4 396,9 | | | | | | | 4 396,9 | Плата за подключение |
| 004.02.01.073 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-4 | новый потребитель | Жилой дом №9 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 50,54 | 2035 | 32 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | 7 285,7 | | | | | 7 285,7 | Плата за подключение |

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяженность участка в 2-х тр. исп., м | Год строительства | Условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | Источники инвестиций | | | |
|---------------|--------------------------------|--|-----------------------------|----------------------------|--|---|-------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|---------|------|------|---------|------|------|------|---------|------|---------|------|----------|---------|---------|----------------------|----------|----------------------|----------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | |
| 004.02.01.074 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-4 | новый потребитель | Жилой дом №14 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 34,77 | 2038 | 40 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | 5 684,7 | | 5 684,7 | Плата за подключение | |
| 004.02.01.075 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-4 | новый потребитель | Жилой дом №13 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 44,66 | 2037 | 32 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | 6 963,4 | | 6 963,4 | Плата за подключение | |
| 004.02.01.076 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-4 | новый потребитель | Жилой дом №11 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 43,98 | 2036 | 32 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | 6 593,6 | | | 6 593,6 | Плата за подключение | |
| 004.02.01.077 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-4 | новый потребитель | Жилой дом №12 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 38,91 | 2037 | 40 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | 6 116,9 | | 6 116,9 | Плата за подключение | |
| 004.02.01.078 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-2 | П-3 | - | 135,5 | 2035 | 80 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | 20 567,3 | | | | 20 567,3 | Плата за подключение | |
| 004.02.01.079 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31 | П-2-1 | новый потребитель | Жилой дом №3 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 42,14 | 2032 | 40 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 5 445,0 | | | | | | | 5 445,0 | Плата за подключение |
| 004.02.01.080 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 32 | П-2 | новый потребитель | Общеобразовательное и дошкольн | 53,69 | 2032 | 80 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 7 244,9 | | | | | | | 7 244,9 | Плата за подключение |
| 004.02.01.081 | Больничный Городок | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 33 | 7К6-3 | новый потребитель | «Республиканская детская клини | 31,25 | 2024 | 100 | подземная канальная | ППУ | | 3 126,2 | | | | | | | | | | | | | | | | 3 126,2 | Плата за подключение |
| 004.02.01.082 | Больничный Городок | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 34 | 2УТ24-46 | новый потребитель | Общеобразовательное учреждение | 45,56 | 2031 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | 5 834,2 | | | | | | | | | 5 834,2 | Плата за подключение |
| 004.02.01.083 | Больничный Городок | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 35 | уз | новый потребитель | Склад-ангар, ул. Пушкина, 112/ | 15,22 | 2024 | 32 | подземная канальная | ППУ | | 1 422,8 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 422,8 | Плата за подключение |
| 004.02.01.084 | Больничный Городок | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 36 | 7УТ10-2 | новый потребитель | Республиканская инфекционная больница | 10 | 2024 | 125 | подземная канальная | ППУ | | 1 037,4 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 037,4 | Плата за подключение |
| 004.02.01.085 | Больничный Городок | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 36 | 7УТ10 | 7УТ10-1 | - | 65 | 2024 | 125 | подземная канальная | ППУ | | 6 743,0 | | | | | | | | | | | | | | | | 6 743,0 | Плата за подключение |
| 004.02.01.086 | Больничный Городок | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 36 | 7УТ10-1 | 7УТ10-2 | - | 75 | 2024 | 125 | подземная канальная | ППУ | | 7 780,4 | | | | | | | | | | | | | | | | 7 780,4 | Плата за подключение |
| 004.02.01.087 | Больничный Городок | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 37 | 2К14-7 | новый потребитель | Перинатальный центр | 74,11 | 2027 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | 8 112,2 | | | | | | | | | | | | | 8 112,2 | Плата за подключение |

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяженность участка в 2-х тр. исп., м | Год строительства | Условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники инвестиций | |
|---------------|--------------------|--|-----------------------------|----------------------------|---|---|-------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|------|----------|---------|------|---------|---------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|----------------------|----------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | |
| 004.02.01.088 | Больничный Городок | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 38 | 2К14-8-1 | новый потребитель | Поликлиника (нов) | 50,41 | 2025 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | 5 101,2 | | | | | | | | | | | | | | | 5 101,2 | Плата за подключение |
| 004.02.01.089 | Больничный Городок | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 38 | 2К14-8 | 2К14-8-1 | - | 121,39 | 2025 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | 12 649,6 | | | | | | | | | | | | | | | 12 649,6 | Плата за подключение |
| 004.02.01.090 | Больничный Городок | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 38 | 2К14-8-1 | новый потребитель | Поликлиника (нов) | 31,25 | 2025 | 40 | подземная канальная | ППУ | | | 3 068,2 | | | | | | | | | | | | | | | 3 068,2 | Плата за подключение |
| 004.02.01.091 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39 | 1УТ18-88 | новый потребитель | Многоквартирный жилой дом по ул. Коммунистической | 50 | 2025 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | 5 210,3 | | | | | | | | | | | | | | | 5 210,3 | Плата за подключение |
| 004.02.01.092 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 41 | 2К2-127 | новый потребитель | МАОУ "СОШ №38", ул. Коммунисти | 32,21 | 2025 | 50 | подземная канальная | ППУ | | | 3 194,8 | | | | | | | | | | | | | | | 3 194,8 | Плата за подключение |
| 004.02.01.093 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 43 | 2К10-24 | новый потребитель | МАОУ "СОШ №38", ул. Коммунисти | 27,8 | 2025 | 80 | подземная канальная | ППУ | | | 2 850,4 | | | | | | | | | | | | | | | 2 850,4 | Плата за подключение |
| 004.02.01.094 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-57 | новый потребитель | Жил. секция №7 | 21,39 | 2030 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | 2 633,7 | | | | | | | | | | 2 633,7 | Плата за подключение |
| 004.02.01.095 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-57 | новый потребитель | Жил. секция №8 | 31,6 | 2030 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | 3 890,9 | | | | | | | | | | 3 890,9 | Плата за подключение |
| 004.02.01.096 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-59 | новый потребитель | Жил. секция №6 | 17,89 | 2029 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | 2 118,1 | | | | | | | | | | | 2 118,1 | Плата за подключение |
| 004.02.01.097 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-51 | новый потребитель | Жил. секция №11 | 36,46 | 2032 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | 4 855,6 | | | | | | | | | 4 855,6 | Плата за подключение |
| 004.02.01.098 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-47 | новый потребитель | Жил. секция №9 | 21,11 | 2031 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | 2 703,2 | | | | | | | | | 2 703,2 | Плата за подключение |
| 004.02.01.099 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-25 | новый потребитель | Жил. секция №2 | 15,24 | 2026 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | 1 604,0 | | | | | | | | | | | | | | 1 604,0 | Плата за подключение |
| 004.02.01.100 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-27 | новый потребитель | Жил. секция №1 | 19,11 | 2025 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | 1 933,8 | | | | | | | | | | | | | | | 1 933,8 | Плата за подключение |
| 004.02.01.101 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-37 | новый потребитель | Жил. секция №4 | 16,41 | 2028 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | 1 868,1 | | | | | | | | | | | | 1 868,1 | Плата за подключение |

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяженность участка в 2-х тр. исп., м | Год строительства | Условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники инвестиций | |
|---------------|----------|--|-----------------------------|----------------------------|--------------------------------|---|-------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|------|------|------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------|------|---------|------|---------|----------------------|----------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | |
| 004.02.01.102 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-39 | новый потребитель | Жил. секция №5 | 20,51 | 2028 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | 2 334,9 | | | | | | | | | | | | 2 334,9 | Плата за подключение |
| 004.02.01.103 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-43 | новый потребитель | Жил. секция №3 | 19,15 | 2027 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | 2 096,2 | | | | | | | | | | | | | 2 096,2 | Плата за подключение |
| 004.02.01.104 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-55 | новый потребитель | Детское образовательное учрежд | 15 | 2030 | 80 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | 1 871,4 | | | | | | | | | | 1 871,4 | Плата за подключение |
| 004.02.01.105 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-53 | новый потребитель | Жил. секция №12 | 29,8 | 2033 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | 4 127,4 | | | | | | | | 4 127,4 | Плата за подключение |
| 004.02.01.106 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-53 | новый потребитель | Жил. секция №13 | 19,69 | 2034 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 2 836,2 | | | | | | | 2 836,2 | Плата за подключение |
| 004.02.01.107 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44 | 2К2-3-51 | новый потребитель | Жил. секция №10 | 21,01 | 2031 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | 2 690,4 | | | | | | | | | 2 690,4 | Плата за подключение |
| 004.02.01.108 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45 | 2К2-3-42 | новый потребитель | Жилой дом №9 | 16,33 | 2035 | 50 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | 2 397,8 | | | | | | 2 397,8 | Плата за подключение |
| 004.02.01.109 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45 | 2К2-3-40 | новый потребитель | Жилой дом №8 | 21,02 | 2034 | 50 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | 2 967,7 | | | | | | 2 967,7 | Плата за подключение |
| 004.02.01.110 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45 | 2К2-3-38 | новый потребитель | Жилой дом №7 | 21,66 | 2033 | 50 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 2 940,5 | | | | | | | 2 940,5 | Плата за подключение |
| 004.02.01.111 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45 | 2К2-3-36 | новый потребитель | Жилой дом №12 | 16,4 | 2038 | 50 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | 2 708,7 | | 2 708,7 | Плата за подключение | |
| 004.02.01.112 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45 | 2К2-3-24 | новый потребитель | Жилой дом №6 | 23,69 | 2032 | 50 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | 3 092,4 | | | | | | | | 3 092,4 | Плата за подключение |
| 004.02.01.113 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45 | 2К2-3-22 | новый потребитель | Жилой дом №5 | 24,91 | 2031 | 50 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | 3 126,5 | | | | | | | | | 3 126,5 | Плата за подключение |
| 004.02.01.114 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45 | 2К2-3-20 | новый потребитель | Жилой дом №4 | 17,01 | 2030 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | 2 094,4 | | | | | | | | | | 2 094,4 | Плата за подключение |
| 004.02.01.115 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45 | 2К2-3-8 | новый потребитель | Жилой дом №3 | 17,19 | 2029 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | 2 035,2 | | | | | | | | | | | 2 035,2 | Плата за подключение |

| № проекта | Источник | Наименование мероприя- тия | Наимено- вание начала участка | Наимено- вание конца участка | Перспективный потребитель | Протяжен- ность участка в 2-х тр. исп., м | Год строи- тель- ства | Услов- ный диа- метр, мм | Вид про- кладки тепловой сети | Теплоизо- ляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | Источ- ники ин- вестиций | |
|---------------|----------|--|--|---------------------------------------|--|---|-----------------------------|-----------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------------|------|------|------|------------|------------|------------|------------|------------|------|------|------|------|------|------|------------|------|--------------------------------|------------------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | | Всего за 2023- 2039 |
| 004.02.01.116 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 45 | 2К2-3-6 | новый по- требитель | Жилой дом №2 | 25,99 | 2028 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | 2 900,0 | | | | | | | | | | | | 2 900,0 | Плата за подклю- чение |
| 004.02.01.117 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 45 | 2К2-2 | новый по- требитель | Жилой дом №10 | 21,63 | 2036 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3 303,0 | Плата за подклю- чение |
| 004.02.01.118 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 45 | 2УТ2-3-32 | новый по- требитель | Жилой дом №11 | 13,97 | 2037 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 2 218,6 | | 2 218,6 | Плата за подклю- чение |
| 004.02.01.119 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 45 | 2УТ2-3-3 | новый по- требитель | Жилой дом №1 | 20,21 | 2027 | 70 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | 2 212,2 | | | | | | | | | | | | | 2 212,2 | Плата за подклю- чение |
| 004.02.01.120 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 46 | 1К3-1 | 1К3-1-1 | - | 52,61 | 2026 | 80 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | 5 610,6 | | | | | | | | | | | | | 5 610,6 | Плата за подклю- чение |
| 004.02.01.121 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 46 | 1К3-1-1 | новый по- требитель | Общественно- деловая за- стройка | 76,06 | 2027 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | 8 160,4 | | | | | | | | | | | | | 8 160,4 | Плата за подклю- чение |
| 004.02.01.122 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 46 | 1К3-1-1 | новый по- требитель | Общественно- деловая за- стройка | 47,73 | 2026 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | 4 924,0 | | | | | | | | | | | | | 4 924,0 | Плата за подклю- чение |
| 004.02.01.123 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 46 | 1К3-1-1 | новый по- требитель | Общественно- деловая за- стройка | 38,88 | 2029 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | 4 511,8 | | | | | | | | | | | | 4 511,8 | Плата за подклю- чение |
| 004.02.01.124 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 46 | 1К3-1-1 | новый по- требитель | Общественно- деловая за- стройка | 76,63 | 2028 | 50 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | 8 550,5 | | | | | | | | | | | | | 8 550,5 | Плата за подклю- чение |
| 004.02.01.125 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 46 | 1К4-10 | новый по- требитель | Общественно- деловая за- стройка | 21,48 | 2030 | 70 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | | 2 644,8 | | | | | | | | | | | 2 644,8 | Плата за подклю- чение |
| 004.02.01.126 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 46 | 1К4-13 | новый по- требитель | Общественно- деловая за- стройка | 25,53 | 2031 | 70 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | | | 3 269,2 | | | | | | | | | | 3 269,2 | Плата за подклю- чение |
| 004.02.01.127 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 46 | 1К4-14 | новый по- требитель | Общественно- деловая за- стройка | 48,54 | 2032 | 70 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | | | | 6 464,4 | | | | | | | | | 6 464,4 | Плата за подклю- чение |
| 004.02.01.128 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 47 | 2К2-178 | новый по- требитель | Блок нового жи- лого дома вме- сто | 19,87 | 2031 | 100 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | | | | 2 620,2 | | | | | | | | | 2 620,2 | Плата за подклю- чение |
| 004.02.01.129 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения но- вых потребителей на пло- щадке перспективной за- стройки № 48 | 2К2-168 | новый по- требитель | Блок нового жи- лого дома вме- сто | 17,49 | 2030 | 100 | подзем- ная ка- нальная | ППУ | | | | | | | | 2 217,6 | | | | | | | | | | 2 217,6 | Плата за подклю- чение |

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяженность участка в 2-х тр. исп., м | Год строительства | Условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники инвестиций | |
|---------------|----------|--|-----------------------------|----------------------------|--------------------------------|---|-------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|------|---------|---------|---------|---------|---------|------|------|---------|------|------|------|------|------|------|------|----------------------|----------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | |
| 004.02.01.130 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49 | 2К2-164 | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 15,29 | 2029 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | 1 810,2 | | | | | | | | | | | 1 810,2 | Плата за подключение |
| 004.02.01.131 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50 | 2К2-214 | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 27,79 | 2028 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | | | | 3 257,8 | | | | | | | | | | | | 3 257,8 | Плата за подключение |
| 004.02.01.132 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 52 | 2К2-206 | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 28,04 | 2028 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | | | | 3 287,1 | | | | | | | | | | | | 3 287,1 | Плата за подключение |
| 004.02.01.133 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 51 | 2К2-210 | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 26,34 | 2029 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | 3 118,5 | | | | | | | | | | | 3 118,5 | Плата за подключение |
| 004.02.01.134 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 53 | 2К2-194 | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 18,1 | 2027 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | | | 2 040,2 | | | | | | | | | | | | | 2 040,2 | Плата за подключение |
| 004.02.01.135 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 54 | 2К2-184 | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 42,77 | 2026 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | | 4 635,6 | | | | | | | | | | | | | | 4 635,6 | Плата за подключение |
| 004.02.01.136 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 55 | 1УТ8-3-23 | новый потребитель | Общеобразовательное учреждение | 15,57 | 2026 | 80 | подземная канальная | ППУ | | | | 1 660,5 | | | | | | | | | | | | | | 1 660,5 | Плата за подключение |
| 004.02.01.137 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 56 | 2К2-140А | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 22,2 | 2028 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | 2 527,3 | | | | | | | | | | | | 2 527,3 | Плата за подключение |
| 004.02.01.138 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 57 | 2К2-146 | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 21,05 | 2027 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | | | 2 372,8 | | | | | | | | | | | | | 2 372,8 | Плата за подключение |
| 004.02.01.139 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 58 | 2К2-152 | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 15,05 | 2032 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | 2 064,0 | | | | | | | | 2 064,0 | Плата за подключение |
| 004.02.01.140 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59 | 2К2-154 | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 20,56 | 2029 | 100 | подземная канальная | ППУ | | | | | | | 2 506,6 | | | | | | | | | | | 2 506,6 | Плата за подключение |
| 004.02.01.141 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60 | 2К2-160 | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 11,66 | 2026 | 80 | подземная канальная | ППУ | | | | 1 243,5 | | | | | | | | | | | | | | 1 243,5 | Плата за подключение |
| 004.02.01.142 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61 | 2К2-24 | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 15,41 | 2027 | 80 | подземная канальная | ППУ | | | | | 1 709,1 | | | | | | | | | | | | | 1 709,1 | Плата за подключение |
| 004.02.01.143 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 62 | 2УТ2-26 | новый потребитель | Многоквартирный жилой дом, ул. | 33,34 | 2025 | 80 | подземная канальная | ППУ | | | 3 418,4 | | | | | | | | | | | | | | | 3 418,4 | Плата за подключение |

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяженность участка в 2-х тр. исп., м | Год строительства | Условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники инвестиций |
|---|----------|--|-----------------------------|----------------------------|---|---|-------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|------|--------------------|----------------------|--|--|--|--|----------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | | | | | | |
| 004.02.01.144 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 63 | 2К2-32 | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 23,94 | 2028 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | 2 725,3 | | | | | | | | | | | | 2 725,3 | Плата за подключение | | | | | |
| 004.02.01.145 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 64 | 2К2-36 | новый потребитель | Блок нового жилого дома вместо | 39,94 | 2029 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | | | 4 728,7 | | | | | | | | | | | | 4 728,7 | Плата за подключение | | | | | |
| 004.02.01.146 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 65 | 1УТ16-9-1 | уз.1УТ16-9-1 | - | 9 | 2026 | 50 | подземная канальная | ППУ | | | | | 928,5 | | | | | | | | | | | | | 928,5 | Плата за подключение | | | | | |
| 004.02.01.147 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 65 | уз.1УТ16-9-1 | новый потребитель | Горсвет | 8 | 2026 | 50 | подземная канальная | ППУ | | | | | 825,3 | | | | | | | | | | | | | 825,3 | Плата за подключение | | | | | |
| 004.02.01.148 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 66 | 1К36-22 | новый потребитель | ул. Советская, 15 | 17,25 | 2024 | 32 | подземная канальная | ППУ | | 1 612,6 | | | | | | | | | | | | | | | | 1 612,6 | Плата за подключение | | | | | |
| 004.02.01.149 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 70 | 1УТ30-56 | Магазин сантехники | Нежилое офисное помещение Н-6, ул. Заводская, д. 21 | 9,7 | 2024 | 50 | подземная канальная | ППУ | | 923,6 | | | | | | | | | | | | | | | | 923,6 | Плата за подключение | | | | | |
| 004.02.01.150 | ЦВК | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 71 | уз | новый потребитель | Школа №13 | 9,8 | 2025 | 70 | подземная канальная | ППУ | | | | 991,7 | | | | | | | | | | | | | | 991,7 | Плата за подключение | | | | | |
| 004.02.01.151 | Серова | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 72 | 26К16-1 | новый потребитель | Поликлиника | 84,12 | 2025 | 150 | подземная канальная | ППУ | | | | 10 062,9 | | | | | | | | | | | | | | 10 062,9 | Плата за подключение | | | | | |
| Итого по мероприятиям СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | 0,0 | 32 079,2 | 144 866,5 | 38 582,4 | 46 384,7 | 41 879,6 | 28 555,1 | 24 881,6 | 27 091,7 | 72 243,5 | 21 077,5 | 19 175,7 | 35 760,9 | 27 357,0 | 15 299,0 | 16 357,0 | 0,0 | 591 591,2 | | | | | | |

Таблица 58. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО «Агро-Тепло» для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяженность участка в 2-х тр. исп., м | Год строительства | Условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники инвестиций | | |
|---------------------------------|---|---|-----------------------------|----------------------------|---------------------------|---|-------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|----------|----------------------|--------------------|--|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | | Всего за 2023-2039 | |
| 006.02.01.000 | ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 006.02.01.001 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № | - | - | Школа на 825 мест | 140 | 2024 | 200 | подземная канальная | ППУ | | 12 781,8 | | | | | | | | | | | | | | | 12 781,8 | Плата за подключение | | |
| Итого по мероприятиям ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | 0,0 | 12 781,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12 781,8 | |

Таблица 59. Мероприятия по строительству тепловых сетей ООО «СТК» для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Перспективный потребитель | Протяженность участка в 2-х тр. исп., м | Год строительства | Условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источники инвестиций |
|---------------------------------|--------------------------------------|--|-----------------------------|----------------------------|--------------------------------|---|-------------------|----------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|----------------------|---------|----------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | | |
| 007.02.01.000 | ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 007.02.01.001 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20 | УТ-2 | новый потребитель | Детский сад на 220 мест, ул. Р | 92,71 | 2024 | 50 | подземная канальная | ППУ | | 6 216,7 | | | | | | | | | | | | | | | 6 216,7 | Плата за подключение | | |
| Итого по мероприятиям ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | 0,0 | 6 216,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6 216,7 | |

Таблица 60. Общее увеличение длины тепловых сетей в двухтрубном исполнении при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Длина тепловой сети в двухтрубном исполнении, м | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого |
|-------|--|---|-------|---------|-------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|---------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | |
| 1 | ТЭЦ | 0,0 | 186,1 | 70,7 | 0,0 | 1 672,9 | 351,4 | 194,9 | 487,0 | 215,7 | 263,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3 442,0 |
| 2 | Горбольница | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | №1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Центральная (В. Максаковка) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Спецшкола | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | №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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Мехлесхоз | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 8 | Выльтыдор | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9 | Лемью | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 10 | Центральная (Седкыркеш) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Аэропорт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Больница | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13 | Трехозерка | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14 | Нижний Чов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 15 | Чит 1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 16 | Чит 2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 17 | Чит 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 18 | Сысольское шоссе, 17/3 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 19 | Стахановская, 17/1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 20 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 21 | ЦВК | 0,0 | 94,3 | 450,2 | 255,8 | 170,0 | 241,5 | 176,1 | 124,0 | 112,4 | 123,7 | 51,5 | 40,7 | 16,3 | 21,6 | 14,0 | 16,4 | 0,0 | 1 908,5 |
| 22 | Винзавод | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 23 | Орбита | 0,0 | 0,0 | 272,2 | 64,2 | 156,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 492,4 |
| 24 | Кутузова | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 25 | Госопытная | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Больничный Городок | 0,0 | 196,5 | 203,1 | 0,0 | 74,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 45,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 519,2 |
| 27 | Оранжевая | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 28 | Рыбцех | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 29 | Н. Чов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 30 | Верхний Чов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 31 | Кочпон | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 32 | РММТ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 33 | ФАН | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 34 | Школьная | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 35 | Серова | 0,0 | 0,0 | 84,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 84,1 |
| 36 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | 0,0 | 140,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 140,0 |
| 38 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | 0,0 | 122,7 | 56,0 | 40,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 218,7 |
| 39 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 40 | Котельная ООО "АВКО" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | | 0,0 | 739,5 | 1 136,2 | 360,0 | 2 073,0 | 592,9 | 371,0 | 611,0 | 373,7 | 387,1 | 51,5 | 40,7 | 16,3 | 21,6 | 14,0 | 16,4 | 0,0 | 6 804,9 |

Таблица 61. Общее увеличение материальной характеристики тепловых сетей при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Материальная характеристика тепловой сети, м2 | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого |
|-------|---------------------------------------|---|------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | |
| 1 | ТЭЦ | 0,0 | 32,2 | 11,3 | 0,0 | 331,6 | 33,6 | 17,5 | 59,4 | 19,2 | 23,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 528,1 |
| 2 | Горбольница | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | №1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Центральная (В. Максаковка) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Спецшкола | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | №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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Мехлесхоз | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 8 | Выльтыдор | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9 | Лемью | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 10 | Центральная (Седкыркеш) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Аэропорт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Больница | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Материальная характеристика тепловой сети, м2 | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого |
|-------|--|---|-------|-------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | |
| 13 | Трехозерка | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14 | Нижний Чов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 15 | Чит 1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 16 | Чит 2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 17 | Чит 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 18 | Сысольское шоссе, 17/3 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 19 | Стахановская, 17/1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 20 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 21 | ЦВК | 0,0 | 9,2 | 74,3 | 37,4 | 23,4 | 33,1 | 24,3 | 18,7 | 15,9 | 17,3 | 6,3 | 4,9 | 1,6 | 2,2 | 1,4 | 1,6 | 0,0 | 271,7 |
| 22 | Винзавод | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 23 | Орбита | 0,0 | 0,0 | 46,6 | 16,1 | 44,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 107,4 |
| 24 | Кутузова | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 25 | Госопытная | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Больничный Городок | 0,0 | 44,7 | 33,8 | 0,0 | 10,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 95,3 |
| 27 | Оранжерея | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 28 | Рыбцех | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 29 | Н. Чов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 30 | Верхний Чов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 31 | Кочпон | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 32 | РММТ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 33 | ФАН | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 34 | Школьная | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 35 | Серова | 0,0 | 0,0 | 25,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 25,2 |
| 36 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | 0,0 | 56,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 56,0 |
| 38 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | 0,0 | 15,3 | 9,0 | 8,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 32,2 |
| 39 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 40 | Котельная ООО "АВКО" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | | 0,0 | 157,4 | 200,2 | 61,4 | 410,2 | 66,7 | 41,9 | 78,1 | 41,5 | 40,6 | 6,3 | 4,9 | 1,6 | 2,2 | 1,4 | 1,6 | 0,0 | 1 115,9 |

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

В актуализированной схеме теплоснабжения г. о. Сыктывкар в период до 2040 года планируется вывод из эксплуатации котельной «Больница» с переключением потребителей на котельную «Центральная (Седкыркещ)» в зоне действия ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги».

Для перевода тепловых нагрузок потребителей с действующей котельной на котельную «Центральная (Седкыркещ)» необходимо выполнить реконструкцию участка тепловой сети с увеличением диаметра. Протяженность сети 350 метров (в двухтрубном исчислении). Условный диаметр трубопроводов тепловой сети будет увеличен со 100 до 150 мм.

Технические характеристики участка тепловой сети приведены в таблице 62.

Для подключения новой котельной «Давпон» к тепловым сетям от ЦВК потребуется строительство теплотрассы от котельной «Давпон» диаметром 500 мм, длиной 50,0 м в 2-х трубном исчислении. Также планируются мероприятия по закрытию котельной «Оранжевая» с переводом тепловой нагрузки потребителей на ЦВК и котельной «Винзавод» с переключением тепловой нагрузки потребителей на котельную промышленного потребителя

Перечень мероприятий по повышению эффективности системы теплоснабжения ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» приведены в таблице 63.

Для закрытия котельной «Аэропорт» в Главе 5 выбран сценарий с переключением потребителей: на новую БМК «Банбан» и на котельную «ЦВК» (Таблица 64).

Окончательный вид прокладки для указанных в таблицах мероприятий будет определен проектной документацией.

Таблица 62. Технические характеристики участка тепловой сети для переключения тепловых нагрузок потребителей МУП «Жилкомуслуги»

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Протяженность участка в 2х тр. пр. , м | Год реконструкции | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования | | | |
|--|----------------------------|---|-----------------------------|----------------------------|--|-------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|-------------------------------------|------|---------|--------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 |
| 002.02.04.000 | ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.04.010 | Центральная (Седкыркеш) | Реконструкция тепловой сети п.г.т. Седкыркеш по ул. Гастелло от дома №14 до ТК-26 | от дома №14 по ул. Гастелло | ТК-26 | 350 | 2024 | 100 | 150 | подземная канальная | ППУ | | 8 164,5 | | | | | | | | | | | | | 8 164,5 | Прибыль, направляемая на инвестиции | | | |
| Итого по мероприятиям МУП «Жилкомуслуги» | | | | | | | | | | | | 0,0 | 8 164,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8 164,5 | |

Таблица 63. Технические характеристики новой теплотрассы для строительства новой котельной «Давпон»

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Протяженность участка в 2х тр. пр. , м | Год строительства | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования |
|---|---|---|-----------------------------|----------------------------|--|-------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|----------|----------------------|--------------------|--|--|-------------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | | | |
| 004.02.02.000 | ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.02.000 | Мероприятия СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.02.132 | Перспективная котельная Давпон | Строительство тепловой сети для подключения потребителей к перспективной котельной "Давпон" | котельная "Давпон" | П-1 | 50,0 | 2025 | - | 500 | подземная канальная | ППУ | | | 12 390,9 | | | | | | | | | | | | | 12 390,9 | Собственные средства | | | | |
| Итого по мероприятиям СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 12 390,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 390,93 | | | | |

Примечание: указан объем инвестиций в случае перехода г.о. Сыктывкар в ценовую зону теплоснабжения

Таблица 64. Перечень мероприятий на тепловых сетях для закрытия котельной «Аэропорт»

| Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Протяженность участка в 2х тр. пр. , м | Год строительства | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования | | |
|----------|---|-----------------------------|----------------------------|--|-------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|------|------|------|------|---------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------------------------|------------------------------------|-----------------|
| | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | | 2039 | Всего 2023-2039 |
| ЦВК | Строительство перемычки для подключения насосной станции к тепловым сетям ЦВК | - | - | 30,0 | 2028 | - | 80 | подземная канальная | ППУ | | | | | | 3 460,4 | | | | | | | | | | | 3 460,4 | Прибыль направляемая на инвестиции | |
| ЦВК | Строительство насосной станции для понижения температуры сетевой воды до графика 95/70 оС в здании котельной Аэропорт | - | - | - | 2028 | - | - | - | - | | | | | | 809,77 | | | | | | | | | | | 809,8 | Прибыль направляемая на инвестиции | |
| Всего | | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4 270,16 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4 270,16 | |

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

Расчеты показателей надежности теплоснабжения выполнены в Главе 11. В расчетах перспективных показателей надежности теплоснабжения до 2040 года учтен комплекс мероприятий по реконструкции тепловых сетей, предусмотренный принятым Вариантом развития. По результатам расчета перспективных показателей надежности сделан вывод об отсутствии необходимости в дополнительном строительстве тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения и предложен дополнительный перечень мероприятий по строительству резервирующих перемычек (Таблица 65).

Таблица 65. Перечень мероприятий по строительству резервирующих перемычек

| Наименование источника | Наименование мероприятия | Начало участка | Конец участка | Год строительства | Протяженность участка в 2х тр. пр. , м | Перспективный условный диаметр, мм | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | Источник финансирования |
|------------------------|---|----------------|---------------|-------------------|--|------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------|
| ЦВК | Строительство перемычки между магистральными тепловыми выводами № 1 и № 2 | 1УТ3 | 2К1-2 | 2030 | 80 | 700 | 17 466,7 | Собственные средства |
| ЦВК | Строительство перемычки между магистральными тепловыми выводами № 2 и № 3 | 3УТ2 | 1УТ3А-1 | 2030 | 550 | 600 | 100 979,8 | Собственные средства |
| Итого | | | | | | | 118 446,5 | |

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции тепловых сетей определены по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-13-2024. Сборник № 13. Наружные тепловые сети». Расчет стоимости строительства выполнен в ценах на 2023 год с НДС.

Технические характеристики и стоимость мероприятий по строительству резервирующих перемычек для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения в зоне действия ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз» приведены в таблице 66.

Окончательный вид прокладки для указанных в таблицах мероприятий будет определен проектной документацией.

Таблица 66. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения ЭМУП «Жилкомхоз»

| № проекта | Ис-точ-ник | Наименование ме-роприятия | Наиме-нование начала участка | Наиме-нование конца участка | Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м | Год строи-тельства / рекон-струкции | Существую-щий услов-ный диа-метр, мм | Перспек-тивный условный диаметр, мм | Вид про-кладки тепловой сети | Теплоизо-ляцион-ный мате-риал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финанси-рования | |
|--|---|---|------------------------------|-----------------------------|---|-------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|-------------------------------|-------------------------------------|---------|-----------|------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|--------------------------|---------------------------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | | 2039 |
| 001.02.05.000 | ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.05.000 | Мероприятия ЭМУП «Жилкомхоз» в зоне деятельности ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.05.088 | ТЭЦ | Перекладка участка тепловой сети, соединяющего тепло-магистрали №№1 и 2, с Ду=250 мм на Ду=400 мм протя-женностью 532 м; | - | - | 532 | 2027 | 250 | 400 | подземная канальная | ППУ | | | | | 54 244,8 | | | | | | | | | | | | 54 244,8 | Амортиза-ция |
| 001.02.05.089 | ТЭЦ | Строительство пере-мычки между теп-ломагистралями №№1 и 2 (между жилыми домами по адресам: Школьный переулок, 15 и 5) | - | - | 80 | 2024 | - | 250 | подземная канальная | ППУ | | 5 559,6 | | | | | | | | | | | | | | | 5 559,6 | Амортиза-ция |
| 001.02.05.090 | ТЭЦ | Строительство теп-ловой сети от надземного маги-стрального трубо-провода Ду 800 мм до м. Радиоцентр | - | - | 1200 | 2027 | - | 150 | надзем-ный | ППУ | | | | | 38 454,0 | | | | | | | | | | | | 38 454,0 | Амортиза-ция |
| 001.02.05.091 | ТЭЦ | Замена стальных трубопроводов теп-ловой сети от ДУ-50 мм до ДУ-150 мм, на гибкие полимерные изолированные трубы в I мкр. Эж-винского района | - | - | - | 2027 | 50 | 150 | подземная канальная | ППУ | | | | | 95 800,3 | | | | | | | | | | | | 95 800,3 | Амортиза-ция |
| 001.02.05.092 | ТЭЦ | Установка узла учета тепловой энергии и теплоно-сителя на маги-стральном трубо-проводе Ду 600 | - | - | - | 2025 | - | - | - | - | | | 6 128,6 | | | | | | | | | | | | | | 6 128,6 | Амортиза-ция |
| 001.02.05.093 | ТЭЦ | Установка узла учета тепловой энергии и теплоно-сителя на маги-стральном трубо-проводе Ду 800 | - | - | - | 2025 | - | - | - | - | | | 6 728,6 | | | | | | | | | | | | | | 6 728,6 | Амортиза-ция |
| 001.02.05.094 | ТЭЦ | Реконструкция с уменьшением диа-метра внутрипоща-дочных сетей тепло-снабжения от ГК01 до НО20 | ГК01 | НО20 | | 2025 | 500 | 200 | надзем-ный | ППУ | | | 126 093,1 | | | | | | | | | | | | | | 126 093,1 | прибыль, направлен-ная на инве-стиции |
| Итого по мероприятиям ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | 0,0 | 5 559,6 | 138 950,4 | 0,0 | 188 499,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 333 009,1 | | |

6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») представлены в таблице 67.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз» представлены в таблице 68.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» представлены в таблице 69.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло" представлены в таблице 70.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО №7 ООО "СТК" представлены в таблице 71.

Оценка финансовых потребностей для строительства и реконструкции тепловых сетей определены по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-13-2024. Сборник № 13. Наружные тепловые сети». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия.

Окончательный вид прокладки для указанных в таблицах мероприятий будет определен проектной документацией.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса до 2040 года, составит 76 453,1 м (Таблица 72).

Общая материальная характеристика тепловых сетей, запланированных к реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса до 2040 года, составит 32 947,6 м² или 23,61 % от общей материальной характеристики тепловых сетей в городе (Таблица 73).

6.7. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Перечень мероприятия по реконструкции насосных станций СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») приведен в таблице 74.

Таблица 67. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

| № проекта | Источ-ник | Наименование мероприятия | Наимено-вание начала участка | Наимено-вание конца участка | Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м | Год стро-итель-ства / ре-конструк-ции | Суще-ствующий условный диаметр, мм | Перспек-тивный условный диаметр, мм | Вид про-кладки тепловой сети | Тепло-изоляци-онный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | Всего за 2023-2039 | Источник финанси-рования | | | | | | | | | | |
|---------------|---|---|------------------------------|-----------------------------|---|---------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------------------------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------------------|--------------------------|------------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | | | | | | | | | | |
| 004.02.03.000 | ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.03.000 | Мероприятия в зоне деятельности ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.03.176 | ЦВК | Реконструкция ТС 1К17-1К18 | 1К17 | 1К18 | 230 | 2023 | 600 | 600 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 71 065,8 | | | | | | | | | | | | | | | | 71 065,8 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.177 | ЦВК | Техническое пе-ревооружение тепловых сетей 1К36 - 1К35 (Со-ветская, 10) | 1К36 | 1К35 | 66 | 2023 | 250 | 250 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 15 758,1 | | | | | | | | | | | | | | | | 15 758,1 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.178 | ЦВК | Техническое пе-ревооружение тепловых сетей 1К35 - 1К34 (Со-ветская, 14) | 1К35 | 1К34 | 160 | 2023 | 250 | 250 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 50 857,8 | | | | | | | | | | | | | | | | 50 857,8 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.179 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К41-2К41-1 - 2К42 (Морозова, 175/2; 181) | 2К41 | 2К42 | 147 | 2023 | 250 | 250 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 21 281,5 | | | | | | | | | | | | | | | | 21 281,5 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.180 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К28 - 1К29 (Со-ветская, 58) | 1К28 | 1К29 | 135 | 2023 | 400 | 400 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 53 236,2 | | | | | | | | | | | | | | | | 53 236,2 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.181 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К34 - 1К33 (Со-ветская, 20) | 1К34 | 1К33 | 67 | 2023 | 400 | 400 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 15 261,8 | | | | | | | | | | | | | | | | 15 261,8 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.182 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К23-1-1К23-3 (Ленина, 78) | 1К23-1 | 1К23-3 | 257 | 2023 | 400 | 400 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 40 977,5 | | | | | | | | | | | | | | | | 40 977,5 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.183 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К23-3-1К23-5 (Ленина, 78) | 1К23-3 | 1К23-5 | 146 | 2023 | 400 | 400 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 31 062,6 | | | | | | | | | | | | | | | | 31 062,6 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.184 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К23-5-1К23-11 (Ленина, 78) | 1К23-5 | 1К23-11 | 73 | 2023 | 400 | 400 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 15 865,9 | | | | | | | | | | | | | | | | 15 865,9 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.185 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К12-35-3К12-51 (Малышева, 14) | 3К12-35 | 3К12-51 | 218 | 2023 | 200 | 200 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 34 702,8 | | | | | | | | | | | | | | | | 34 702,8 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.187 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 3ПАВ1-3УТГ (ЦВК) | 3ПАВ1 | 3УТГ | 132 | 2023 - 2024 | 600 | 600 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 1 120,4 | 21 672,0 | | | | | | | | | | | | | | | 22 792,4 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.188 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 5К16-5К17 (Пер-вомайская) | 5К16 | 5К17 | 164 | 2023 - 2024 | 500 | 500 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 1 267,4 | 48 445,9 | | | | | | | | | | | | | | | 49 713,3 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.191 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К31-1К25 (Со-ветская, 30) | 1К31 | 1К25 | 140 | 2023 - 2024 | 400 | 400 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 1 212,2 | 22 934,0 | | | | | | | | | | | | | | | 24 146,2 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.190 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К32-1К31 (Со-ветская, 24) | 1К32 | 1К31 | 68 | 2023 - 2024 | 400 | 400 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 888,2 | 24 001,2 | | | | | | | | | | | | | | | 24 889,4 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.189 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К33-1К32 (Со-ветская, 22) | 1К33 | 1К32 | 70 | 2023 - 2024 | 400 | 400 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 900,2 | 23 434,8 | | | | | | | | | | | | | | | 24 335,0 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |
| 004.02.03.192 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К2-13-15 - Карь-ерная, 18 | 2К2-13-15 | Карьер-ная, 18 | 44 | 2024 | 50 | 50 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | 6 144,2 | | | | | | | | | | | | | | | 6 144,2 | Собствен-ные сред-ства | | | | | | | | | |

| № проекта | Источ-ник | Наименование мероприятия | Наимено-вание начала участка | Наимено-вание конца участка | Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м | Год строи-тельства / ре-конструк-ции | Сущес-твующий условный диаметр, мм | Перспек-тивный условный диаметр, мм | Вид про-кладки тепловой сети | Тепло-изоляция-онный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | Всего за 2023-2039 | Источник финанси-рования | | |
|---------------|-----------|---|------------------------------|-------------------------------|---|--------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|-------------------------------|-------------------------------------|----------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------------------|--------------------------|----------|------------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | |
| 004.02.03.193 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К16-6 - 2К16-7 (Морозова, 112) | 2К16-6 | 2К16-7 | 242 | 2024 | 250 | 250 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | 36 328,5 | | | | | | | | | | | | | | | 36 328,5 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.195 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К30-1К30А (Со-ветская, 80) | 1К30 | 1К30А | 94 | 2023 - 2025 | 350 | 350 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 1 080,2 | 0,0 | 15 805,0 | | | | | | | | | | | | | | 16 885,2 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.194 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1УТ16-3 -1УТ16-3-3 Интернацио-нальная, 110 | 1УТ16-3 | 1УТ16-3-3 | 11 | 2024 - 2025 | 300 | 300 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | 204,4 | 2 011,7 | | | | | | | | | | | | | | 2 216,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.204 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К29-1К30 (Со-ветская, 68) | 1К29 | 1К30 | 145 | 2023 - 2025 | 400 | 400 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 798,4 | | 32 516,7 | | | | | | | | | | | | | | 33 315,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.196 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 5К5-5К10 (Гро-мова, 51) | 5К5 | 5К10 | 205 | 2025 | 500 | 500 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | 44 372,7 | | | | | | | | | | | | | | 44 372,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.197 | ЦВК | Строительство тепловой сети от ТК 10 К3-5 до ПНС-3 мкр. Заре-чье СТС | 10 К3-5 | ПНС-3 мкр. Заре-чье СТС | 289 | 2024 - 2025 | 150 | 150 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | 960,0 | 24 214,6 | | | | | | | | | | | | | | 25 174,6 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.186 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К5-16-2-1К5-16-3 (Октябрьский проспект, 152) | 1К5-16-2 | 1К5-16-3 | 123 | 2023 - 2025 | 200 | 200 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 551,0 | | 12 941,3 | | | | | | | | | | | | | | 13 492,4 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.237 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К18-5-1К18-7 (Первомайская, 87) | 1К18-5 | 1К18-7 | 158 | 2023 - 2025 | 150 | 150 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 301,7 | | 9 688,3 | | | | | | | | | | | | | | 9 990,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.198 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К16-1-ул. Интер-национальная, 108 | 1К16-1 | ул. Ин-тернаци-ональ-ная, 108 | 99 | 2023 - 2025 | 300 | 300 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 653,5 | | 14 574,4 | | | | | | | | | | | | | | 15 228,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.217 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К39-2К16-8 (Мо-розова, 122) | 2К39 | 2К16-8 | 101 | 2026 | 300 | 300 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | 21 426,4 | | | | | | | | | | | | | 21 426,4 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.212 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К4-2К5 (Катаева, 9) | 2К4 | 2К5 | 129 | 2026 | 700 | 700 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | 26 387,5 | | | | | | | | | | | | | 26 387,5 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.205 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К12-2-3К12-3 (Октябрьский проспект, 180/1) | 3К12-2 | 3К12-3 | 98 | 2026 | 500 | 500 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | 19 487,7 | | | | | | | | | | | | | 19 487,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.202 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К12-16-3К12-18 (Покровский бульвар,9) | 3К12-16 | 3К12-18 | 52 | 2026 | 200 | 200 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | 10 922,7 | | | | | | | | | | | | | 10 922,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.201 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К12-18-3К12-20 (Покровский бульвар,9) | 3К12-18 | 3К12-20 | 62 | 2026 | 200 | 200 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | 12 397,0 | | | | | | | | | | | | | 12 397,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.199 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К11-1-3К11-4А (Малышева, 31) | 3К11-1 | 3К11-4А | 217 | 2023 - 2026 | 300 | 300 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 1 079,6 | | | 31 475,7 | | | | | | | | | | | | | 32 555,3 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.214 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К12-21-3К12-33 (Малышева, 14) | 3К12-21 | 3К12-33 | 102 | 2024 - 2026 | 300 | 300 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | 563,4 | | 13 459,9 | | | | | | | | | | | | | 14 023,3 | Собствен-ные сред-ства |

| № проекта | Источ-ник | Наименование мероприятия | Наимено-вание начала участка | Наимено-вание конца участка | Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м | Год стро-итель-ства / ре-конструк-ции | Суще-ствующий условный диаметр, мм | Перспек-тивный условный диаметр, мм | Вид про-кладки тепловой сети | Тепло-изоляци-онный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | Всего за 2023-2039 | Источник финанси-рования | | |
|---------------|-----------|---|------------------------------|-----------------------------|---|---------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------------------------|-------|----------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------------------|--------------------------|----------|------------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | |
| 004.02.03.203 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К25-1К26 (Со-ветская, 68) | 1К25 | 1К26 | 125 | 2025 | 400 | 400 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | 27 636,9 | | | | | | | | | | | | | | 27 636,9 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.202 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К4-1К5 (Ок-тябрьский про-спект, 101) | 1К4 | 1К5 | 134,0 | 2025 | 700 | 700 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | 39 908,7 | | | | | | | | | | | | | | 39 908,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.200 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К12-62-3К12-64 (Тентюковская, 93) | 3К12-62 | 3К12-64 | 86 | 2026 | 300 | 300 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | 16 258,1 | | | | | | | | | | | | | 16 258,1 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.206 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К1-2К1А (Орджо-никидзе, 74) | 2К1 | 2К1А | 180,0 | 2023 - 2026 | 800 | 800 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | 1 644,4 | | | 64 642,4 | | | | | | | | | | | | | 66 286,8 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.203 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К20-62-1К20-66 (Пушкина,51) | 1К20-62 | 1К20-66 | 324,0 | 2024 - 2026 | 250 | 250 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | 600,0 | | 23 575,4 | | | | | | | | | | | | | 24 175,4 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.202 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К16-17-1К16-19 (Интернацио-нальная, 147) | 1К16-17 | 1К16-19 | 69,0 | 2026 | 200 | 200 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | 8 890,4 | | | | | | | | | | | | | 8 890,4 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.200 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К39-2-2К39-3 (Морозова,122) | 2К39-2 | 2К39-3 | 101,0 | 2024 - 2026 | 300 | 300 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | 700,2 | | 12 691,4 | | | | | | | | | | | | | 13 391,6 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.240 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К39-4-2К39-5 (Морозова, 148) | 2К39-4 | 2К39-5 | 51 | 2026 | 200 | 200 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | 5 648,2 | | | | | | | | | | | | | 5 648,2 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.308 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1УТ3А - 1К4 | 1УТ3А | 1К4 | 61 | 2025 - 2026 | 720 | 702 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | 840,0 | 20 100,7 | | | | | | | | | | | | | 20 940,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.310 | ЦВК | Модернизация тепловой сети 2К15Б-2УТ19 (Маркова) | 2К15Б | 2УТ19 | 90 | 2025 - 2026 | 500 | 500 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | 960,0 | 6 689,1 | | | | | | | | | | | | | 7 649,1 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.207 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К5-16-1К5-18 (Чкалова, 22) | 1К5-16 | 1К5-18 | 29 | 2025 - 2027 | 200 | 200 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | 551,2 | | 5 920,1 | | | | | | | | | | | | 6 471,4 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.208 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 8К20 - 8К21 (Пе-чорская, 32) | 8К20 | 8К21 | 38 | 2025 - 2027 | 300 | 300 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | 450,1 | | 9 870,0 | | | | | | | | | | | | 10 320,1 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.209 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 8К10 - 8К20 (Пе-чорская, 34) | 8К10 | 8К20 | 24 | 2025 - 2027 | 300 | 300 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | 269,3 | | 5 714,4 | | | | | | | | | | | | 5 983,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.210 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К38-12 - 2К39-7 (Морозова, 152/2) | 2К38-12 | 2К39-7 | 26 | 2025 - 2027 | 200 | 200 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | 244,5 | | 264,5 | | | | | | | | | | | | 509,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.211 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К38-5 - 2К38-5-1 (Морозова, 130) | 2К38-5 | 2К38-5-1 | 38 | 2025 - 2027 | 200 | 200 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | 367,2 | | 7 757,4 | | | | | | | | | | | | 8 124,6 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.213 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К36-13-1К36-15 (Ленина, 39) | 1К36-13 | 1К36-15 | 55 | 2024 - 2027 | 100 | 100 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | 343,1 | | | 11 852,4 | | | | | | | | | | | | 12 195,5 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.215 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К12-104-КРП-1 (Петрозаводская, 40/1) | 3К12-104 | КРП-1 | 18 | 2024 - 2027 | 150 | 150 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | 228,7 | | | 1 977,0 | | | | | | | | | | | | 2 205,8 | Собствен-ные сред-ства |

| № проекта | Источ-ник | Наименование мероприятия | Наимено-вание начала участка | Наимено-вание конца участка | Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м | Год стро-итель-ства / ре-конструк-ции | Суще-ствующий условный диаметр, мм | Перспек-тивный условный диаметр, мм | Вид про-кладки тепловой сети | Тепло-изоляци-онный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | Всего за 2023-2039 | Источник финанси-рования | | | |
|---------------|-----------|--|------------------------------|-----------------------------|---|---------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------------------------|-------|------|------|----------|-----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|--------------------|--------------------------|------|-----------|------------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | | |
| 004.02.03.216 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К16А-2К16-2К16-5 (Моро-зова,112/1) | 2К16А-2К16 | 2К16-5 | 68 | 2024 - 2027 | 350 | 350 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | 360,3 | | | 11 509,8 | | | | | | | | | | | | | 11 870,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.218 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К15 - 2К17 (Ди-митрова 42) | 2К15 | 2К17 | 58,0 | 2028 | 500,0 | 500,0 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | 23 423,7 | | | | | | | | | | | | 23 423,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.219 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2УТ20 - 2УТ21 (Маркова 1/7) | 2УТ20 | 2УТ21 | 275,0 | 2028 | 500,0 | 500,0 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | 48 985,0 | | | | | | | | | | | | 48 985,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.220 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2УТ21А - 2ПАВ1 (Маркова 1/7) | 2УТ21А | 2ПАВ1 | 287,0 | 2028 | 500,0 | 500,0 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | 51 122,5 | | | | | | | | | | | | 51 122,5 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.221 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К40 - 2К40А (Мо-розова 174) | 2К40 | 2К40А | 49,0 | 2028 | 500,0 | 500,0 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | 19 789,0 | | | | | | | | | | | | 19 789,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.222 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К10-20 - 1К37 (Советская 2) | 1К10-20 | 1К37 | 63,0 | 2028 | 400,0 | 400,0 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | 22 965,0 | | | | | | | | | | | | 22 965,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.223 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К1 - 2К1-1 (Ор-джоникидзе 73) | 2К1 | 2К1-1 | 46 | 2028 | 800 | 800 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | 30 156,4 | | | | | | | | | | | | 30 156,4 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.224 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей ЗУТГ Блок 2 ЦВК - МТС-3 УУТЭ (Орджоникидзе 74) | ЗУТГ Блок 2 ЦВК | МТС-3 УУТЭ | 81 | 2028 | 600 | 600 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | 14 373,3 | | | | | | | | | | | | 14 373,3 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.225 | Школь-ная | Модернизация тепловых сетей 20К56 - 20К58 | 20К56 | 20К58 | 80 | 2028 | 300 | 300 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | 18 679,7 | | | | | | | | | | | | 18 679,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.226 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К1-2 - 2К1А (Ор-джоникидзе 71) | 2К1-2 | 2К1А | 50 | 2028 | 800 | 800 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | 32 778,7 | | | | | | | | | | | | 32 778,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.227 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 3ПАВ1 - ЗУТГ Блок 2 ЦВК (Ор-джоникидзе 74) | 3ПАВ1 | ЗУТГ Блок 2 ЦВК | 132 | 2028 | 600 | 600 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | 23 423,1 | | | | | | | | | | | | 23 423,1 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.228 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей КТС от ТК 1К24 (Куратова 6) | ТК 1К24 | - | 906,91 | 2028 | 50-150 | 50-150 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | 118 046,8 | | | | | | | | | | | | 118 046,8 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.229 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К36 - 1К37 (Со-ветская 4) | 1К36 | 1К37 | 170 | 2029 | 400 | 400 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | 64 447,7 | | | | | | | | | | | 64 447,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.230 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К12-3 - 3К12-5 (Петрозаводская 25) | 3К12-3 | 3К12-5 | 117 | 2029 | 500 | 500 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | 21 674,5 | | | | | | | | | | | 21 674,5 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.231 | Кочпон | Модернизация тепловых сетей 14УТ7 обратка - 14УТ6-1 (Набе-режная 9/1) | 14УТ7 обратка | 14УТ6-1 | 247 | 2029 | 400 | 400 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | 41 607,9 | | | | | | | | | | | 41 607,9 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.232 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 5К19 - 1К10Б | 5К19 | 1К10Б | 32 | 2029 | 500 | 500 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | 13 440,4 | | | | | | | | | | | 13 440,4 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.233 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К5 - 1К5-4 | 1К5 | 1К5-4 | 75 | 2029 | 400 | 400 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | 28 432,8 | | | | | | | | | | | 28 432,8 | Собствен-ные сред-ства |

| № проекта | Источ-ник | Наименование мероприятия | Наимено-вание начала участка | Наимено-вание конца участка | Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м | Год стро-итель-ства / ре-конструк-ции | Суще-ствующий условный диаметр, мм | Перспек-тивный условный диаметр, мм | Вид про-кладки тепловой сети | Тепло-изоляци-онный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | Всего за 2023-2039 | Источник финанси-рования | |
|---------------|-----------|---|------------------------------|-----------------------------|---|---------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------------------------|-------|------|------|------|------|---------|-----------|----------|----------|------|------|------|------|------|--------------------|--------------------------|------------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | |
| | | (Октябрьский пр. 124) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.03.234 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 15УТ8 - 15УТ81 (Дырнос 12) | 15УТ8 | 15УТ81 | 81 | 2029 | 150 | 150 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | 4 413,1 | | | | | | | | | | 4 413,1 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.235 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К12-7 - 3К12-9 (Лыткина 31) | 3К12-7 | 3К12-9 | 122 | 2030 | 500 | 500 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | 53 291,1 | | | | | | | | | 53 291,1 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.236 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К12-9 - 3К12-11 (Петрозаводская 21) | 3К12-9 | 3К12-11 | 100 | 2030 | 300 | 300 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | 25 255,0 | | | | | | | | | 25 255,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.237 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К18-5-1К18-7 (Первомайская, 87) | 1К18-5 | 1К18-7 | 158 | 2030 | 150 | 150 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | 14 662,1 | | | | | | | | | 14 662,1 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.238 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К14-2 - 2К14-3 (Гаражная, 2) | 2К14 | 2К14 | 33 | 2030 | 300 | 300 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | 8 176,7 | | | | | | | | | 8 176,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.239 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К16-24-2К16-26 | 2К16-24 | 2К16-26 | 134 | 2030 | 108 | 100 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | 22 418,9 | | | | | | | | | 22 418,9 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.241 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К1 - 1К2 (Орджо-никидзе 74) | 1К1 | 1К2 | 89 | 2030 | 700 | 700 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | 55 710,6 | | | | | | | | | 55 710,6 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.242 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К1Б - 2К2 | 2К1Б | 2К2 | 176 | 2030 | 800 | 800 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | 124 796,2 | | | | | | | | | 124 796,2 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.243 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К36-1 - К36-13 (Советская, 8) | 1К36-1 | 1К36-13 | 175 | 2024 - 2031 | 150 | 150 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | 400,3 | | | | | | | 31 538,5 | | | | | | | | 31 938,8 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.244 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К17-15-1К17-16 | 1К17-15 | 1К17-16 | 99 | 2031 | 100 | 100 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | 17 998,2 | | | | | | | | 17 998,2 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.245 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К36А-2К37 (Мо-розова, 156/1) | 2К36А | 2К37 | 116 | 2031 | 300 | 300 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | 51 416,0 | | | | | | | | 51 416,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.246 | Кочпон | Модернизация тепловых сетей 14К17-14К18 | 14К17 | 14К18 | 256 | 2031 | 250 | 250 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | 49 831,8 | | | | | | | | 49 831,8 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.247 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей ТК 1К5-8-1К5-10 (Октябрьский проспект, 136) | 1К5-8 | 1К5-10 | 190 | 2032 | 400 | 400 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | 66 505,2 | | | | | | | 66 505,2 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.248 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К12-106-3К12-108 (Петрозавод-ская, 34) | 3К12-106 | 3К12-108 | 78 | 2032 | 100 | 100 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | 9 685,1 | | | | | | | 9 685,1 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.249 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К12-106/108 (Петрозаводская, 34) | 3К12-106 | 3К12-108 | 78 | 2024 - 2032 | 150 | 150 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | 457,5 | | | | | | | | 21 474,0 | | | | | | | 21 931,5 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.250 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К11-16 - 2К11-18 (Димитрова, 14/1) | 2К11-16 | 2К11-18 | 86 | 2032 | 300 | 300 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | 33 485,8 | | | | | | | 33 485,8 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.251 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К8-3 - 1К8-3-2 | 1К8-3 | 1К8-3-2 | 40 | 2032 | 150 | 150 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | 8 097,7 | | | | | | | 8 097,7 | Собствен-ные сред-ства |

| № проекта | Источ-ник | Наименование мероприятия | Наимено-вание начала участка | Наимено-вание конца участка | Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м | Год строи-тельства / ре-конструк-ции | Суще-ствующий условный диаметр, мм | Перспек-тивный условный диаметр, мм | Вид про-кладки тепловой сети | Тепло-изоляци-онный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | Всего за 2023-2039 | Источник финанси-рования | | |
|---------------|--------------------|---|------------------------------|-----------------------------|---|--------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|----------|------|------|------|--------------------|--------------------------|-----------|----------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | |
| 004.02.03.252 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К29-6 - Сысольское шоссе 80 | 2К29-6 | Сысольское шоссе 80 | 50 | 2032 | 100 | 100 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | 9 453,6 | | | | | | | 9 453,6 | Собственные средства |
| 004.02.03.253 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей Коммунистическая 43-Коммунистическая 45 | Коммунистическая 43 | Коммунистическая 45 | 34 | 2032 | 300 | 300 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | 9 287,4 | | | | | | | 9 287,4 | Собственные средства |
| 004.02.03.254 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К5-16-2А - 1К5-16-4 | 1К5-16-2А | 1К5-16-4 | 98 | 2032 | 100 | 100 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | 18 529,1 | | | | | | | 18 529,1 | Собственные средства |
| 004.02.03.255 | Орбита | Модернизация тепловых сетей 3К12-24 - 3К12--26 | 3К12-24 | 3К12--26 | 65 | 2032 | 200 | 200 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | 14 809,2 | | | | | | | 14 809,2 | Собственные средства |
| 004.02.03.256 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей КТС от ТК 1К26 (Советская 47) | ТК 1К26 | - | 1247,98 | 2032 | 40-150 | 40-150 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | 201 651,1 | | | | | | | 201 651,1 | Собственные средства |
| 004.02.03.257 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К1А - 2К1Б (Орджоникидзе 71) | 2К1А | 2К1Б | 118 | 2032 | 800 | 800 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | 90 497,7 | | | | | | | 90 497,7 | Собственные средства |
| 004.02.03.258 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К9 - 2К10 (Коммунистическая 50) | 2К9 | 2К10 | 124 | 2033 | 600 | 600 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 69 820,3 | | | | | | 69 820,3 | Собственные средства |
| 004.02.03.259 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К14 - 4К1 (Дмитрова 20) | 2К14 | 4К1 | 102 | 2033 | 500 | 500 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 50 118,2 | | | | | | 50 118,2 | Собственные средства |
| 004.02.03.260 | Школьная | Модернизация тепловых сетей 20К42 - 20К50 | 20К42 | 20К50 | 84 | 2033 | 200 | 200 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 19 903,5 | | | | | | 19 903,5 | Собственные средства |
| 004.02.03.261 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К30-6 - 2УТ35-7 | 2К30-6 | 2УТ35-7 | 108 | 2033 | 100 | 100 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 21 236,6 | | | | | | 21 236,6 | Собственные средства |
| 004.02.03.262 | Больничный Городок | Модернизация тепловых сетей 7К3-7К3-1 | 7К3 | 7К3-1 | 103 | 2033 | 150 | 150 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 21 685,6 | | | | | | 21 685,6 | Собственные средства |
| 004.02.03.263 | Школьная | Модернизация тепловых сетей 20К46-20К46 | 20К46 | 20К46 | 72 | 2033 | 70 | 70 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 12 970,4 | | | | | | 12 970,4 | Собственные средства |
| 004.02.03.264 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К19-1К19-1 | 1К19 | 1К19 | 12 | 2033 | 80 | 80 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 2 198,4 | | | | | | 2 198,4 | Собственные средства |
| 004.02.03.265 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К2-1-2К2-3 | 2К2-1 | 2К2-3 | 16 | 2033 | 300 | 300 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 4 545,4 | | | | | | 4 545,4 | Собственные средства |
| 004.02.03.266 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К10-40-Морозова 27 | 2К10-40 | Морозова 27 | 59 | 2033 | 80 | 80 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 10 808,7 | | | | | | 10 808,7 | Собственные средства |
| 004.02.03.267 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К42-4-2К42-5 | 2К42-4 | 2К42-5 | 105 | 2033 | 200 | 200 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 24 879,4 | | | | | | 24 879,4 | Собственные средства |
| 004.02.03.268 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К17-5-3-1К17-5-7 | 1К17-5-3 | 1К17-5-7 | 73 | 2033 | 100 | 100 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 14 354,4 | | | | | | 14 354,4 | Собственные средства |
| 004.02.03.269 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К15-49-1-2К15-49-2 | 2К15-49-1 | 2К15-49-2 | 61 | 2033 | 100 | 100 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 11 994,7 | | | | | | 11 994,7 | Собственные средства |
| 004.02.03.270 | Кочпон | Модернизация тепловых сетей 14К15-14К17 | 14К15 | 14К17 | 23 | 2033 | 400 | 400 | Подземная канальная | ППУ | | | | | | | | | | | 10 200,5 | | | | | | 10 200,5 | Собственные средства |

| № проекта | Источ-ник | Наименование мероприятия | Наимено-вание начала участка | Наимено-вание конца участка | Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м | Год строи-тельства / ре-конструк-ции | Суще-ствующий условный диаметр, мм | Перспек-тивный условный диаметр, мм | Вид про-кладки тепловой сети | Тепло-изоляци-онный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | Всего за 2023-2039 | Источник финанси-рования | | |
|---------------|-----------|--|------------------------------|-----------------------------|---|--------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|----------|------|------|------|--------------------|--------------------------|-----------|------------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | | |
| 004.02.03.271 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2УТ15-31-2К15-33 | 2УТ15-31 | 2К15-33 | 31 | 2033 | 200 | 200 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | 7 345,3 | | | | | | | 7 345,3 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.272 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей Пушкина 78А-Пушкина 78 | Пушкина 78А | Пушкина 78 | 15 | 2033 | 40 | 40 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | 2 644,5 | | | | | | | 2 644,5 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.273 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К2-3-55-Оплес-нина 29 | 2К2-3-55 | Оплес-нина 29 | 30 | 2033 | 50 | 50 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | 5 289,0 | | | | | | | 5 289,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.274 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К47-2-Морозова 171 | 2К47-2 | Морозова 171 | 81 | 2033 | 80 | 80 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | 14 839,0 | | | | | | | 14 839,0 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.275 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 21К5-21К6 | 21К5 | 21К6 | 49 | 2033 | 150 | 150 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | 10 316,4 | | | | | | | 10 316,4 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.276 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К22-1-1К22-3 | 1К22-1 | 1К22-3 | 44 | 2033 | 200 | 200 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | 10 425,7 | | | | | | | 10 425,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.277 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 9УТ9-4-Дырнос 17 | 9УТ9-4 | Дырнос 17 | 18 | 2033 | 50 | 50 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | 3 173,4 | | | | | | | 3 173,4 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.278 | Школь-ная | Модернизация тепловых сетей 20УТ6-3-20УТ6-5 | 20УТ6-3 | 20УТ6-5 | 15 | 2033 | 100 | 100 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | 2 949,5 | | | | | | | 2 949,5 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.279 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К23-5-1К23-7 | 1К23-5 | 1К23-7 | 29 | 2033 | 150 | 150 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | 6 105,6 | | | | | | | 6 105,6 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.280 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К4 - 2К5 (Ката-ева 9) | 2К4 | 2К5 | 128 | 2033 | 700 | 700 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | 90 127,5 | | | | | | | 90 127,5 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.281 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К14 - 2К17 (Ди-митрова 3) | 2К14 | 2К17 | 148 | 2034 | 500 | 500 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | 75 629,3 | | | | | | | 75 629,3 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.282 | Кочпон | Модернизация тепловых сетей 14УТ11 - 14УТ12 (1 труба Т1) | 14УТ11 | 14УТ12 | 168 | 2034 | 400 | 400 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | 34 431,4 | | | | | | | 34 431,4 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.283 | Кочпон | Модернизация тепловых сетей 14УТ10 - 14УТ11 (1 труба Т1) (14УТ9-2 - 14УТ11) | 14УТ10 | 14УТ11 | 190 | 2034 | 400 | 400 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | 38 940,3 | | | | | | | 38 940,3 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.284 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К2 - 1К5 (Орджо-никидзе 74) | 1К2 | 1К5 | 477 | 2034 | 800 | 800 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | 395 676,7 | | | | | | | 395 676,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.285 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К5-10 - 1К5-12 (Чкалова 25) | 1К5-10 | 1К5-12 | 125 | 2034 | 400 | 400 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | 57 654,8 | | | | | | | 57 654,8 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.286 | Кочпон | Модернизация тепловых сетей 14УТ6-3 - 14УТ7 (1 труба Т1) (14УТ6-1 - 14УТ7) | 14УТ6-3 | 14УТ7 | 251 | 2035 | 400 | 400 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | 53 499,9 | | | | | | 53 499,9 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.287 | Кочпон | Модернизация тепловых сетей 14УТ9-2 - 14УТ10 (1 труба Т1) (14УТ9-2 - 14УТ11) | 14УТ9-2 | 14УТ10 | 119 | 2035 | 400 | 400 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | 25 364,5 | | | | | | 25 364,5 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.288 | Кочпон | Модернизация тепловых сетей 14УТ7 - 14УТ8 (1 труба Т1) | 14УТ7 | 14УТ8 | 119 | 2035 | 400 | 400 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | 17 903,6 | | | | | | 17 903,6 | Собствен-ные сред-ства |

| № проекта | Источ-ник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м | Год строи-тельства / ре-конструк-ции | Суще-ствующий условный диаметр, мм | Перспек-тивный условный диаметр, мм | Вид про-кладки тепловой сети | Тепло-изоляци-онный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | Всего за 2023-2039 | Источник финанси-рования | | | | |
|---------------|-----------|---|-----------------------------|----------------------------|---|--------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|------------------------------|-------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------------------|--------------------------|------|-----------|------------------------|------------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | | | 2037 | 2038 | 2039 | |
| 004.02.03.289 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей КТС от ТК 1К12 (Первомайская 38) | ТК 1К12 | - | 1610,98 | 2035 | 50 -207 | 50 -207 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | 292 159,9 | | | 292 159,9 | Собствен-ные сред-ства | |
| 004.02.03.290 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей ЦВК - ЗУТ8 (Орджоникидзе 74) надземка (ИЗО-ЛЯЦИЯ) | ЦВК | ЗУТ8 | 1312 | 2035 | 600 | 600 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 23 120,6 | | | 23 120,6 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.291 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К7-1-2К7-2 (Ком-мунистиче-ская,48) | 2К7-1 | 2К7-2 | 24 | 2036 | 150 | 150 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 13 791,4 | | | 13 791,4 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.292 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К7А-2К7-1 (Ком-мунистическая, 48/2) | 2К7А | 2К7-1 | 61 | 2036 | 150 | 150 | подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 20 803,3 | | | 20 803,3 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.293 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К10-17 - 1К10-18 (Ленина 25) | 1К10-17 | 1К10-18 | 34 | 2036 | 400 | 400 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 16 961,8 | | | 16 961,8 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.294 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К13 - 2К15 (Ди-митрова 42) | 2К13 | 2К15 | 181 | 2036 | 600 | 600 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 114 640,7 | | | 114 640,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.295 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2ПАВ2 - 2К40 (Морозова 166) (ИЗОЛЯЦИЯ) | 2ПАВ2 | 2К40 | 1400 | 2036 | 500 | 500 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 25 658,2 | | | 25 658,2 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.296 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К1 - 2К1-1 (Орджоникидзе 73) | 2К1 | 2К1-1 | 46 | 2036 | 800 | 800 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 41 271,2 | | | 41 271,2 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.297 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К1-1 - 2К1-2 (Орджоникидзе 73) | 2К1-1 | 2К1-2 | 79 | 2036 | 800 | 800 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 70 878,7 | | | 70 878,7 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.298 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К5-4 - 1К5-6 (Ок-тябрьский пр. 124) | 1К5-4 | 1К5-6 | 47 | 2036 | 400 | 400 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 23 447,1 | | | 23 447,1 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.299 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей ЗУТГ Блок 2 ЦВК - МТС-3 УУТЭ (Орджоникидзе 74) | ЗУТГ Блок 2 ЦВК | МТС-3 УУТЭ | 81 | 2036 | 600 | 600 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 19 670,8 | | | 19 670,8 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.300 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей Блок 1-2 ЦВК - ЗУТБ (Орджони-кидзе 74) | Блок 1-2 ЦВК | ЗУТБ | 145 | 2036 | 600 | 600 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 35 213,2 | | | 35 213,2 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.301 | Кочпон | Модернизация тепловых сетей 14УТ4 - 14УТ5 (1 труба Т1) | 14УТ4 | 14УТ5 | 385 | 2037 | 400 | 400 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 88 757,8 | | | 88 757,8 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.302 | Кочпон | Модернизация тепловых сетей 14УТ3 - 14УТ4 (1 труба Т1) | 14УТ3 | 14УТ4 | 197 | 2037 | 400 | 400 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 45 416,3 | | | 45 416,3 | Собствен-ные сред-ства |
| 004.02.03.303 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей КТС от ТК 1К21 (Интернацио-нальная 166) | ТК 1К21 | - | 374,19 | 2037 | 50 - 150 | 50 - 150 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | | | 82 081,9 | | | 82 081,9 | Собствен-ные сред-ства |

| № проекта | Источ-ник | Наименование мероприятия | Наимено-вание начала участка | Наимено-вание конца участка | Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м | Год строи-тельства / ре-конструк-ции | Суще- ствую- щий условный диаметр, мм | Перспек- тивный условный диаметр, мм | Вид про- кладки тепловой сети | Тепло- изоляци- онный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | Всего за 2023- 2039 | Источник финанси- рования | | |
|-----------------------|---------------------|--|------------------------------|-----------------------------|---|--------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------|-----------|-----------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------------------|---------------------------|-------------|------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | | | 2038 | 2039 |
| 004.02.03.304 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К2 - 2К3А(Б) | 2К2 | 2К3А(Б) | 134 | 2037 | 700 | 700 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | 110 378,8 | | 110 378,8 | Собствен-ные сред-ства | | |
| 004.02.03.305 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей ЗУТ2 - 15УТ12 (Индустриальная 10) | ЗУТ2 | 15УТ12 | 70 | 2037 | 400 | 400 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | 16 137,8 | | 16 137,8 | Собствен-ные сред-ства | | |
| 004.02.03.306 | Кочпон | Модернизация тепловых сетей 14УТ6-3А - 14УТ7 (1 тр Т2) (14УТ6-1 обр. - 14УТ7 обр.) | (14УТ6-1 | 14УТ7 | 222 | 2038 | 400 | 400 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | 53 227,0 | | 53 227,0 | Собствен-ные сред-ства | | |
| 004.02.03.307 | Кочпон | Модернизация тепловых сетей 14К9-1обр - 14УТ9-2обр (1 тр Т2) (14К9-1 - 14УТ9-2) | 14К9-1 | 14УТ9-2 | 190 | 2038 | 219 | 219 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | 56 212,6 | | 56 212,6 | Собствен-ные сред-ства | | |
| 004.02.03.309 | Боль-ничный Городок | Модернизация тепловых сетей 2К26 - 2К27 | 2К26 | 2К27 | 55 | 2038 | 325 | 309 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | 19 009,8 | | 19 009,8 | Собствен-ные сред-ства | | |
| 004.02.03.310 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей КТС от ТК 1К30А (Советская 67) | ТК 1К30А | - | 4976,64 | 2038 | 33 - 207 | 33 - 207 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | 587 538,8 | | 587 538,8 | Собствен-ные сред-ства | | |
| 004.02.03.311 | Кочпон | Модернизация тепловых сетей 14УТ2 обр - 14УТ3 обр (1 тр Т2) | 14УТ2 | 14УТ3 | 304 | 2039 | 219 | 219 | Надзем-ная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | 92 583,3 | 92 583,3 | 92 583,3 | Собствен-ные сред-ства | | |
| 004.02.03.312 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 2К5 - 2К6 (Ката-ева 9) | 2К5 | 2К6 | 182 | 2039 | 700 | 700 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | 162 150,8 | 162 150,8 | 162 150,8 | Собствен-ные сред-ства | | |
| 004.02.03.313 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей 1К5 - 1К5-4 (Ок-тябрьский пр. 124) | 1К5 | 1К5-4 | 75 | 2039 | 400 | 400 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | 42 087,5 | 42 087,5 | 42 087,5 | Собствен-ные сред-ства | | |
| 004.02.03.314 | ЦВК | Модернизация тепловых сетей КТС от ТК 2К39 (Морозова 122) | ТК 2К39 | | 1691,55 | 2039 | 50 - 207 | 50 - 207 | Подзем-ная ка-нальная | ППУ | | | | | | | | | | | | | | 438 692,3 | 438 692,3 | 438 692,3 | Собствен-ные сред-ства | | |
| Итого по мероприятиям | | | | | | | | | | | 361 567,5 | 187 778,4 | 227 352,5 | 294 052,4 | 54 865,5 | 403 743,4 | 174 016,4 | 304 310,6 | 150 784,5 | 483 475,8 | 427 932,0 | 602 332,5 | 412 048,4 | 382 336,5 | 342 772,6 | 715 988,2 | 735 513,9 | 6 260 871,3 | |

Примечание: указан объем инвестиций в случае перехода г.о. Сыктывкар в ценовую зону теплоснабжения

Таблица 68. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ЭМУП «Жилкомхоз»

| № проекта | Источ-ник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Протяженность участка в 2х тр. пр. , м | Год строительства / реконструкции | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования | |
|---------------|---|--|-----------------------------|----------------------------|--|-----------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|-------------------------|--------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | | Всего за 2023-2039 |
| 001.02.03.000 | ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.03.000 | Мероприятия ЭМУП «Жилкомхоз» в зоне деятельности ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.03.024 | ТЭЦ | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 6 ТК 2-7(ул. Ст. Борисова, д. 4) до тепловой камеры ТКМ 11 | - | - | 298 | 2023 | 300 | 300 | Подземная канальная | Минвата | 7 701,2 | | | | | | | | | | | | | | | | 7 701,2 | Амортизация | |
| 001.02.03.025 | ТЭЦ | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 12 ТК-1* до спорткомплекса "Бумажник" | - | - | 434 | 2023 | 200 | 200 | Подземная канальная | Минвата | 7 701,2 | | | | | | | | | | | | | | | | 7 701,2 | Амортизация | |

| № проекта | Источ-ник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Протяжен-ность участка в 2х тр. пр. , м | Год строи-тельства / рекон-струкции | Существую-щий услов-ный диа-метр, мм | Перспектив-ный услов-ный диа-метр, мм | Вид про-кладки тепло-вой сети | Теплоизо-ляцион-ный мате-риал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финанси-рования | |
|---------------|-----------|--|-----------------------------|----------------------------|---|-------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|--------------------------|--------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | |
| 001.02.03.026 | ТЭЦ | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 6ТК 7-3 до ж/дома № 12 по ул. Комарова | - | - | 32 | 2023 | 90-150 | 90-150 | Подзем-ная ка-нальная | Пенополи-уретан | 552,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | 552,8 | Аморти-зация |
| 001.02.03.027 | ТЭЦ | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 6ТК 7-3 до ж/дома № 14 по ул. Комарова | - | - | 36 | 2023 | 90-150 | 90-150 | Подзем-ная ка-нальная | Пенополи-уретан | 652,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | 652,9 | Аморти-зация |
| 001.02.03.028 | ТЭЦ | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 6ТК 7-3 до ж/дома № 8 по ул. Комарова | - | - | 142 | 2023 | 150-200 | 150-200 | Подзем-ная ка-нальная | Пенополи-уретан | 4 962,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | 4 962,4 | Аморти-зация |
| 001.02.03.029 | ТЭЦ | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 6ТК 7-3 до ж/дома № 4 по ул. Комарова | - | - | 46 | 2023 | 90-150 | 90-150 | Подзем-ная ка-нальная | Пенополи-уретан | 759,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | 759,6 | Аморти-зация |
| 001.02.03.030 | ТЭЦ | Замена участка тепловой сети Ухтинское шоссе, 32/3 (магистральный трубопровод Ду 600 мм) | - | - | 256 | 2023 | 600 | 600 | Надзем-ная | Пенополи-уретан | 5 674,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | 5 674,6 | Аморти-зация |
| 001.02.03.031 | ТЭЦ | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 12 ТК4 до ж/дома по ул. Мира, 26 | - | - | 86,6 | 2023 | 100-200 | 100-200 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 276,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | 276,0 | Аморти-зация |
| 001.02.03.032 | ТЭЦ | Замена участка тепловой сети ул. Мира, 27/1 | - | - | - | 2023 | - | - | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 115,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | 115,8 | Аморти-зация |
| 001.02.03.033 | ТЭЦ | Разработка проектно-сметной документации на строительство перемычки между жилыми до-мами Школьный переулок, 15 и Школьный переулок, 5 | - | - | - | 2023 | - | - | - | - | 187,7 | | | | | | | | | | | | | | | | 187,7 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.034 | ТЭЦ | Замена насосного агрегата на насосной подкачивания ул. Мира, 70 | - | - | - | 2023 | - | - | - | - | 120,0 | | | | | | | | | | | | | | | | 120,0 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.035 | ТЭЦ | Ремонт трубопровода ХВС Ух-тинское шоссе, 32/3 | - | - | - | 2023 | - | - | - | - | 28,4 | | | | | | | | | | | | | | | | 28,4 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.036 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Бы-ковского, 4, 14, 12, 16, 5; ул. Бо-ровая, 3, 5; ул. Калинина, 1 | - | - | - | 2023 | - | - | - | - | 55,9 | | | | | | | | | | | | | | | | 55,9 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.037 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Ве-сенняя, 8 | - | - | 8 | 2023 | 90 | 90 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 22,0 | | | | | | | | | | | | | | | | 22,0 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.038 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Емвальская, 7 | - | - | 1,7 | 2023 | 250 | 250 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 37,7 | | | | | | | | | | | | | | | | 37,7 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.039 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Славы, 18 | - | - | 72 | 2023 | 32 | 32 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 40,3 | | | | | | | | | | | | | | | | 40,3 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.040 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети пр. Бу-мажников, 29 | - | - | 20 | 2023 | 90 | 90 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 30,1 | | | | | | | | | | | | | | | | 30,1 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.041 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Мен-делеева, 27 | - | - | 2 | 2023 | 40 | 40 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 1,9 | | | | | | | | | | | | | | | | 1,9 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.042 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети пр. Бу-мажников, 53Г и 53Д | - | - | 40 | 2023 | 150-200 | 150-200 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 122,0 | | | | | | | | | | | | | | | | 122,0 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.043 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети тепло-вая камера ПЗ ТК 21, ул. Мира, 31 | - | - | 1,4 | 2023 | 90 | 90 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 3,8 | | | | | | | | | | | | | | | | 3,8 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.044 | ТЭЦ | Ремонт теплотрассы ул. Мая-ковского, 6 | - | - | 7 | 2023 | 90 | 90 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 14,1 | | | | | | | | | | | | | | | | 14,1 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.045 | ТЭЦ | Ремонт теплотрассы от 4ТК 7-8 до врезки на ул. Космонавтов, 4/1 | - | - | 1,4 | 2023 | 70 | 70 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 3,3 | | | | | | | | | | | | | | | | 3,3 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.046 | ТЭЦ | Ремонт тепловых камер ПЗТК3 (пр. Бумажников, 32), ПЗТК 3-4 (пр. Бумажников, 36), П4ТК-А (ул. Весенняя, 8), ПЗ ТК1-2 (ул. Емвальская, 11), 6ТК7-1-1 (ул. Космонавтов, 3), 4ТК7-1 (ул. Мира, 4), 6ТК2-1 (ул. Борисова, 11) | - | - | - | 2023 | - | - | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 16,6 | | | | | | | | | | | | | | | | 16,6 | Аморти-зация | |

| № проекта | Источ-ник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Протяжен-ность участка в 2х тр. пр. , м | Год строи-тельства / рекон-струкции | Существую-щий услов-ный диа-метр, мм | Перспектив-ный услов-ный диа-метр, мм | Вид про-кладки тепло-вой сети | Теплоизо-ляцион-ный мате-риал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финанси-рования | | |
|---------------|-----------|---|-----------------------------|----------------------------|---|-------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------------------------|--------------|--------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | | |
| 001.02.03.047 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Слободская, 25 | - | - | 5 | 2023 | 70 | 70 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 25,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | 25,1 | Аморти-зация | |
| 001.02.03.048 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети пр. Бумажников, 43/15 | - | - | 10 | 2023 | 400 | 400 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 99,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 99,9 | Аморти-зация |
| 001.02.03.049 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Мира, 23-ул. Мира, 23/1 | - | - | 3 | 2023 | 200 | 200 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 23,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,1 | Аморти-зация |
| 001.02.03.050 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Юности, 4/2 | - | - | 9 | 2023 | 100-150 | 100-150 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 32,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 32,6 | Аморти-зация |
| 001.02.03.051 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Маяковского, 11 | - | - | 2 | 2023 | 70 | 70 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 3,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 3,0 | Аморти-зация |
| 001.02.03.052 | ТЭЦ | Ремонт теплотрассы ул. Мира, 34 - Школа № 29 | - | - | 4 | 2023 | 300 | 300 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 41,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 41,7 | Аморти-зация |
| 001.02.03.053 | ТЭЦ | Ремонт теплотрассы ул. Борисова, 4 | - | - | 6 | 2023 | 100 | 100 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 19,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 19,1 | Аморти-зация |
| 001.02.03.054 | ТЭЦ | Ремонт теплотрассы ул. Мира, 11 | - | - | 5 | 2023 | 125 | 125 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 17,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 17,2 | Аморти-зация |
| 001.02.03.055 | ТЭЦ | Ремонт теплотрассы пр. Бумажников, 19 | - | - | 8 | 2023 | 90 | 90 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 13,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13,6 | Аморти-зация |
| 001.02.03.056 | ТЭЦ | Ремонт теплотрассы ул. Мира, 49 | - | - | 8 | 2023 | 100 | 100 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 13,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 13,8 | Аморти-зация |
| 001.02.03.057 | ТЭЦ | Ремонт теплотрассы ул. Мира, 32 | - | - | 10 | 2023 | 150 | 150 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 58,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 58,5 | Аморти-зация |
| 001.02.03.058 | ТЭЦ | Ремонт короба теплотрассы Набережный проезд, 11 | - | - | - | 2023 | - | - | - | - | 1,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 1,0 | Аморти-зация |
| 001.02.03.059 | ТЭЦ | Ремонт теплотрассы ул. Мира, 39 | - | - | 7 | 2023 | 200 | 200 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 45,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 45,0 | Аморти-зация |
| 001.02.03.060 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети пр. Бумажников, 53е | - | - | 18 | 2023 | 50-100 | 50-100 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 55,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 55,4 | Аморти-зация |
| 001.02.03.061 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети Школьный переулок, 6 | - | - | 4 | 2023 | 90 | 90 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 6,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 6,2 | Аморти-зация |
| 001.02.03.062 | ТЭЦ | Ремонт теплотрассы Ду-800 мм р-н Севлеспила | - | - | 2,12 | 2023 | 50 | 50 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 20,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,6 | Аморти-зация |
| 001.02.03.063 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети Ухтинское шоссе, 2 | - | - | 25,2 | 2023 | 200-250 | 200-250 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 127,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 127,4 | Аморти-зация |
| 001.02.03.064 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Весенняя, 4 | - | - | 2 | 2023 | 100 | 100 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 12,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 12,9 | Аморти-зация |
| 001.02.03.065 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Емавльская, 7 | - | - | 62,9 | 2023 | 200-400 | 200-400 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 479,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 479,4 | Аморти-зация |
| 001.02.03.066 | ТЭЦ | Ремонт тепловой изоляции ул. Мира, 11 | - | - | - | 2023 | - | - | | Минвата | 51,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 51,2 | Аморти-зация |
| 001.02.03.067 | ТЭЦ | Замена средств измерений прибора учета ТЭ Ухтинское шоссе, 32/3 | - | - | - | 2023 | - | - | | - | 2,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,9 | Аморти-зация |
| 001.02.03.068 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Мира, 33 - МАДОУ "детский сад № 113" | - | - | 42 | 2023 | 70 | 70 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 48,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 48,6 | Аморти-зация |
| 001.02.03.069 | ТЭЦ | Ремонт теплотрассы ул. Мира, 11а | - | - | - | 2023 | - | - | | - | 46,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 46,5 | Аморти-зация |
| 001.02.03.070 | ТЭЦ | Восстановление тепловой изоляции и целостности защитного слоя от магистрали ТС Ду 800 мм до здания по ул. Эжвинская, 1а | - | - | - | 2023 | 800 | 800 | Подзем-ная ка-нальная | Минвата | 42,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | 42,2 | Аморти-зация |

| № проекта | Источ-ник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Протяжен-ность участка в 2х тр. пр. , м | Год строи-тельства / рекон-струкции | Существую-щий услов-ный диа-метр, мм | Перспектив-ный услов-ный диа-метр, мм | Вид про-кладки тепло-вой сети | Теплоизо-ляцион-ный мате-риал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финанси-рования | |
|--|-----------|--|-----------------------------|----------------------------|---|-------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------------|------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------------------------|----------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | |
| 001.02.03.071 | ТЭЦ | Восстановление тепловой изоляции и целостности защитного слоя магистральный трубопровод Ду 600 мм | - | - | - | 2023 | 600 | 600 | Подземная канальная | Минвата | 35,6 | | | | | | | | | | | | | | | | | 35,6 | Амортизация |
| 001.02.03.072 | ТЭЦ | Восстановление тепловой изоляции и целостности защитного слоя перемычка между магистралями Ду 600 мм и Ду 800 мм | - | - | - | 2023 | - | - | - | - | 42,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | 42,2 | Амортизация |
| 001.02.03.073 | ТЭЦ | Ремонт колодцев и монтаж попутного дренажа ул. Мира, 39 | - | - | - | 2023 | - | - | - | - | 61,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | 61,1 | Амортизация |
| 001.02.03.074 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Комарова, 18 | - | - | 9 | 2023 | 90 | 90 | Подземная канальная | Минвата | 20,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,4 | Амортизация |
| 001.02.03.075 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Мира, 27 | - | - | 84 | 2023 | 90 | 90 | Подземная канальная | Минвата | 116,2 | | | | | | | | | | | | | | | | | 116,2 | Амортизация |
| 001.02.03.076 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Слободская, 2 | - | - | 2 | 2023 | 125 | 125 | Подземная канальная | Минвата | 14,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | 14,8 | Амортизация |
| 001.02.03.077 | ТЭЦ | Ремонт опоры тепловой сети ул. Славы, 35 | - | - | - | 2023 | - | - | | - | 20,4 | | | | | | | | | | | | | | | | | 20,4 | Амортизация |
| 001.02.03.078 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Комарова, 7 | - | - | 16 | 2023 | 200 | 200 | Подземная канальная | Минвата | 74,1 | | | | | | | | | | | | | | | | | 74,1 | Амортизация |
| 001.02.03.079 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Слободская, 3 | - | - | 2 | 2023 | 200 | 200 | Подземная канальная | Минвата | 33,7 | | | | | | | | | | | | | | | | | 33,7 | Амортизация |
| 001.02.03.080 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети пр. Бумажников, 36 | - | - | 3 | 2023 | 150 | 150 | Подземная канальная | Минвата | 9,8 | | | | | | | | | | | | | | | | | 9,8 | Амортизация |
| 001.02.03.081 | ТЭЦ | Ремонт тепловых камер ул. Юности, 4/1: ул. Комарова, 11 | - | - | - | 2023 | - | - | - | - | 2,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | 2,0 | Амортизация |
| 001.02.03.082 | ТЭЦ | Ремонт тепловых камер ул. Борисова, 4: ул. Мира, 8/2; ул. Мира, 24; ул. Космонавтов, 3; ул. Борисова, 9 | - | - | - | 2023 | - | - | - | - | 23,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | 23,0 | Амортизация |
| 001.02.03.083 | ТЭЦ | Ремонт тепловой изоляции мкр. Строитель и ул. Калинина | - | - | - | 2023 | - | - | - | - | 286,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | 286,9 | Амортизация |
| 001.02.03.084 | ТЭЦ | Ремонт ввода теплотрассы пр. Бумажников, 34 | - | - | 32 | 2023 | 90-150 | 90-150 | Подземная канальная | Минвата | 58,67 | | | | | | | | | | | | | | | | | 58,7 | Амортизация |
| 001.02.03.085 | ТЭЦ | Ремонт тепловой сети ул. Слободская, 5 | - | - | 12,5 | 2023 | 125 | 125 | Подземная канальная | Минвата | 53,91 | | | | | | | | | | | | | | | | | 53,9 | Амортизация |
| 001.02.03.086 | ТЭЦ | Реконструкция тепловых сетей | | | 8 250,0 | 2024 | 450 | 450 | надземная | | | | 71 243,7 | 74 100,5 | 77 064,6 | 80 147,1 | 83 353,0 | 86 687,2 | 90 154,6 | 93 760,8 | 97 511,3 | 101 411,7 | 105 468,2 | 109 686,9 | 114 074,4 | 118 637,4 | 123 382,9 | 1 426 684,3 | Собственные средства |
| 001.02.03.087 | ТЭЦ | Реконструкция тепловых сетей | | | 37 125,0 | 2024 | 100 | 100 | подземная канальная | | | | 181 627,2 | 188 910,3 | 196 466,7 | 204 325,3 | 212 498,3 | 220 998,3 | 229 838,2 | 239 031,7 | 248 593,0 | 258 536,7 | 268 878,2 | 279 633,3 | 290 818,7 | 302 451,4 | 314 549,5 | 3 637 156,8 | Собственные средства |
| Итого по мероприятиям ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | 31 219,9 | 0,0 | 252 870,9 | 263 010,8 | 273 531,2 | 284 472,5 | 295 851,4 | 307 685,4 | 319 992,9 | 332 792,6 | 346 104,3 | 359 948,4 | 374 346,4 | 389 320,2 | 404 893,0 | 421 088,8 | 437 932,3 | 5 095 061,0 | |

Примечание: указан объем инвестиций в случае перехода г.о. Сыктывкар в ценовую зону теплоснабжения

Таблица 69. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

| № проекта | Источ-ник | Описание и место расположения объекта | Наименование ме-роприятия | Наимено-вание начала участка | Наимено-вание конца участка | Протяжен-ность участка в 2х тр. пр. , м | Год строи-тельства / рекон-струкции | Существу-ющий условный диаметр, мм | Перспек-тивный условный диаметр, мм | Вид про-кладки тепло-вой сети | Тепло-изоля-ционный мате-риал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | Всего за 2023-2039 | Источ-ник фи-нансиро-вания |
|---------------|---|--|---|------------------------------|-----------------------------|---|-------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|--------------|--------------------|----------------------------|
| | | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | | | |
| 003.02.03.000 | ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.02.03.000 | Мероприятия МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.02.03.001 | Ниж-ний Чов | Строительство тепловой камеры ТК1.1 для подключения МКД 23-37, реконструк-ция тепловой камеры ТК 2 | "Реконструкция си-стемы теплоснабже-ния Нижний Чов от ТК-1 до ТК-5" | - | - | - | 2023-2024 | - | - | - | - | 894,6 | 1 301,0 | | | | | | | | | | | | | | | 2 195,6 | Аморти-зация | | |
| 003.02.03.001 | Ниж-ний Чов | Реконструкция участка тепловой сети от ТК-1 до ТК-5 | | ТК-1 | ТК-5 | 100,0 | 2023-2024 | 350 | 350 | подзем-ная | ППУ | 3 761,9 | 3 569,7 | | | | | | | | | | | | | | | 7 331,6 | Аморти-зация | | |

| № проекта | Источ-ник | Описание и место расположения объекта | Наименование ме-роприятия | Наимено-вание начала участка | Наимено-вание конца участка | Протяжен-ность участка в 2х тр. пр. , м | Год стро-ительства / рекон-струкции | Существу-ющий условный диаметр, мм | Перспек-тивный условный диаметр, мм | Вид про-кладки тепло-вой сети | Тепло-изоля-ционный мате-риал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | Всего за 2023-2039 | Источ-ник фи-нансиро-вания |
|---|-----------|--|--|------------------------------|-----------------------------|---|-------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|-------------------------------------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------------------|----------------------------|
| | | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | |
| | | | | | | | | | | непро-ходной канал | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.02.03.002 | Чит 1 | Котельная расположенная по адресу: г. Сыктывкар, ул. 65-летия Победы, 15/1 (Чит 1). Реконструкция участка тепловой сети от котельной до МКД 9 на трубопро-воды (d=80, длина 40 м в двухтрубном пространстве) | "Реконструкция участка тепловой сети от котельной до МКД 9 на трубо-проводы в ППУ изо-ляции" | Котельная Чит 1 | МКД 9 | 40,0 | 2023 | 80 | 80 | подзем-ная не-проход-ной кан-ал | ППУ-ПЭ | 581,3 | | | | | | | | | | | | | | | | 581,3 | Аморти-зация |
| Итого по мероприятиям МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | 5 237,8 | 4 870,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 10 108,6 | |

Таблица 70. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ООО "Агро-Тепло"

| № проекта | Источник | Наименование мероприятия | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Протяженность участка в 2х тр. пр. , м | Год строительства / реконструкции | Существующий условный диаметр, мм | Перспективный условный диаметр, мм | Вид прокладки тепловой сети | Теплоизоляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования | | |
|--|---|--------------------------|-----------------------------|----------------------------|--|-----------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|-----------------------------|----------------------------|-------------------------------------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------|-------------|-------------------------|--------------------|--|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | | Всего за 2023-2039 | |
| 006.02.03.000 | ЕТО № 6 ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 006.02.03.000 | Мероприятия ООО "Агро-Тепло" в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 006.02.03.001 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | Ремонт тепловой сети | - | - | 150,0 | 2024 | 200 | 200 | надземная | ППУ | | 6 573,0 | | | | | | | | | | | | | | 6 573,0 | Амортизация | | | |
| Итого по мероприятиям ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | 0,0 | 6 573,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6 573,0 | |

Таблица 71. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ООО "СТК"

| № проекта | Источник | Наименование ме-роприятия | Наимено-вание начала участка | Наимено-вание конца участка | Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м | Год строи-тельства / рекон-струкции | Существу-ющий условный диаметр, мм | Перспек-тивный условный диаметр, мм | Вид про-кладки тепло-вой сети | Теплоизо-ляционный материал | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | Всего за 2023-2039 | Источник финанси-рования |
|---------------------------------|---|--------------------------------------|------------------------------|-----------------------------|---|-------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|-------------------------------------|-------|---------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|----------------------|------|--------------------|--------------------------|
| | | | | | | | | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | | |
| 003.02.03.000 | ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.02.03.000 | Мероприятия ООО «СТК» в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 007.02.03.001 | Котельная ул. Панаева, 1/2 | Реконструкция тепловых камер Ут-1,УТ | - | - | - | 2024 | - | - | - | - | | 500,0 | | | | | | | | | | | | 500,0 | Собственные средства | | | |
| 007.02.03.002 | Котельная ул. Панаева, 1/2 | Реконструкция тепловых камер УТ-6 | - | - | - | 2024 | - | - | - | - | | 700,0 | | | | | | | | | | | | 700,0 | Собственные средства | | | |
| Итого по мероприятиям ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | 0,0 | 1 200,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 200,0 | |

Таблица 72. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, м | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого |
|-------|---------------------------------------|--|-------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | |
| 1 | ТЭЦ | 1 877,8 | 0,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 3 025,0 | 47 252,8 |
| 2 | Горбольница | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | №1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Центральная (В. Максаковка) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 5 | Спецшкола | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | №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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 7 | Мехлесхоз | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 8 | Выльтыдор | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 9 | Лемью | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 10 | Центральная (Седкыркеш) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Аэропорт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Больница | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13 | Трехозерка | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14 | Нижний Чов | 0,0 | 100,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 100,0 |
| 15 | Чит 1 | 40,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 40,0 |
| 16 | Чит 2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Материальная характеристика тепловой сети, м2 | | | | | | | | | | | | | | | | | Итого |
|--|--|---|-------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | |
| 29 | Н. Чов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 30 | Верхний Чов | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 31 | Кочлон | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 197,6 | 0,0 | 128,0 | 0,0 | 18,4 | 286,4 | 391,2 | 0,0 | 465,6 | 260,8 | 133,2 | 1 881,2 |
| 32 | РММТ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 33 | ФАН | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 34 | Школьная | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 48,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 46,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 94,7 |
| 35 | Серова | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 36 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | 0,0 | 60,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 60,0 |
| 38 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 39 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 40 | Котельная ООО "АВКО" | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | | 2 017,5 | 800,2 | 1 709,1 | 2 176,0 | 1 304,0 | 2 348,0 | 1 556,9 | 1 672,2 | 1 259,9 | 1 759,0 | 1 699,7 | 2 287,6 | 3 358,3 | 3 168,7 | 1 774,0 | 2 280,1 | 1 776,3 | 32 947,6 |
| Всего в % от материальной характеристики тепловых сетей в городе | | 1,45 | 0,57 | 1,22 | 1,69 | 0,81 | 1,68 | 1,12 | 1,20 | 0,90 | 1,26 | 1,22 | 1,64 | 2,41 | 2,27 | 1,27 | 1,63 | 1,27 | 23,61 |

Таблица 74. Перечень мероприятия по реконструкции насосных станций СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Капитальные затраты с НДС, тыс.руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования |
|---|---|--|----------------|-------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------------------|-------------------------|
| | | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего за 2023-2039 | |
| 004.02.07.000 | ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.07.000 | Мероприятия СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.02.07.399 | ЦВК | Автоматизация насосных станций в блочно-модульном исполнении (НСП, КРП, НСПГ, ПНС) | 2031 | | | | | | | | | 460 302,0 | | | | | | | | | 460 302,0 | Собственные средства |
| Итого по мероприятиям СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 460 302,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 460 302,0 | |

Примечание: указан объем инвестиций в случае перехода г.о. Сыктывкар в ценовую зону теплоснабжения.

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

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

В г.о. Сыктывкар по состоянию на 2024 год порядка 1427 домов подключены по открытой схемой ГВС в системах теплоснабжения следующих источников:

- ТЭЦ;
- ЦВК;
- котельная Орбита;
- котельная Больничный городок;
- котельная Оранжевая.

Основные схемы присоединения абонентских вводов (системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения) к тепловым сетям перечисленных источников теплоснабжения представлены в таблице 75.

Таблица 75 Схемы присоединения абонентских вводов (системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения) к тепловым сетям

| Наименование источника тепловой энергии | Номер схемы подключения | Описание схемы | Доля потребителей, подключенной по данной схеме, % |
|---|-------------------------|---|--|
| ТЭЦ | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 37,8 |
| | 26 | Потребитель с закрытым водоразбором и циркуляционной линией (ГВС осуществляется по 4-х трубной схеме после ЦТП) | 37,7 |
| | 13 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО | 18,8 |
| | 14 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО | 5,7 |
| Горбольница | 45 | Потребитель подключен по 4-х трубной схеме от котельной, без элеваторов (2 трубы отопление, 2 трубы ГВС) | 100 |
| | 4 | Потребитель подключен по 2-х трубной схеме от котельной с непосредственным присоединением систем отопления (без ГВС) | |
| №1 | 45 | Котельная осуществляет теплоснабжение по 2-м трубам до насосных станций (НСП). Потребитель подключен по 4-х трубной схеме от НСП, без элеваторов, ГВС – по отдельным трубопроводам от НСП | 100 |
| | 4 | Котельная осуществляет теплоснабжение по 2-м трубам до насосных станций (НСП). Потребитель подключен по 2-х трубной схеме от НСП с непосредственным присоединением систем отопления (без ГВС) | |
| Центральная (В. Максаковка) | 45 | Потребитель подключен по 4-х трубной схеме от котельной, без элеваторов (2 трубы отопление, 2 трубы ГВС) | 100 |
| | 4 | Потребитель подключен по 2-х трубной схеме от котельной с непосредственным присоединением систем отопления (без ГВС) | |
| Спецшкола | 45 | Потребитель подключен по 4-х трубной схеме от котельной, без элеваторов (2 трубы отопление, 2 трубы ГВС) | 100 |
| | 4 | Потребитель подключен по 2-х трубной схеме от котельной с непосредственным присоединением систем отопления (без ГВС) | |
| №4 | 45 | Потребитель подключен по 4-х трубной схеме от котельной, без элеваторов (2 трубы отопление, 2 трубы ГВС) | 100 |
| Мехлесхоз | 4 | Потребитель подключен по 2-х трубной схеме от котельной с непосредственным присоединением систем отопления (без ГВС) | 100 |

| Наименование источника тепловой энергии | Номер схемы подключения | Описание схемы | Доля потребителей, подключенной по данной схеме, % |
|---|-------------------------|---|--|
| Выльтыдор | 4 | Потребитель подключен по 2-х трубной схеме от котельной с непосредственным присоединением систем отопления (без ГВС) | 100 |
| Лемью | 45 | Потребитель подключен по 4-х трубной схеме от котельной, без элеваторов (2 трубы отопление, 2 трубы ГВС) | 100 |
| | 4 | Потребитель подключен по 2-х трубной схеме от котельной с непосредственным присоединением систем отопления (без ГВС) | |
| Центральная (Седкыркеш) | 45 | Потребитель подключен по 4-х трубной схеме от котельной, без элеваторов (2 трубы отопление, 2 трубы ГВС) | 100 |
| | 4 | Потребитель подключен по 2-х трубной схеме от котельной с непосредственным присоединением систем отопления (без ГВС) | |
| Аэропорт | 45 | Потребитель подключен по 4-х трубной схеме от котельной, без элеваторов (2 трубы отопление, 2 трубы ГВС) | 100 |
| | 4 | Потребитель подключен по 2-х трубной схеме от котельной с непосредственным присоединением систем отопления (без ГВС) | |
| Больница | 4 | Потребитель подключен по 2-х трубной схеме от котельной с непосредственным присоединением систем отопления (без ГВС) | 100 |
| Трехозерка | 4 | Потребитель подключен по 2-х трубной схеме от котельной с непосредственным присоединением систем отопления (без ГВС) | 100 |
| Нижний Чов | 19 | Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением | 100 |
| Чит 1 | 28 | Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и непосредственным присоединением СО | 100 |
| Чит 2 | 28 | Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и непосредственным присоединением СО | 100 |
| Чит 3 | 28 | Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и непосредственным присоединением СО | 100 |
| Сысольское шоссе, 17/3 | 28 | Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и непосредственным присоединением СО | 100 |
| Котельная Михайловская, 19, стр.1 | 28 | Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и непосредственным присоединением СО | 100 |
| Котельная Стахановская, 17/1 | 28 | Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и непосредственным присоединением СО | 100 |
| ЦВК | 1 | Потребитель с независимым присоединением СО и СВ | 0,156985871 |
| | 2 | Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением СО | 50,86342229 |
| | 3 | Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и независимым присоединением СО | 0,470957614 |
| | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 23,70486656 |
| | 5 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке) | 8,555729984 |
| | 14 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО | 1,412872841 |
| | 16 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО и СВ | 0,078492936 |
| | 17 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО | 1,334379906 |
| | 19 | Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО | 0,078492936 |
| | 20 | Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО | 1,098901099 |
| | 21 | Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке) | 0,235478807 |
| | 22 | Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО и СВ | 0,078492936 |
| | 23 | Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке) | 3,532182104 |
| | 25 | Потребитель с вентиляционной нагрузкой | 0,078492936 |
| | 26 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО | 3,767660911 |
| | 36 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе) | 0,078492936 |
| | 37 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе) | 2,668759812 |

| Наименование источника тепловой энергии | Номер схемы подключения | Описание схемы | Доля потребителей, подключенной по данной схеме, % |
|---|-------------------------|---|--|
| | 38 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе) | 0,784929356 |
| | 40 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе) | 0,549450549 |
| | 41 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе) | 0,392464678 |
| | 42 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе) | 0,078492936 |
| Винзавод | 20 | Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО | 34,90 |
| | 36 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе) | 65,10 |
| Орбита | 2 | Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением СО | 61,19 |
| | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 17,91 |
| | 5 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке) | 5,97 |
| | 23 | Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке) | 1,49 |
| | 36 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе) | 4,48 |
| | 37 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе) | 5,97 |
| | 38 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе) | 1,49 |
| | 39 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе) | 1,49 |
| Кутузова | 14 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО | 55,90 |
| | 37 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе) | 44,10 |
| Госопытная | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 74,67 |
| | 26 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО | 25,33 |
| Больничный Городок | 2 | Потребитель с открытым водоразбором на ГВС и элеваторным присоединением СО | 55,71 |
| | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 21,43 |
| | 5 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке) | 11,43 |
| | 17 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО | 1,43 |
| | 20 | Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и независимым присоединением СО | 2,86 |
| | 21 | Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке) | 1,43 |
| | 26 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО | 1,43 |
| | 37 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе) | 1,43 |
| | 39 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе) | 1,43 |
| | 41 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе) | 1,43 |

| Наименование источника тепловой энергии | Номер схемы подключения | Описание схемы | Доля потребителей, подключенной по данной схеме, % |
|--|-------------------------|---|--|
| Оранжерея | 15 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке) | 26,90 |
| | 24 | Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и элеваторным присоединением СО | 73,10 |
| Рыбцех | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 100,00 |
| Нижний Чов | 21 | Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке) | 100,00 |
| Верхний Чов | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 73,42 |
| | 26 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО | 26,58 |
| Кочпон | 2 | Потребитель без ГВС и элеваторным присоединением СО | 56,45 |
| | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 12,90 |
| | 5 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке) | 12,90 |
| | 19 | Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО | 16,13 |
| | 23 | Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке) | 1,61 |
| РММТ | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 96,43 |
| | 37 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе) | 3,57 |
| ФАН | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 100,00 |
| Школьная | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 82,86 |
| | 23 | Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке) | 0,95 |
| | 26 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО | 15,24 |
| | 40 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подающем трубопроводе) | 0,95 |
| Серова | 2 | Потребитель без ГВС и элеваторным присоединением СО | 35,65 |
| | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 45,22 |
| | 5 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке) | 7,83 |
| | 19 | Потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО | 3,48 |
| | 23 | Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и насосным присоединением СО (насос на перемычке) | 1,74 |
| | 24 | Потребитель с параллельным подключением подогревателя ГВС и элеваторным присоединением СО | 2,61 |
| | 26 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО | 2,61 |
| | 37 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе) | 0,87 |
| Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 62,40 |
| | 37 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе) | 37,60 |
| Котельная по адресу: ул. Тенюковская, д. 425 | 4 | Потребитель без ГВС и непосредственным присоединением СО (после ЦТП) | 54,60 |
| | 37 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе) | 45,40 |
| Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | 26 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО | 83,50 |
| | 41 | Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе) | 16,50 |

| Наименование источника тепловой энергии | Номер схемы подключения | Описание схемы | Доля потребителей, подключенной по данной схеме, % |
|--|-------------------------|---|--|
| Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | 5 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на перекачке) | 84,90 |
| | 37 | Потребитель без ГВС и насосным присоединением СО (насос на обратном трубопроводе) | 15,10 |

Соотношение потребителей с открытой и закрытой схемами ГВС приведено в таблице 76.

Таблица 76. Соотношение потребителей, подключенных по открытой и закрытой схемам ГВС

| №, п/п | Наименование источника тепловой энергии | Доля потребителей с открытым ГВС, % | Доля потребителей с закрытым ГВС, % |
|--------|---|-------------------------------------|-------------------------------------|
| 1 | ТЭЦ | 95,83 | 4,17 |
| 2 | ЦБК | 86,75 | 13,25 |
| 3 | Орбита | 92,31 | 7,69 |
| 4 | Оранжевая | 93,4 | 6,6 |

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепловой энергии может быть осуществлена двумя способами:

- применение центральных тепловых пунктов (далее по тексту ЦТП);
- установка теплообменников ГВС непосредственно в зданиях (индивидуальных тепловых пунктах).

Применение новых ЦТП для организации закрытой схемы ГВС в кварталах сложившейся застройки не рассматривается в связи с рядом технических проблем:

- необходимости выделения земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;
- необходимости инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);
- необходимости реконструкции тепловых сетей после ЦТП и организации четырехтрубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций.

При формировании предложений по переходу на закрытую схему ГВС предлагается при сохранении существующей схемы присоединения систем отопления абонентов, осуществлять подачу горячей воды через пластинчатые водо-водяные подогреватели.

При выборе схемы подключения подогревателей к системе теплоснабжения определяющим являлось: величина тепловой нагрузки, возможность снижения объема теплоносителя в первичном контуре и минимизация капитальных затрат при переводе с открытой схемы на закрытую. Подогреватели в закрытых системах теплоснабжения подбирались в зависимости от соотношения максимального потока теплоты на горячее водоснабжения Q_{hmax} и максимального потока теплоты на отопление Q_{omax} :

- при $Q_h/Q_o < 0,2$ - одноступенчатая схема;
- при $Q_h/Q_o > 0,2$ - двухступенчатая схема.

Тепловой пункт (ТП) — один из главных элементов системы централизованного теплоснабжения зданий, выполняющий функции приема теплоносителя, преобразования (при

необходимости) его параметров, распределения между потребителями тепловой энергии и учета ее расходования.

Для упрощения процесса проектирования, комплектации и монтажа ТП могут изготавливаться в заводских условиях и поставляться на объект строительства в виде готовых блоков — блочный тепловой пункт (БТП).

БТП представляет собой собранные на раме в общую конструкцию отдельные функциональные узлы, как правило, в комплекте с приборами и устройствами контроля, автоматического регулирования и управления.

На данный момент в России широко применяются стандартные автоматизированные блочные тепловые пункты полной заводской готовности, предназначенные для присоединения к тепловой сети различных систем теплоснабжения и выполненные по типовым технологическим схемам с применением водоподогревателей на базе паяных или разборных пластинчатых теплообменников отечественного производства.

В соответствии с СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов» в зависимости от соотношения максимально-часовой тепловой нагрузки ГВС к нагрузке отопления предлагается оборудовать тепловые пункты абонентов одноступенчатыми (потребители малоэтажной застройки с незначительной тепловой нагрузкой ГВС), либо двухступенчатыми подогревателями ГВС (потребители многоквартирных домов). Подключение системы отопления предполагается осуществлять по существующей на данный момент в зданиях зависимой схеме. Схемы подключения тепловых пунктов абонентов в зависимости от количества подогревателей ГВС и регулирования теплоносителя в системе отопления представлены на рисунке 12, рисунке 13, рисунке 14, рисунке 15.

Потребители малоэтажной застройки предлагается подключить по одноступенчатой параллельной схеме (Рисунок 12, Рисунок 13).

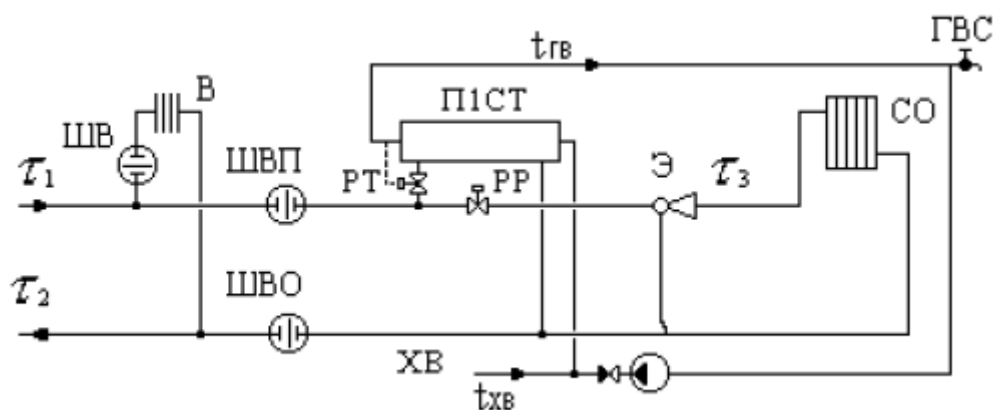


Рисунок 12 Схема 19. Местный тепловой пункт с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО

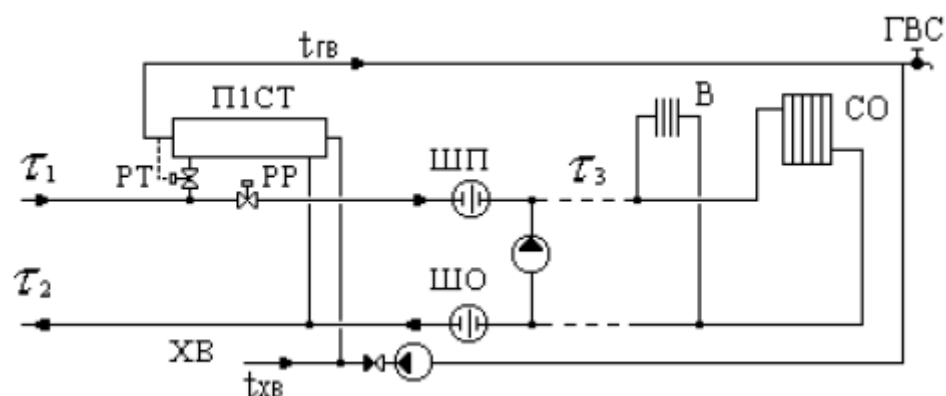


Рисунок 13. Схема 21. потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ

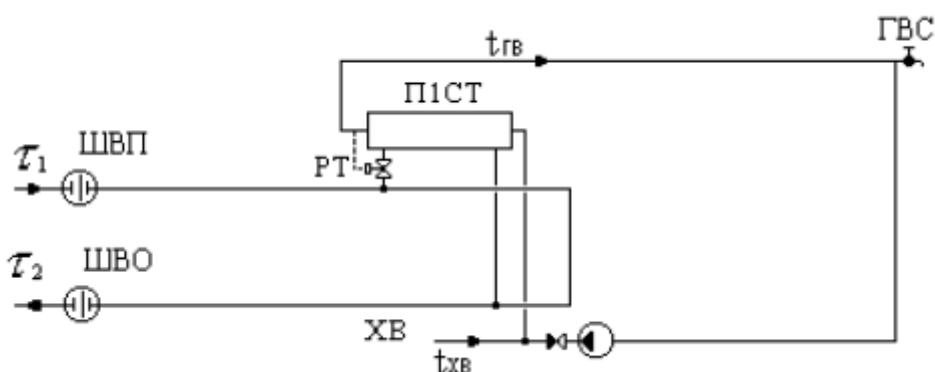


Рисунок 14. Схема 27. Местный тепловой пункт с подогревателями ГВС

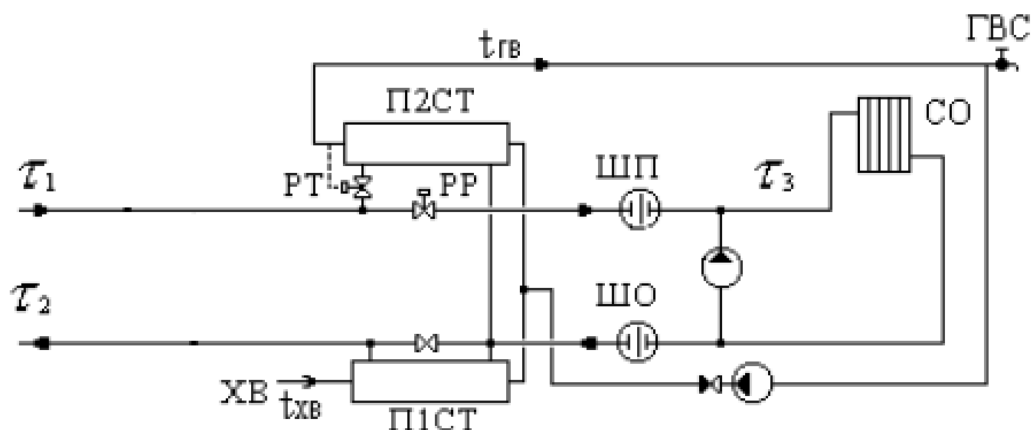


Рисунок 15. Схема 17. Местный тепловой пункт с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО

Как видно из рисунков, к реализации предлагаются стандартные тепловые схемы подключения абонентов к тепловой сети в соответствии с СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов», предполагающие автоматическое поддержание необходимых гидравлических режимов, температуры горячей воды и температурного графика в системе отопления зданий.

Схемы включают все необходимые функциональные узлы и модули теплового пункта:

- узел ввода;
- узлы обеспечения гидравлических режимов;
- узлы автоматического поддержания температурных параметров горячей воды;
- узлы присоединения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения.

Выбор схемы подключения водоподогревателя системы ГВС зависит от соотношения

максимальной часовой нагрузки на горячее водоснабжение к максимальной часовой нагрузке на отопление (после уточнения тепловых нагрузок здания на отопление и ГВС).

Актуальность перевода открытых систем ГВС на закрытые обусловлена следующим:

- в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах в домах с зависимым (элеваторным) подключением систем отопления отсутствует и наличие излома (70 °С) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий.
- существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Переход на закрытую схему присоединения систем ГВС позволит обеспечить:

- снижение расхода тепла на отопление и ГВС за счет перевода на качественно-количественное регулирование температуры теплоносителя в соответствии с температурным графиком;
- снижение внутренней коррозии трубопроводов и отложения солей;
- снижение темпов износа оборудования тепловых станций и котельных;
- кардинальное улучшение качества теплоснабжения потребителей, исчезновение «перетоков» (при зависимом подключении системы отопления) во время положительных температур наружного воздуха в отопительный период;
- снижение объемов работ по химводоподготовке подпиточной воды и, соответственно, затрат;
- снижение аварийности систем теплоснабжения.

До перевода потребителей с «открытой» системы горячего водоснабжения на закрытую в соответствии со статьей 25 - Производственный контроль качества питьевой воды, качества горячей воды федерального закона №416-ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении» и в соответствии с «Правилами осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 06.01.2015 N 10 «О порядке осуществления производственного контроля качества и безопасности питьевой воды, горячей воды» в теплоснабжающих организациях, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение по «открытой» схеме, организован производственный контроль качества горячей воды, отпускаемой абонентам.

Программа производственного контроля качества питьевой воды, горячей воды включает в себя:

- перечень показателей, по которым осуществляется контроль;
- указание мест отбора проб воды, в том числе на границе эксплуатационной ответственности организаций, осуществляющих холодное водоснабжение, горячее водоснабжение, и абонентов;
- указание частоты отбора проб воды.

Контроль качества горячей воды производится аккредитованными лабораториями.

Контролируется качество сетевой воды и воды в распределительной сети горячего водоснабжения.

Приказом Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей» установлен перечень показателей.

К показателям качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения относятся:

- показатели качества воды (в отношении питьевой воды и горячей воды);
- показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды).

Показателями качества горячей воды являются:

- доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды. Факт несоответствия температуры горячей воды установленным требованиям определяется на основании сообщения от потребителей.
- доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды.

Показателями энергетической эффективности (в части системы горячего водоснабжения) являются:

- доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах);
- удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (Гкал/куб. м).

В теплоснабжающих организациях, обеспечивающих горячее водоснабжение потребителей, осуществляется производственный контроль качества горячей воды, показателей энергетической эффективности системы горячего водоснабжения.

Контроль качества горячей воды производится аккредитованными лабораториями. По микробиологическим показателям специальными исследовательскими центрами.

В таблице 77 приведены показатели качества и энергетической эффективности систем горячего водоснабжения в зонах действия единой теплоснабжающей организации. Данные за 2022, 2023 годы приведены по результатам производственного контроля качества горячей воды, данные за 2024 - 2039 годы – плановые значения.

Результаты лабораторного исследования качества горячей воды и анализ их

соответствия нормативным гигиеническим требованиям в соответствии с ныне действующей нормативно-технической документацией приведены в Приложении Б Главы 9.

Общие потребности в инвестициях по переводу потребителей на закрытую схему ГВС оцениваются в 3 279,968 млн. руб. с НДС в ценах 2024 года.

Актуальность перевода открытых систем ГВС на закрытые обусловлена следующим:

в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах в домах с зависимым (элеваторным) подключением систем отопления отсутствует и наличие излома (70 °С) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий.

существует перегрев горячей воды при эксплуатации открытой системы теплоснабжения без регулятора температуры горячей воды, которая фактически соответствует температуре воды в подающей линии тепловой сети.

Потенциал энергосбережения в зданиях при установке ИТП с блоком погодного регулирования оценивается в 7 % от объема потребления тепловой энергии на услуги отопления.

При расчетах эффективности принято, что устанавливаемые ИТП станут общедомовым оборудованием в собственности ТСЖ (либо других организаций собственников жилья). По оценке, за счет модернизации системы теплоснабжения зданий, возможно добиться суммарной экономии потребления тепловой энергии от источников теплоснабжения у населения в размере 535,32 тыс. Гкал в год (в стоимостном выражении 953 738,1 тыс. руб. в ценах 2024 г.). Получателями эффекта станут собственники помещений (жители) помещений в зданиях города.

Для жителей города сценарий выгоден сокращением расходов тепла на нужды ГВС. Следует отметить, что при этом возрастет объем покупки питьевой воды абонентами, объем покупки электроэнергии для ИТП, так же необходимо будет проводить техническое обслуживание установленных ИТП.

В целом данный сценарий соответствует современным представлениям и подходам к техническим решениям и качеству предоставляемых услуг горячего водоснабжения.

В ходе проведения расчетов были получены следующие результаты для потребителей:

| | |
|--|--------------|
| • Стоимость установки ИТП, тыс. руб. | 3 279 968,40 |
| • NPV, тыс. руб. | -696 750,90 |
| • IRR, % | -3,75% |
| • Срок окупаемости простой, лет | 10,36 |
| • Срок окупаемости дисконтированный, лет | 24,87 |

В связи с тем, что полученный NPV отрицателен, дисконтированный срок окупаемости 24,87 лет, в настоящее время проект не может быть рекомендован к реализации. При реализации проекта не определен так же источник инвестиций, что так же не позволяет данному проекту быть рекомендованным к реализации.

Однако, при условии снижения ключевой ставки Центробанка снизится и коэффициент дисконтирования, применяемый в расчетах. Следовательно, NPV примет положительные

значения, одновременно с этим сократится дисконтированный срок окупаемости. При таких условиях проект перевода с открытой системы ГВС на закрытую может быть рекомендован к реализации.

Необходимо так же определиться с источником инвестиций. В настоящий момент решений о финансировании проекта присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения не принято.

Таблица 77. Показатели качества горячего водоснабжения

| Показатели качества ГВС | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Показатели качества горячего водоснабжения - ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов работы в год | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 |
| Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C) | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 | 1753 |
| Число часов работы в год с температурой ниже 45°C | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов |
| Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность» | 63 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество жалоб на качество горячего водоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Показатели качества горячего водоснабжения - ЦВК | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов работы в год | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 |
| Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C) | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 | 1496 |
| Число часов работы в год с температурой ниже 45°C | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов |
| Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество жалоб на качество горячего водоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Показатели качества ГВС | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Показатели качества горячего водоснабжения - котельная Орбита | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов работы в год | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 |
| Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C) | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 |
| Число часов работы в год с температурой ниже 45°C | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов |
| Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество жалоб на качество горячего водоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Показатели качества горячего водоснабжения - котельная Больничный городок | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов работы в год | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 |
| Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C) | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 | 6285 |
| Число часов работы в год с температурой ниже 45°C | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов |
| Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество жалоб на качество горячего водоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Показатели качества ГВС | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Показатели качества горячего водоснабжения - котельная Оранжевая | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Число часов работы в год | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 | 8424 |
| Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C) | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 | 1588 |
| Число часов работы в год с температурой ниже 45°C | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов | 0 часов |
| Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Количество жалоб на качество горячего водоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в 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 г.о. Сыктывкар нет существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), в которых у потребителей отсутствуют внутридомовые системы горячего водоснабжения.

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 ЭМУП «Жилкомхоз»

В зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № 1 находится один источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – ТЭЦ АО «СЛПК».

Топливо-энергетические балансы ТЭЦ приведены в таблице 78.

Таблица 78. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ АО «СЛПК»

| Показатель | Един. изм. | Период прогнозирования | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------------|------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе | тыс. Гкал | 4306,72 | 4390,88 | 4488,03 | 4487,61 | 4488,96 | 4490,05 | 4490,69 | 4491,33 | 4491,98 | 4492,62 | 4492,20 | 4491,78 | 4491,37 | 4490,95 | 4490,53 | 4490,11 | 4489,70 |
| хозяйственные нужды | тыс. Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Выработка электрической энергии всего, в том числе | тыс. МВт-ч | 2 962,8 | 3 056,6 | 3 155,7 | 3 155,7 | 3 155,7 | 3 155,7 | 3 155,7 | 3 155,7 | 3 155,7 | 3 155,7 | 3 155,7 | 3 155,7 | 3 155,7 | 3 155,7 | 3 155,7 | 3 155,7 | 3 155,7 |
| Отпуск электрической энергии | тыс. МВт-ч | 2629,10 | 2694,80 | 2794,00 | 2794,00 | 2794,00 | 2794,00 | 2794,00 | 2794,00 | 2794,00 | 2794,00 | 2794,00 | 2794,00 | 2794,00 | 2794,00 | 2794,00 | 2794,00 | 2794,00 |
| Затрачено условного топлива всего, в том числе | тыс. т условного топлива | 1630,66 | 1685,69 | 1737,71 | 1737,64 | 1737,85 | 1738,02 | 1738,12 | 1738,22 | 1738,32 | 1738,42 | 1738,35 | 1738,29 | 1738,22 | 1738,16 | 1738,09 | 1738,03 | 1737,96 |
| на выработку электрической энергии | тыс. т условного топлива | 957,52 | 1002,47 | 1039,37 | 1039,37 | 1039,37 | 1039,37 | 1039,37 | 1039,37 | 1039,37 | 1039,37 | 1039,37 | 1039,37 | 1039,37 | 1039,37 | 1039,37 | 1039,37 | 1039,37 |
| на выработку тепловой энергии | тыс. т условного топлива | 673,14 | 683,22 | 698,34 | 698,27 | 698,48 | 698,65 | 698,75 | 698,85 | 698,95 | 699,05 | 698,99 | 698,92 | 698,86 | 698,79 | 698,73 | 698,66 | 698,60 |
| Природный газ | тыс. т условного топлива | 973,38 | 1028,40 | 1080,42 | 1080,36 | 1080,57 | 1080,73 | 1080,84 | 1080,93 | 1081,03 | 1081,13 | 1081,07 | 1081,00 | 1080,94 | 1080,87 | 1080,81 | 1080,74 | 1080,68 |
| Мазут | тыс. т условного топлива | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 |
| Кора | тыс. т условного топлива | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 | 145,53 |
| Черный щепок | тыс. т условного топлива | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 | 507,57 |
| Затрачено натурального топлива всего, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Природный газ | млн. м3 | 831,65 | 882,75 | 927,40 | 927,34 | 927,52 | 927,67 | 927,76 | 927,84 | 927,93 | 928,01 | 927,96 | 927,90 | 927,85 | 927,79 | 927,73 | 927,68 | 927,62 |
| Мазут | тыс. т. натурального топлива | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 |
| Кора | тыс. т. натурального топлива | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 | 648,27 |
| Черный щепок | тыс. т. натурального топлива | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 | 1644,43 |
| УРУТ на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 364,20 | 372,00 | 372,00 | 372,00 | 372,00 | 372,00 | 372,00 | 372,00 | 372,00 | 372,00 | 372,00 | 372,00 | 372,00 | 372,00 | 372,00 | 372,00 | 372,00 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 156,30 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 | 155,60 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период | тыс. м3/ч (т н.т/ч) | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 | 664,10 |
| Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотопительный период | тыс. м3/ч (т н.т/ч) | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 | 63,80 |

8.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис»

В зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» находится 12 отопительных котельных. Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии от котельных приведены в таблице 79.

Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» с учетом собственных нужд приведена в таблице 80.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» приведены в таблицах 81 – 82 соответственно.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» приведены в таблице 83.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис», приведены в таблице 84.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» приведены в таблицах 85, таблице 86.

Таблица 85. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» в отопительный период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|-----------------------------|-------------|---|------|------|---|------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | газ | 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 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 2 | №1 | газ/мазут | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | газ/мазут | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| 4 | Спецшкола | 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 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 5 | №4 | 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 |
| | | мазут | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 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 |
| | | мазут | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Вильтыдор | 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 | 0,24 | 0,24 |
| | | мазут | 0,25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Лемью | газ | - | - | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| | | мазут | 0,25 | 0,25 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | газ | - | - | - | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| | | мазут | 0,45 | 0,45 | 0,45 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Аэропорт | мазут | 0,65 | 0,65 | 0,60 | 0,56 | 0,56 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | уголь | 0,34 | 0,34 | 0,34 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | уголь | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Всего природный газ | | | 4,64 | 4,89 | 5,10 | 5,62 | 5,80 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 |
| Всего уголь | | | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 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 |
| Всего мазут | | | 2,04 | 1,79 | 1,48 | 0,99 | 0,78 | 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 ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 86. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» в неоперительный период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неоперительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|-----------------------------|-------------|---|------|------|---|------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | 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 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 2 | №1 | газ/мазут | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | газ/мазут | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 4 | Спецшкола | 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 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 5 | №4 | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 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 |
| | | мазут | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Вильтыдор | 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 | 0,03 | 0,03 |
| | | мазут | 0,03 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Лемью | 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 | 0,06 |
| | | мазут | 0,07 | 0,07 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Центральная (Седькеж) | 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 | 0,07 |
| | | мазут | 0,05 | 0,05 | 0,05 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Аэропорт | мазут | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | уголь | 0,07 | 0,07 | 0,07 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седькеж) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | уголь | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Всего природный газ | | | 0,74 | 0,77 | 0,83 | 0,89 | 0,89 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Всего уголь | | | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 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 |
| Всего мазут | | | 0,35 | 0,33 | 0,25 | 0,21 | 0,21 | 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 ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

8.1.3. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования

Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения коллекторного отпуска и выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблицах 87 – 88 соответственно.

Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблицах 89 – 90.

Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 91.

Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 92.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 93 и таблице 94.

Таблица 87. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных в зоне действия ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|-----------------------------------|-------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Нижний Чов | газ | 26 204,2 | 24 913,3 | 26 576,4 | 26 576,4 | 26 576,4 | 26 576,4 | 26 576,4 | 26 576,4 | 26 576,4 | 26 576,4 | 26 576,4 | 26 576,4 | 26 576,4 | 26 576,4 | 26 576,4 | 26 576,4 | 26 576,4 |
| 2 | Чит 1 | газ | 1 531,1 | 1 465,0 | 1 467,6 | 1 467,6 | 1 467,6 | 1 467,6 | 1 467,6 | 1 467,6 | 1 467,6 | 1 467,6 | 1 467,6 | 1 467,6 | 1 467,6 | 1 467,6 | 1 467,6 | 1 467,6 | 1 467,6 |
| 3 | Чит 2 | газ | 1 635,4 | 1 565,2 | 1 684,4 | 1 684,4 | 1 684,4 | 1 684,4 | 1 684,4 | 1 684,4 | 1 684,4 | 1 684,4 | 1 684,4 | 1 684,4 | 1 684,4 | 1 684,4 | 1 684,4 | 1 684,4 | 1 684,4 |
| 4 | Чит 3 | газ | 4 154,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 | 4 109,2 |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | газ | 6 093,2 | 6 053,4 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 |
| 6 | Стахановская, 17/1 | газ | 616,0 | 589,0 | 1 205,6 | 1 205,6 | 1 205,6 | 1 205,6 | 1 205,6 | 1 205,6 | 1 205,6 | 1 205,6 | 1 205,6 | 1 205,6 | 1 205,6 | 1 205,6 | 1 205,6 | 1 205,6 | 1 205,6 |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | газ | 989,0 | 2 728,0 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 |
| Всего природный газ | | | 41 223,2 | 41 423,1 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 |
| 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 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего ДТ | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 другие виды топлива | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | | | 41 223,2 | 41 423,1 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 | 44 141,5 |

Таблица 88. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения выработки тепловой энергии котельными ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|-----------------------------------|-------------|----------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Нижний Чов | газ | 26 701,3 | 25 412,3 | 27 075,4 | 27 075,4 | 27 075,4 | 27 075,4 | 27 075,4 | 27 075,4 | 27 075,4 | 27 075,4 | 27 075,4 | 27 075,4 | 27 075,4 | 27 075,4 | 27 075,4 | 27 075,4 | 27 075,4 |
| 2 | Чит 1 | газ | 1 582,1 | 1 516,0 | 1 518,6 | 1 518,6 | 1 518,6 | 1 518,6 | 1 518,6 | 1 518,6 | 1 518,6 | 1 518,6 | 1 518,6 | 1 518,6 | 1 518,6 | 1 518,6 | 1 518,6 | 1 518,6 | 1 518,6 |
| 3 | Чит 2 | газ | 1 686,4 | 1 616,2 | 1 735,4 | 1 735,4 | 1 735,4 | 1 735,4 | 1 735,4 | 1 735,4 | 1 735,4 | 1 735,4 | 1 735,4 | 1 735,4 | 1 735,4 | 1 735,4 | 1 735,4 | 1 735,4 | 1 735,4 |
| 4 | Чит 3 | газ | 4 254,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 | 4 209,2 |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | газ | 6 093,2 | 6 053,4 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 | 6 385,2 |
| 6 | Стахановская, 17/1 | газ | 666,0 | 639,0 | 1 255,6 | 1 255,6 | 1 255,6 | 1 255,6 | 1 255,6 | 1 255,6 | 1 255,6 | 1 255,6 | 1 255,6 | 1 255,6 | 1 255,6 | 1 255,6 | 1 255,6 | 1 255,6 | 1 255,6 |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | газ | 989,0 | 2 728,0 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 | 2 713,1 |
| Всего природный газ | | | 41 972,2 | 42 174,1 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 |
| 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 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего ДТ | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 другие виды топлива | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | | | 41 972,2 | 42 174,1 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 | 44 892,5 |

Таблица 89. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|-----------------------------------|-------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Нижний Чов | газ | 143,8 | 143,9 | 143,7 | 143,7 | 143,7 | 143,7 | 143,7 | 143,7 | 143,7 | 143,7 | 143,7 | 143,7 | 143,7 | 143,7 | 143,7 | 143,7 | 143,7 |
| 2 | Чит 1 | газ | 188,4 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 | 188,6 |
| 3 | Чит 2 | газ | 206,7 | 207,0 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 | 206,5 |
| 4 | Чит 3 | газ | 170,6 | 167,3 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | газ | 173,7 | 160,0 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 |
| 6 | Стахановская, 17/1 | газ | 262,2 | 263,1 | 252,6 | 252,6 | 252,6 | 252,6 | 252,6 | 252,6 | 252,6 | 252,6 | 252,6 | 252,6 | 252,6 | 252,6 | 252,6 | 252,6 | 252,6 |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | газ | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 |
| Всего природный газ | | | 157,9 | 157,3 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 |
| 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 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего ДТ | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 другие виды топлива | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | | | 157,9 | 157,3 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 |

Таблица 90. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|-----------------------------------|-------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Нижний Чов | газ | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 | 141,1 |
| 2 | Чит 1 | газ | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 | 182,3 |
| 3 | Чит 2 | газ | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 | 200,5 |
| 4 | Чит 3 | газ | 166,6 | 163,3 | 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 | 160,0 |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | газ | 173,7 | 160,0 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 | 156,1 |
| 6 | Стахановская, 17/1 | газ | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 | 242,5 |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | газ | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 | 189,8 |
| Всего природный газ | | | 155,1 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 |
| 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 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего ДТ | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 другие виды топлива | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | | | 155,1 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 | 154,5 |

Таблица 91. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|-----------------------------------|-------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Нижний Чов | газ | 3 767,1 | 3 585,3 | 3 819,9 | 3 819,9 | 3 819,9 | 3 819,9 | 3 819,9 | 3 819,9 | 3 819,9 | 3 819,9 | 3 819,9 | 3 819,9 | 3 819,9 | 3 819,9 | 3 819,9 | 3 819,9 | 3 819,9 |
| 2 | Чит 1 | газ | 288,4 | 276,4 | 276,8 | 276,8 | 276,8 | 276,8 | 276,8 | 276,8 | 276,8 | 276,8 | 276,8 | 276,8 | 276,8 | 276,8 | 276,8 | 276,8 | 276,8 |
| 3 | Чит 2 | газ | 338,0 | 324,0 | 347,9 | 347,9 | 347,9 | 347,9 | 347,9 | 347,9 | 347,9 | 347,9 | 347,9 | 347,9 | 347,9 | 347,9 | 347,9 | 347,9 | 347,9 |
| 4 | Чит 3 | газ | 708,8 | 687,5 | 673,5 | 673,5 | 673,5 | 673,5 | 673,5 | 673,5 | 673,5 | 673,5 | 673,5 | 673,5 | 673,5 | 673,5 | 673,5 | 673,5 | 673,5 |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | газ | 1 058,3 | 968,5 | 996,8 | 996,8 | 996,8 | 996,8 | 996,8 | 996,8 | 996,8 | 996,8 | 996,8 | 996,8 | 996,8 | 996,8 | 996,8 | 996,8 | 996,8 |
| 6 | Стахановская, 17/1 | газ | 161,5 | 155,0 | 304,5 | 304,5 | 304,5 | 304,5 | 304,5 | 304,5 | 304,5 | 304,5 | 304,5 | 304,5 | 304,5 | 304,5 | 304,5 | 304,5 | 304,5 |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | газ | 187,7 | 517,7 | 514,9 | 514,9 | 514,9 | 514,9 | 514,9 | 514,9 | 514,9 | 514,9 | 514,9 | 514,9 | 514,9 | 514,9 | 514,9 | 514,9 | 514,9 |
| Всего природный газ | | | 6 510,0 | 6 514,4 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 |
| 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 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего ДТ | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 другие виды топлива | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | | | 6 510,0 | 6 514,4 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 | 6 934,3 |

Таблица 92. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|-----------------------------------|-------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Нижний Чов | газ | 3 218,1 | 3 062,8 | 3 263,2 | 3 263,2 | 3 263,2 | 3 263,2 | 3 263,2 | 3 263,2 | 3 263,2 | 3 263,2 | 3 263,2 | 3 263,2 | 3 263,2 | 3 263,2 | 3 263,2 | 3 263,2 | 3 263,2 |
| 2 | Чит 1 | газ | 246,4 | 236,1 | 236,5 | 236,5 | 236,5 | 236,5 | 236,5 | 236,5 | 236,5 | 236,5 | 236,5 | 236,5 | 236,5 | 236,5 | 236,5 | 236,5 | 236,5 |
| 3 | Чит 2 | газ | 288,8 | 276,8 | 297,2 | 297,2 | 297,2 | 297,2 | 297,2 | 297,2 | 297,2 | 297,2 | 297,2 | 297,2 | 297,2 | 297,2 | 297,2 | 297,2 | 297,2 |
| 4 | Чит 3 | газ | 605,5 | 587,3 | 575,3 | 575,3 | 575,3 | 575,3 | 575,3 | 575,3 | 575,3 | 575,3 | 575,3 | 575,3 | 575,3 | 575,3 | 575,3 | 575,3 | 575,3 |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | газ | 904,1 | 827,4 | 851,5 | 851,5 | 851,5 | 851,5 | 851,5 | 851,5 | 851,5 | 851,5 | 851,5 | 851,5 | 851,5 | 851,5 | 851,5 | 851,5 | 851,5 |
| 6 | Стахановская, 17/1 | газ | 138,0 | 132,9 | 261,2 | 261,2 | 261,2 | 261,2 | 261,2 | 261,2 | 261,2 | 261,2 | 261,2 | 261,2 | 261,2 | 261,2 | 261,2 | 261,2 | 261,2 |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | газ | 160,3 | 444,0 | 441,6 | 441,6 | 441,6 | 441,6 | 441,6 | 441,6 | 441,6 | 441,6 | 441,6 | 441,6 | 441,6 | 441,6 | 441,6 | 441,6 | 441,6 |
| Всего природный газ | | | 5 561,2 | 5 567,3 | 5 926,4 | 5 926,4 | 5 926,4 | 5 926,4 | 5 926,4 | 5 926,4 | 5 926,4 | 5 926,4 | 5 926,4 | 5 926,4 | 5 926,4 | 5 926,4 | 5 926,4 | 5 926,4 | 5 926,4 |
| 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 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего ДТ | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 другие виды топлива | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 93. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» в отопительный период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|------------------------|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Нижний Чов | газ | 1,37 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|-----------------------------------|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 2 | Чит 1 | газ | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 3 | Чит 2 | газ | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 4 | Чит 3 | газ | 0,37 | 0,37 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | газ | 0,42 | 0,39 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 6 | Стахановская, 17/1 | газ | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | газ | 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 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Всего природный газ | | | 2,96 | 2,92 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 94. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» в неопитительный период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неопитительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|-----------------------------------|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Нижний Чов | газ | 0,32 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 2 | Чит 1 | 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 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 3 | Чит 2 | 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 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 4 | Чит 3 | 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 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | 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 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 6 | Стахановская, 17/1 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | 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 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Всего природный газ | | | 0,67 | 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 | 0,66 | 0,66 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

8.1.4. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») 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 котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»), приведены в таблицах 95–96 соответственно.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4, приведены в таблицах 97–98.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4, приведены в таблице 98

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4, приведены в таблице 100.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4, приведены в таблице таблице 101.

Таблица 95. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных в зоне действия ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|---|-------------|-------------|---|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ЦВК | газ | 1 406 661,0 | 1 312 102,0 | 1 433 858,0 | 1 390 890,1 | 1 318 600,3 | 1 321 034,5 | 1 229 389,7 | 1 230 341,6 | 1 231 908,0 | 1 229 774,2 | 1 227 734,3 | 1 220 844,0 | 1 213 415,9 | 1 207 949,8 | 1 200 526,5 | 1 189 621,3 | 1 190 306,8 |
| | | мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Винзавод | газ | 10 849,4 | 12 583,0 | 10 266,8 | 10 266,8 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 88 469,0 | 99 600,0 | 98 415,0 | 96 919,9 | 96 881,6 | 96 881,6 | 96 538,3 | 95 971,6 | 95 971,6 | 95 426,0 | 95 426,0 | 95 426,0 | 95 426,0 | 95 426,0 | 95 426,0 | 95 426,0 | 95 426,0 |
| 4 | Кутузова | газ | 3 709,0 | 3 800,0 | 3 938,0 | 2 380,7 | 2 380,7 | 2 380,7 | 2 380,7 | 2 380,7 | 2 380,7 | 2 380,7 | 2 380,7 | 2 380,7 | 2 380,7 | 2 380,7 | 2 380,7 | 2 380,7 | 2 380,7 |
| 5 | Госопытная | газ | 14 687,0 | 14 000,0 | 14 493,0 | 13 980,7 | 13 980,7 | 13 980,7 | 13 980,7 | 13 980,7 | 13 980,7 | 13 980,7 | 13 980,7 | 13 980,7 | 13 980,7 | 13 980,7 | 13 980,7 | 13 980,7 | 13 980,7 |
| 6 | Больничный Городок | газ | 57 866,0 | 63 595,0 | 62 558,2 | 64 851,4 | 66 197,4 | 66 197,4 | 66 197,4 | 66 197,4 | 66 197,4 | 66 197,4 | 65 743,5 | 65 743,5 | 65 743,5 | 65 743,5 | 65 743,5 | 65 528,4 | 65 528,4 |
| 7 | Оранжерея | газ | - | 29 300,0 | 32 738,0 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Рыбцех | газ | - | - | - | - | 1 545,7 | 1 545,7 | 1 545,7 | 1 545,7 | 1 545,7 | 1 545,7 | 1 545,7 | 1 545,7 | 1 545,7 | 1 545,7 | 1 545,7 | 1 545,7 | 1 545,7 |
| | | мазут | 1 677,0 | 1 650,0 | 1 702,0 | 1 545,7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Н. Чов | газ | - | - | - | - | - | 1 296,4 | 1 296,4 | 1 296,4 | 1 296,4 | 1 296,4 | 1 296,4 | 1 296,4 | 1 296,4 | 1 296,4 | 1 296,4 | 1 296,4 | 1 296,4 |
| | | уголь | 1 049,0 | 1 400,0 | 1 274,0 | 1 296,4 | 1 296,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 16 116,0 | 16 400,0 | 16 610,0 | 15 701,6 | 15 701,6 | 15 701,6 | 15 701,6 | 15 701,6 | 15 701,6 | 15 701,6 | 15 701,6 | 15 701,6 | 15 701,6 | 15 701,6 | 15 701,6 | 15 701,6 | 14 139,1 |
| 11 | Кочпон | газ | 36 986,0 | 37 800,0 | 38 422,0 | 34 624,4 | 34 625,4 | 34 625,4 | 33 942,2 | 33 942,2 | 33 166,2 | 33 166,2 | 33 067,3 | 32 279,3 | 31 197,4 | 31 197,4 | 29 907,8 | 29 092,0 | 28 396,0 |
| 12 | РММТ | газ | 6 372,0 | 6 500,0 | 6 731,0 | 6 420,8 | 6 420,8 | 6 420,8 | 6 420,8 | 6 420,8 | 6 420,8 | 6 420,8 | 6 420,8 | 6 420,8 | 6 420,8 | 6 420,8 | 6 420,8 | 6 420,8 | 6 420,8 |
| 13 | ФАН | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 |
| | | мазут | 1 615,0 | 1 900,0 | 1 836,0 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 37 669,0 | 38 000,0 | 38 253,0 | 35 156,5 | 35 156,5 | 34 511,1 | 34 511,1 | 34 511,1 | 34 511,1 | 34 511,1 | 33 543,4 | 31 462,0 | 30 522,0 | 30 522,0 | 30 522,0 | 30 522,0 | 30 522,0 |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Серова | газ | 19 221,0 | 21 100,0 | 20 895,0 | 23 283,2 | 23 283,2 | 23 283,2 | 23 283,2 | 23 283,2 | 23 283,2 | 21 971,4 | 21 467,0 | 21 467,0 | 21 467,0 | 21 467,0 | 21 467,0 | 19 507,1 | 18 358,1 |
| 16 | Котельная Давпон | газ | - | - | - | 82 920,6 | 164 168,4 | 162 379,6 | 245 314,5 | 244 826,8 | 245 314,5 | 248 242,2 | 247 741,8 | 249 181,6 | 249 651,3 | 247 747,8 | 250 265,4 | 250 735,1 | 247 083,9 |
| Всего природный газ | | | 1 698 605,4 | 1 654 780,0 | 1 777 178,0 | 1 777 396,7 | 1 778 942,4 | 1 780 238,8 | 1 770 502,3 | 1 770 399,9 | 1 773 429,3 | 1 772 365,6 | 1 767 800,2 | 1 759 480,4 | 1 750 500,2 | 1 743 130,6 | 1 736 935,3 | 1 723 509,0 | 1 717 135,8 |
| Всего уголь | | | 1 049,0 | 1 400,0 | 1 274,0 | 1 296,4 | 1 296,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего мазут | | | 3 292,0 | 3 550,0 | 3 538,0 | 3 296,9 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | 1 751,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего ДТ | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 другие виды топлива | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | | | 1 702 946,4 | 1 659 730,0 | 1 781 990,0 | 1 781 990,0 | 1 781 990,0 | 1 781 990,0 | 1 772 253,5 | 1 772 151,1 | 1 773 429,3 | 1 772 365,6 | 1 767 800,2 | 1 759 480,4 | 1 750 500,2 | 1 743 130,6 | 1 736 935,3 | 1 723 509,0 | 1 717 135,8 |

Таблица 96. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|----------------------------------|-------------|-------------|---|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ЦВК | газ | 1 467 169,0 | 1 368 717,0 | 1 495 263,0 | 1 452 295,1 | 1 380 005,3 | 1 382 439,5 | 1 290 794,7 | 1 291 746,6 | 1 293 313,0 | 1 291 179,2 | 1 289 139,3 | 1 282 249,0 | 1 274 820,9 | 1 269 354,8 | 1 261 931,5 | 1 251 026,3 | 1 251 711,8 |
| | | мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Винзавод | газ | 11 429,4 | 13 221,0 | 10 787,8 | 10 787,8 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 88 940,0 | 100 127,0 | 98 936,0 | 97 440,9 | 97 402,6 | 97 402,6 | 97 059,3 | 96 492,6 | 96 492,6 | 95 947,0 | 95 947,0 | 95 947,0 | 95 947,0 | 95 947,0 | 95 947,0 | 95 947,0 | 95 947,0 |
| 4 | Кутузова | газ | 3 758,0 | 3 850,0 | 3 989,0 | 2 431,7 | 2 431,7 | 2 431,7 | 2 431,7 | 2 431,7 | 2 431,7 | 2 431,7 | 2 431,7 | 2 431,7 | 2 431,7 | 2 431,7 | 2 431,7 | 2 431,7 | 2 431,7 |
| 5 | Госопытная | газ | 14 967,0 | 14 262,0 | 14 764,0 | 14 251,7 | 14 251,7 | 14 251,7 | 14 251,7 | 14 251,7 | 14 251,7 | 14 251,7 | 14 251,7 | 14 251,7 | 14 251,7 | 14 251,7 | 14 251,7 | 14 251,7 | 14 251,7 |
| 6 | Больничный Городок | газ | 58 533,0 | 64 327,0 | 63 278,2 | 65 571,4 | 66 917,4 | 66 917,4 | 66 917,4 | 66 917,4 | 66 917,4 | 66 917,4 | 66 463,5 | 66 463,5 | 66 463,5 | 66 463,5 | 66 463,5 | 66 248,4 | 66 248,4 |
| 7 | Оранжерея | газ | - | 29 505,0 | 32 967,0 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Рыбцех | газ | - | - | - | - | 1 763,7 | 1 763,7 | 1 763,7 | 1 763,7 | 1 763,7 | 1 763,7 | 1 763,7 | 1 763,7 | 1 763,7 | 1 763,7 | 1 763,7 | 1 763,7 | 1 763,7 |
| | | мазут | 1 893,0 | 1 862,0 | 1 920,0 | 1 763,7 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Н. Чов | газ | - | - | - | - | - | 1 310,4 | 1 310,4 | 1 310,4 | 1 310,4 | 1 310,4 | 1 310,4 | 1 310,4 | 1 310,4 | 1 310,4 | 1 310,4 | 1 310,4 | 1 310,4 |
| | | уголь | 1 061,0 | 1 416,0 | 1 288,0 | 1 310,4 | 1 310,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 16 561,0 | 16 841,0 | 17 056,0 | 16 147,6 | 16 147,6 | 16 147,6 | 16 147,6 | 16 147,6 | 16 147,6 | 16 147,6 | 16 147,6 | 16 147,6 | 16 147,6 | 16 147,6 | 16 147,6 | 16 147,6 | 14 585,1 |
| 11 | Кочпон | газ | 37 888,0 | 38 700,0 | 39 337,0 | 35 539,4 | 35 540,4 | 35 540,4 | 34 857,2 | 34 857,2 | 34 081,2 | 34 081,2 | 33 982,3 | 33 194,3 | 32 112,4 | 32 112,4 | 30 822,8 | 30 007,0 | 29 311,0 |
| 12 | РММТ | газ | 6 584,0 | 6 705,0 | 6 940,0 | 6 629,8 | 6 629,8 | 6 629,8 | 6 629,8 | 6 629,8 | 6 629,8 | 6 629,8 | 6 629,8 | 6 629,8 | 6 629,8 | 6 629,8 | 6 629,8 | 6 629,8 | 6 629,8 |
| 13 | ФАН | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 |
| | | мазут | 1 769,0 | 2 065,0 | 1 996,0 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|------------------------|-------------|----------------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 37 902,0 | 38 234,0 | 38 488,0 | 35 391,5 | 35 391,5 | 34 746,1 | 34 746,1 | 34 746,1 | 34 746,1 | 34 746,1 | 33 778,4 | 31 697,0 | 30 757,0 | 30 757,0 | 30 757,0 | 30 757,0 | 30 757,0 |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Серова | газ | 19 310,0 | 21 197,0 | 20 991,0 | 23 379,2 | 23 379,2 | 23 379,2 | 23 379,2 | 23 379,2 | 23 379,2 | 22 067,4 | 21 563,0 | 21 563,0 | 21 563,0 | 21 563,0 | 21 563,0 | 19 603,1 | 18 454,1 |
| 16 | Котельная Давпон | газ | - | - | - | 83 749,8 | 165 810,1 | 164 003,4 | 247 767,7 | 247 275,0 | 247 767,7 | 250 724,6 | 250 219,2 | 251 673,4 | 252 147,8 | 250 225,3 | 252 768,1 | 253 242,5 | 249 554,7 |
| Всего природный газ | | | 1 763 041,4 | 1 715 686,0 | 1 842 797,0 | 1 843 615,9 | 1 845 671,1 | 1 846 963,6 | 1 838 056,4 | 1 837 949,1 | 1 841 143,4 | 1 840 109,1 | 1 835 538,6 | 1 827 233,2 | 1 818 257,7 | 1 810 869,1 | 1 804 699,0 | 1 791 277,4 | 1 784 867,7 |
| Всего уголь | | | 1 061,0 | 1 416,0 | 1 288,0 | 1 310,4 | 1 310,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего мазут | | | 3 662,0 | 3 927,0 | 3 916,0 | 3 674,9 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | 1 911,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего ДТ | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 другие виды топлива | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | | | 1 767 764,4 | 1 721 029,0 | 1 848 001,0 | 1 848 601,2 | 1 848 892,7 | 1 848 874,8 | 1 839 967,7 | 1 839 860,4 | 1 841 143,4 | 1 840 109,1 | 1 835 538,6 | 1 827 233,2 | 1 818 257,7 | 1 810 869,1 | 1 804 699,0 | 1 791 277,4 | 1 784 867,7 |

Таблица 97. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|--|-------|-------|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ЦВК | газ | 156,5 | 156,7 | 156,9 | 157,0 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 | 156,9 |
| | | мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Винзавод | газ | 176,5 | 173,3 | 173,3 | 173,3 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 155,3 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 157,9 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 | 155,8 |
| 4 | Кутузова | газ | 166,6 | 171,3 | 171,4 | 171,4 | 171,4 | 171,4 | 171,4 | 171,4 | 171,4 | 171,4 | 171,4 | 171,4 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 |
| 5 | Госопытная | газ | 151,4 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 164,5 | 158,0 | 158,0 |
| 6 | Больничный Городок | газ | 164,0 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| 7 | Оранжерея | газ | - | 157,7 | 157,7 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Рыбцех | газ | - | - | - | - | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 | 176,9 |
| | | мазут | 234,3 | 231,5 | 231,5 | 231,5 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Н. Чов | газ | - | - | - | - | - | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 | 156,7 |
| | | уголь | 325,1 | 313,6 | 313,2 | 313,2 | 313,2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 174,2 | 167,6 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 167,5 | 159,4 | 159,4 | 159,4 | 159,9 |
| 11 | Кочпон | газ | 156,6 | 160,9 | 160,9 | 160,9 | 160,9 | 160,9 | 160,9 | 160,9 | 160,9 | 160,9 | 160,9 | 160,9 | 160,9 | 160,9 | 159,7 | 159,9 | 160,0 |
| 12 | РММТ | газ | 163,8 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 | 160,0 |
| 13 | ФАН | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 | 169,2 |
| | | мазут | 237,8 | 221,1 | 221,1 | 221,1 | 221,1 | 221,1 | 221,1 | 221,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 146,0 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 154,4 | 156,2 | 156,2 | 156,2 | 156,2 | 156,2 | 156,2 |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Серова | газ | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 | 158,3 |
| 16 | Котельная Давпон | газ | - | 0,0 | 0,0 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,6 |
| Всего природный газ | | | 156,5 | 157,5 | 157,5 | 157,5 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,4 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,2 | 157,2 | 157,1 | 157,1 |
| Всего уголь | | | 325,1 | 313,6 | 313,2 | 313,2 | 313,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего мазут | | | 234,2 | 225,9 | 226,1 | 226,0 | 221,1 | 221,1 | 221,1 | 221,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего ДТ | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 другие виды топлива | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | | | 157,0 | 157,7 | 157,8 | 157,8 | 157,6 | 157,5 | 157,4 | 157,4 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,3 | 157,2 | 157,2 | 157,1 | 157,1 |

Таблица 98. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|---|-------|-------|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ЦВК | газ | 150,0 | 150,2 | 150,4 | 150,3 | 149,9 | 149,9 | 149,4 | 149,4 | 149,5 | 149,4 | 149,4 | 149,4 | 149,3 | 149,3 | 149,3 | 149,2 | 149,2 |
| | | мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Винзавод | газ | 167,6 | 164,9 | 164,9 | 164,9 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 154,5 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 157,1 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 |
| 4 | Кутузова | газ | 164,4 | 169,1 | 169,2 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 167,8 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 |
| 5 | Госопытная | газ | 148,6 | 161,5 | 161,5 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 161,4 | 155,0 | 155,0 |
| 6 | Больничный Городок | газ | 162,1 | 160,3 | 160,4 | 160,4 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 | 160,5 |
| 7 | Оранжерея | газ | - | 156,7 | 156,7 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Рыбцех | газ | - | - | - | - | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 |
| | | мазут | 207,6 | 205,2 | 205,2 | 202,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Н. Чов | газ | - | - | - | - | - | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 |
| | | уголь | 321,4 | 310,0 | 309,8 | 309,8 | 309,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 169,6 | 163,2 | 163,2 | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 162,9 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 |
| 11 | Кочпон | газ | 152,8 | 157,2 | 157,2 | 156,8 | 156,8 | 156,8 | 156,7 | 156,7 | 156,6 | 156,6 | 156,6 | 156,5 | 156,3 | 156,3 | 155,0 | 155,0 | 155,0 |
| 12 | РММТ | газ | 158,6 | 162,9 | 163,0 | 162,7 | 162,7 | 162,7 | 162,7 | 162,7 | 162,7 | 162,7 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 |
| 13 | ФАН | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 |
| | | мазут | 217,1 | 203,4 | 203,4 | 202,6 | 202,6 | 202,6 | 202,6 | 202,6 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 145,1 | 153,4 | 153,5 | 153,4 | 153,4 | 153,3 | 153,3 | 153,3 | 153,3 | 153,3 | 153,3 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Серова | газ | 157,5 | 157,6 | 157,5 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 157,5 | 157,4 |
| 16 | Котельная Давпон | газ | - | - | - | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 | 155,0 |
| Всего природный газ | | | 150,8 | 151,9 | 151,9 | 151,9 | 151,7 | 151,7 | 151,6 | 151,6 | 151,5 | 151,5 | 151,4 | 151,5 | 151,4 | 151,3 | 151,3 | 151,2 | 151,2 |
| Всего уголь | | | 321,4 | 310,0 | 309,8 | 309,8 | 309,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего мазут | | | 210,5 | 204,2 | 204,3 | 202,7 | 202,6 | 202,6 | 202,6 | 202,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего ДТ | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 другие виды топлива | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | | | 151,3 | 152,1 | 152,1 | 152,1 | 151,9 | 151,8 | 151,7 | 151,7 | 151,5 | 151,5 | 151,4 | 151,5 | 151,4 | 151,3 | 151,3 | 151,2 | 151,2 |

Таблица 99. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|---|-----------|-----------|--|--|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ЦВК | газ | 219 731,0 | 205 648,6 | 224 938,1 | 218 301,4 | 206 905,7 | 207 272,0 | 192 892,8 | 193 042,2 | 193 287,9 | 192 953,1 | 192 633,1 | 191 552,0 | 190 386,5 | 189 528,9 | 188 364,1 | 186 653,1 | 186 760,6 |
| | | мазут | 413,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Винзавод | газ | 1 915,0 | 2 180,5 | 1 779,2 | 1 779,2 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 13 743,0 | 15 728,0 | 15 541,0 | 15 304,9 | 15 298,9 | 15 298,9 | 15 244,6 | 15 155,2 | 14 956,4 | 14 871,8 | 14 871,8 | 14 871,8 | 14 871,8 | 14 871,8 | 14 871,8 | 14 871,8 | 14 871,8 |
| 4 | Кутузова | газ | 618,0 | 651,0 | 675,0 | 408,1 | 408,1 | 408,1 | 408,1 | 408,1 | 408,1 | 408,1 | 408,1 | 408,1 | 376,9 | 376,9 | 376,9 | 376,9 | 376,9 |
| 5 | Госопытная | газ | 2 224,0 | 2 303,0 | 2 384,0 | 2 299,7 | 2 299,7 | 2 299,7 | 2 299,7 | 2 299,7 | 2 299,7 | 2 299,7 | 2 299,7 | 2 299,7 | 2 299,7 | 2 299,7 | 2 299,7 | 2 209,0 | 2 209,0 |
| 6 | Больничный Городок | газ | 9 489,0 | 10 314,2 | 10 148,4 | 10 520,4 | 10 738,7 | 10 738,7 | 10 738,7 | 10 738,7 | 10 738,7 | 10 738,7 | 10 665,1 | 10 665,1 | 10 665,1 | 10 665,1 | 10 665,1 | 10 630,2 | 10 630,2 |
| 7 | Оранжерея | газ | 0,0 | 4 622,0 | 5 164,3 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Рыбцех | газ | - | - | - | - | 273,4 | 273,4 | 273,4 | 273,4 | 273,4 | 273,4 | 273,4 | 273,4 | 273,4 | 273,4 | 273,4 | 273,4 | 273,4 |
| | | мазут | 390,0 | 382,0 | 394,0 | 357,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | 3,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Н. Чов | газ | - | - | - | - | - | 203,1 | 203,1 | 203,1 | 203,1 | 203,1 | 203,1 | 203,1 | 203,1 | 203,1 | 203,1 | 203,1 | 203,1 |
| | | уголь | 426,0 | 548,1 | 498,1 | 506,9 | 506,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 2 808,0 | 2 748,0 | 2 783,0 | 2 630,8 | 2 630,8 | 2 630,8 | 2 630,8 | 2 630,8 | 2 630,8 | 2 630,8 | 2 630,8 | 2 630,8 | 2 630,8 | 2 502,9 | 2 502,9 | 2 502,9 | 2 260,7 |
| 11 | Кочпон | газ | 5 791,0 | 6 082,0 | 6 182,0 | 5 571,0 | 5 571,1 | 5 571,1 | 5 461,2 | 5 461,2 | 5 336,4 | 5 336,4 | 5 320,4 | 5 193,7 | 5 019,6 | 5 019,6 | 4 777,5 | 4 651,1 | 4 543,2 |
| 12 | РММТ | газ | 1 044,0 | 1 092,0 | 1 131,0 | 1 078,9 | 1 078,9 | 1 078,9 | 1 078,9 | 1 078,9 | 1 078,9 | 1 078,9 | 1 027,6 | 1 027,6 | 1 027,6 | 1 027,6 | 1 027,6 | 1 027,6 | 1 027,6 |
| 13 | ФАН | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | 296,2 | 296,2 | 296,2 | 296,2 | 296,2 | 296,2 | 296,2 | 296,2 | 296,2 |
| | | мазут | 381,0 | 420,0 | 406,0 | 387,3 | 387,3 | 387,3 | 387,3 | 387,3 | 387,3 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | 3,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 5 498,0 | 5 867,0 | 5 906,0 | 5 427,9 | 5 427,9 | 5 328,3 | 5 328,3 | 5 328,3 | 5 328,3 | 5 328,3 | 5 178,9 | 4 913,0 | 4 767,3 | 4 767,3 | 4 767,3 | 4 767,3 | 4 767,3 |
| | | ДТ | 1,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|------------------------|-------------|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 15 | Серова | газ | 3 042,0 | 3 340,0 | 3 307,0 | 3 685,0 | 3 685,0 | 3 685,0 | 3 685,0 | 3 685,0 | 3 685,0 | 3 477,4 | 3 397,5 | 3 397,5 | 3 397,5 | 3 397,5 | 3 397,5 | 3 087,3 | 2 905,5 |
| 16 | Котельная Давпон | газ | - | - | - | 12 981,2 | 25 700,6 | 25 420,5 | 38 404,0 | 38 327,6 | 38 404,0 | 38 862,3 | 38 784,0 | 39 009,4 | 39 082,9 | 38 784,9 | 39 179,0 | 39 252,6 | 38 681,0 |
| Всего природный газ | | | 265 903,0 | 260 576,4 | 279 939,0 | 279 988,5 | 280 018,8 | 280 208,5 | 278 648,6 | 278 632,1 | 278 926,8 | 278 758,2 | 277 989,7 | 276 741,4 | 275 298,5 | 274 015,0 | 273 002,3 | 270 802,6 | 269 806,6 |
| Всего уголь | | | 426,0 | 548,1 | 498,1 | 506,9 | 506,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего мазут | | | 1 184,0 | 802,0 | 800,0 | 745,1 | 387,3 | 387,3 | 387,3 | 387,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего ДТ | | | 7,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего другие виды топлива | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Итого | | | 267 435,0 | 261 817,4 | 281 138,0 | 281 139,6 | 280 812,0 | 280 595,7 | 279 035,8 | 279 019,4 | 278 926,8 | 278 758,2 | 277 989,7 | 276 741,4 | 275 298,5 | 274 015,0 | 273 002,3 | 270 802,6 | 269 806,6 |

Таблица 100. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|--|-----------|-----------|---|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ЦВК | газ | 187 825,0 | 175 478,7 | 191 968,7 | 186 304,8 | 176 579,4 | 176 892,0 | 164 620,4 | 164 747,8 | 164 957,6 | 164 671,9 | 164 398,7 | 163 476,1 | 162 481,4 | 161 749,5 | 160 755,5 | 159 295,2 | 159 387,0 |
| | | мазут | 299,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Винзавод | газ | 1 636,0 | 1 863,5 | 1 520,6 | 1 520,6 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 11 747,4 | 13 444,4 | 13 284,5 | 13 082,7 | 13 077,5 | 13 077,5 | 13 031,2 | 12 954,7 | 12 784,8 | 12 712,5 | 12 712,5 | 12 712,5 | 12 712,5 | 12 712,5 | 12 712,5 | 12 712,5 | 12 712,5 |
| 4 | Кутузова | газ | 528,2 | 556,5 | 577,0 | 348,8 | 348,8 | 348,8 | 348,8 | 348,8 | 348,8 | 348,8 | 348,8 | 348,8 | 322,2 | 322,2 | 322,2 | 322,2 | 322,2 |
| 5 | Госопытная | газ | 1 899,7 | 1 968,6 | 2 037,9 | 1 965,8 | 1 965,8 | 1 965,8 | 1 965,8 | 1 965,8 | 1 965,8 | 1 965,8 | 1 965,8 | 1 965,8 | 1 965,8 | 1 965,8 | 1 965,8 | 1 888,3 | 1 888,3 |
| 6 | Больничный Городок | газ | 8 111,6 | 8 817,5 | 8 674,9 | 8 992,9 | 9 179,5 | 9 179,5 | 9 179,5 | 9 179,5 | 9 179,5 | 9 179,5 | 9 116,6 | 9 116,6 | 9 116,6 | 9 116,6 | 9 116,6 | 9 086,8 | 9 086,8 |
| 7 | Оранжерея | газ | 0,0 | 3 950,9 | 4 414,5 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Рыбцех | газ | - | - | - | - | 233,7 | 233,7 | 233,7 | 233,7 | 233,7 | 233,7 | 233,7 | 233,7 | 233,7 | 233,7 | 233,7 | 233,7 | 233,7 |
| | | мазут | 281,7 | 275,9 | 284,5 | 258,4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | 2,9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Н. Чов | газ | - | - | - | - | - | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 | 173,6 |
| | | уголь | 291,6 | 375,3 | 341,1 | 347,1 | 347,1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 2 398,9 | 2 349,0 | 2 378,9 | 2 248,8 | 2 248,8 | 2 248,8 | 2 248,8 | 2 248,8 | 2 248,8 | 2 248,8 | 2 248,8 | 2 248,8 | 2 248,8 | 2 139,5 | 2 139,5 | 2 139,5 | 1 932,4 |
| 11 | Кочпон | газ | 4 951,3 | 5 198,9 | 5 284,4 | 4 762,1 | 4 762,2 | 4 762,2 | 4 668,3 | 4 668,3 | 4 561,5 | 4 561,5 | 4 547,9 | 4 439,6 | 4 290,8 | 4 290,8 | 4 083,9 | 3 975,8 | 3 883,6 |
| 12 | РММТ | газ | 891,9 | 933,4 | 966,8 | 922,2 | 922,2 | 922,2 | 922,2 | 922,2 | 922,2 | 922,2 | 878,4 | 878,4 | 878,4 | 878,4 | 878,4 | 878,4 | 878,4 |
| 13 | ФАН | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | 253,2 | 253,2 | 253,2 | 253,2 | 253,2 | 253,2 | 253,2 | 253,2 | 253,2 |
| | | мазут | 274,7 | 302,8 | 292,7 | 279,2 | 279,2 | 279,2 | 279,2 | 279,2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | 2,1 | 0,0 | 0,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 4 697,8 | 5 013,1 | 5 046,4 | 4 637,9 | 4 637,9 | 4 552,8 | 4 552,8 | 4 552,8 | 4 552,8 | 4 552,8 | 4 425,1 | 4 198,0 | 4 073,5 | 4 073,5 | 4 073,5 | 4 073,5 | 4 073,5 |
| | | ДТ | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 15 | Серова | газ | 2 600,0 | 2 855,0 | 2 826,8 | 3 149,9 | 3 149,9 | 3 149,9 | 3 149,9 | 3 149,9 | 3 149,9 | 2 972,5 | 2 904,2 | 2 904,2 | 2 904,2 | 2 904,2 | 2 904,2 | 2 639,1 | 2 483,6 |
| 16 | Котельная Давпон | газ | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 11 097,8 | 21 971,7 | 21 732,3 | 32 831,9 | 32 766,7 | 32 831,9 | 33 223,8 | 33 156,8 | 33 349,5 | 33 412,4 | 33 157,6 | 33 494,5 | 33 557,4 | 33 068,7 |
| Всего природный газ | | | 227 287,7 | 222 429,6 | 238 981,5 | 239 034,4 | 239 077,6 | 239 239,3 | 237 927,0 | 237 912,7 | 238 164,3 | 238 020,6 | 237 364,2 | 236 298,8 | 235 067,1 | 233 971,0 | 233 107,1 | 231 229,1 | 230 377,5 |
| Всего уголь | | | 291,6 | 375,3 | 341,1 | 347,1 | 347,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего мазут | | | 855,4 | 578,7 | 577,3 | 537,6 | 279,2 | 279,2 | 279,2 | 279,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Всего ДТ | | | 5,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 другие виды топлива | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 101. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») в отопительный период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|---|-------|-------|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ЦВК | газ | 68,25 | 68,20 | 69,50 | 67,88 | 66,20 | 67,17 | 64,94 | 65,86 | 66,78 | 67,65 | 68,38 | 69,09 | 69,66 | 70,18 | 70,78 | 71,44 | 72,15 |
| | | мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Винзавод | газ | 0,99 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 4,50 | 4,57 | 4,63 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 4,61 | 4,61 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 |
| 4 | Кутузова | газ | 0,55 | 0,57 | 0,57 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 5 | Госопытная | газ | 0,66 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,74 | 0,74 |
| 6 | Больничный Городок | газ | 2,65 | 3,11 | 3,22 | 3,22 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 3,29 |
| 7 | Оранжерея | газ | - | 0,92 | 0,92 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Рыбцех | 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 |
| | | мазут | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|------------------------|-------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 9 | Н. Чов | 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 |
| | | уголь | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 0,91 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,75 |
| 11 | Кочпон | газ | 1,20 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,08 | 1,06 | 1,06 | 1,04 | 1,03 | 1,02 |
| 12 | РММТ | газ | 0,39 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 13 | ФАН | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| | | мазут | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 1,28 | 1,32 | 1,33 | 1,32 | 1,47 | 1,47 | 1,31 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,45 | 1,36 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 | 1,31 |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Серова | газ | 1,18 | 1,14 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,31 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,19 | 1,13 |
| 16 | Котельная Давпон | газ | - | - | - | 3,16 | 6,21 | 6,21 | 9,23 | 9,23 | 9,23 | 9,39 | 9,41 | 9,43 | 9,46 | 9,47 | 9,49 | 9,51 | 9,51 |
| Всего природный газ | | | 82,56 | 83,93 | 85,63 | 86,22 | 87,00 | 88,04 | 88,65 | 89,73 | 90,73 | 91,70 | 92,37 | 93,01 | 93,50 | 93,99 | 94,59 | 95,13 | 95,70 |
| Всего уголь | | | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 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 | | | 0,37 | 0,36 | 0,36 | 0,35 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|---|-------|-------|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ЦВК | газ | 8,58 | 8,56 | 8,76 | 8,54 | 8,35 | 8,56 | 8,25 | 8,43 | 8,61 | 8,76 | 8,85 | 8,94 | 8,99 | 9,03 | 9,11 | 9,18 | 9,25 |
| | | мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Винзавод | газ | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 0,57 | 0,57 | 0,58 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 4 | Кутузова | 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 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 5 | Госопытная | газ | 0,06 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 6 | Больничный Городок | газ | 0,18 | 0,21 | 0,22 | 0,22 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 7 | Оранжерея | газ | - | 0,14 | 0,14 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Рыбцех | газ | - | - | - | - | 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 |
| | | мазут | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Н. Чов | 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 |
| | | уголь | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Верхний Чов | газ | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 11 | Кочпон | газ | 0,22 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,13 | 0,12 |
| 12 | РММТ | газ | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 13 | ФАН | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| | | мазут | 0,00 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Школьная | газ | 0,15 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,22 | 0,22 | 0,14 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Серова | газ | 0,12 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 16 | Котельная Давпон | газ | - | - | - | 0,52 | 1,01 | 1,01 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,54 | 1,54 | 1,55 | 1,56 | 1,56 | 1,57 | 1,58 | 1,58 |
| Всего природный газ | | | 10,06 | 10,13 | 10,37 | 10,52 | 10,88 | 11,09 | 11,19 | 11,45 | 11,63 | 11,81 | 11,90 | 11,97 | 12,02 | 12,06 | 12,14 | 12,22 | 12,29 |
| Всего уголь | | | 0,01 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего мазут | | | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

8.1.5. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 5 АО «Комитекс» 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 котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблицах 103– 104 соответственно.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблицах 105– 106.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 107.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс», приведены в таблице 108.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 110 и таблице 109.

Таблица 103. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных в зоне действия ЕТО №5 АО «Комитекс»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|--|-------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №5 АО «Комитекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | газ | 94984,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 |
| Всего природный газ | | | 94984,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 94984,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 | 40280,00 |

Таблица 104. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|--|-------------|----------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №5 АО «Комитекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | газ | 97984,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 |
| Всего природный газ | | | 97984,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 97984,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 | 40895,00 |

Таблица 105. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №5 АО «Комитекс»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|--|-------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №5 АО «Комитекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | газ | 170,21 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 |
| Всего природный газ | | | 170,21 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 |
| Всего уголь | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего мазут | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего ДТ | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего другие виды топлива | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 170,21 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 | 167,52 |

Таблица 106. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №5 АО «Комитекс»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|--|-------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №5 АО «Комитекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | газ | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 |
| Всего природный газ | | | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 |
| Всего уголь | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего мазут | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего ДТ | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего другие виды топлива | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 |

Таблица 107. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|--|-------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №5 АО «Комитекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | газ | 16167,36 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 |
| Всего природный газ | | | 16167,36 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 16167,36 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 | 6747,68 |

Таблица 108. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 5 АО «Комитекс»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|--|-------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №5 АО «Комитекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | газ | 13818,04 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 |
| Всего природный газ | | | 13818,04 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 | 5767,95 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 109. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|--|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №5 АО «Комитекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | газ | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| Всего природный газ | | | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 110. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|--|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №5 АО «Комитекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | газ | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Всего природный газ | | | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

8.1.6. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» 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 котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблицах 111– 112 соответственно.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблицах 113– 114.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 115.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 116.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 118 и таблице 117.

Таблица 111. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных в зоне действия ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топ- лива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|---|------------------|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | газ | 98930,0 0 | 104830,0 0 | 108012,0 0 | 108012,0 0 | 108012,0 0 | 109747,1 6 | 118656,7 3 | 127566,3 0 | 136475,8 7 | 145385,4 4 | 154295,0 0 | 163204,5 7 | 172114,1 4 | 182009,8 9 | 191389,5 0 | 200950,2 9 | 209859,8 6 |
| Всего природный газ | | | 98930,0 0 | 104830,0 0 | 108012,0 0 | 108012,0 0 | 108012,0 0 | 109747,1 6 | 118656,7 3 | 127566,3 0 | 136475,8 7 | 145385,4 4 | 154295,0 0 | 163204,5 7 | 172114,1 4 | 182009,8 9 | 191389,5 0 | 200950,2 9 | 209859,8 6 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 98930,0 0 | 104830,0 0 | 108012,0 0 | 108012,0 0 | 108012,0 0 | 109747,1 6 | 118656,7 3 | 127566,3 0 | 136475,8 7 | 145385,4 4 | 154295,0 0 | 163204,5 7 | 172114,1 4 | 182009,8 9 | 191389,5 0 | 200950,2 9 | 209859,8 6 |

Таблица 112. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топ- лива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|---|------------------|----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | газ | 102234,0 0 | 108130,0 0 | 111312,0 0 | 111312,0 0 | 111312,0 0 | 113047,1 6 | 121956,7 3 | 130866,3 0 | 139775,8 7 | 148685,4 4 | 157595,0 0 | 166504,5 7 | 175414,1 4 | 185309,8 9 | 194689,5 0 | 204250,2 9 | 213159,8 6 |
| Всего природный газ | | | 102234,0 0 | 108130,0 0 | 111312,0 0 | 111312,0 0 | 111312,0 0 | 113047,1 6 | 121956,7 3 | 130866,3 0 | 139775,8 7 | 148685,4 4 | 157595,0 0 | 166504,5 7 | 175414,1 4 | 185309,8 9 | 194689,5 0 | 204250,2 9 | 213159,8 6 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 102234,0 0 | 108130,0 0 | 111312,0 0 | 111312,0 0 | 111312,0 0 | 113047,1 6 | 121956,7 3 | 130866,3 0 | 139775,8 7 | 148685,4 4 | 157595,0 0 | 166504,5 7 | 175414,1 4 | 185309,8 9 | 194689,5 0 | 204250,2 9 | 213159,8 6 |

Таблица 113. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|---|-------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | газ | 162,79 | 162,49 | 162,35 | 162,35 | 162,35 | 162,27 | 161,91 | 161,61 | 161,34 | 161,11 | 160,90 | 160,72 | 160,55 | 160,39 | 160,25 | 160,12 | 160,01 |
| Всего природный газ | | | 162,79 | 162,49 | 162,35 | 162,35 | 162,35 | 162,27 | 161,91 | 161,61 | 161,34 | 161,11 | 160,90 | 160,72 | 160,55 | 160,39 | 160,25 | 160,12 | 160,01 |
| Всего уголь | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего мазут | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего ДТ | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего другие виды топлива | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 162,79 | 162,49 | 162,35 | 162,35 | 162,35 | 162,27 | 161,91 | 161,61 | 161,34 | 161,11 | 160,90 | 160,72 | 160,55 | 160,39 | 160,25 | 160,12 | 160,01 |

Таблица 114. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|---|-------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | газ | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 |
| Всего природный газ | | | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 |
| Всего уголь | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего мазут | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего ДТ | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего другие виды топлива | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 | 157,53 |

Таблица 115. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|---|-------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | газ | 16105,25 | 17034,07 | 17535,34 | 17535,34 | 17535,34 | 17808,68 | 19212,24 | 20615,79 | 22019,34 | 23422,89 | 24826,45 | 26230,00 | 27633,55 | 29192,46 | 30670,06 | 32176,20 | 33579,76 |
| Всего природный газ | | | 16105,25 | 17034,07 | 17535,34 | 17535,34 | 17535,34 | 17808,68 | 19212,24 | 20615,79 | 22019,34 | 23422,89 | 24826,45 | 26230,00 | 27633,55 | 29192,46 | 30670,06 | 32176,20 | 33579,76 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 16105,25 | 17034,07 | 17535,34 | 17535,34 | 17535,34 | 17808,68 | 19212,24 | 20615,79 | 22019,34 | 23422,89 | 24826,45 | 26230,00 | 27633,55 | 29192,46 | 30670,06 | 32176,20 | 33579,76 |

Таблица 116. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|---|-------------|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | газ | 13769,16 | 14563,25 | 14991,81 | 14991,81 | 14991,81 | 15225,51 | 16425,47 | 17625,44 | 18825,41 | 20025,37 | 21225,34 | 22425,30 | 23625,27 | 24958,06 | 26221,33 | 27509,00 | 28708,97 |
| Всего природный газ | | | 13769,16 | 14563,25 | 14991,81 | 14991,81 | 14991,81 | 15225,51 | 16425,47 | 17625,44 | 18825,41 | 20025,37 | 21225,34 | 22425,30 | 23625,27 | 24958,06 | 26221,33 | 27509,00 | 28708,97 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 117. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|---|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | газ | 7,44 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,97 | 8,44 | 8,91 | 9,38 | 9,85 | 10,31 | 10,78 | 11,25 | 11,77 | 12,27 | 12,77 | 13,24 |
| Всего природный газ | | | 7,44 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,88 | 7,97 | 8,44 | 8,91 | 9,38 | 9,85 | 10,31 | 10,78 | 11,25 | 11,77 | 12,27 | 12,77 | 13,24 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 118. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» в неопитительный период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неопитительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|---|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | газ | 0,38 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,61 | 0,80 | 0,98 | 1,17 | 1,35 | 1,54 | 1,73 | 1,91 | 2,12 | 2,31 | 2,51 | 2,69 |
| Всего природный газ | | | 0,38 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,61 | 0,80 | 0,98 | 1,17 | 1,35 | 1,54 | 1,73 | 1,91 | 2,12 | 2,31 | 2,51 | 2,69 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

8.1.7. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 7 ООО «СТК» 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 котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблицах 119– 120 соответственно.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблицах 121– 122

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 123.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК», приведены в таблице 124.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 125 и таблице 126.

Таблица 119. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО № 7 ООО «СТК»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|-------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | газ | 5740,00 | 6250,00 | 6340,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 |
| Всего природный газ | | | 5740,00 | 6250,00 | 6340,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 5740,00 | 6250,00 | 6340,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 | 6630,00 |

Таблица 120. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ЕТО № 7 ООО «СТК»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|-------------|----------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | газ | 5353,00 | 6303,00 | 6393,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 |
| Всего природный газ | | | 5353,00 | 6303,00 | 6393,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 5353,00 | 6303,00 | 6393,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 | 6683,00 |

Таблица 121. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|-------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | газ | 159,59 | 161,23 | 167,46 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 |
| Всего природный газ | | | 159,59 | 161,23 | 167,46 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 |
| Всего уголь | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего мазут | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего ДТ | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего другие виды топлива | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 159,59 | 161,23 | 167,46 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 | 167,40 |

Таблица 122. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|-------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | газ | 171,13 | 159,87 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 |
| Всего природный газ | | | 171,13 | 159,87 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 |
| Всего уголь | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего мазут | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего ДТ | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего другие виды топлива | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 171,13 | 159,87 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 | 166,07 |

Таблица 123. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|-------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | газ | 916,05 | 1007,67 | 1061,68 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 |
| Всего природный газ | | | 916,05 | 1007,67 | 1061,68 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 916,05 | 1007,67 | 1061,68 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 | 1109,84 |

Таблица 124. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО № 7 ООО «СТК»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|-------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | газ | 793,80 | 873,20 | 920,00 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 |
| Всего природный газ | | | 793,80 | 873,20 | 920,00 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 | 961,73 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 125. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК» в отопительный период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | газ | 0,62 | 0,63 | 0,78 | 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 |
| Всего природный газ | | | 0,62 | 0,63 | 0,78 | 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 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 126. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК» в неотапливаемый период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------------|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | газ | 0,19 | 0,21 | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Всего природный газ | | | 0,19 | 0,21 | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 котельным в зоне ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе 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 котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблицах 127 – 128 соответственно.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблицах 129 – 130.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 131.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 132.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе, приведены в таблице 133 и таблице 134.

Таблица 127. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | газ | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 |
| Всего природный газ | | | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 | 1102,00 |

Таблица 128. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------------|----------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | газ | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 |
| Всего природный газ | | | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 | 1222,00 |

Таблица 129. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | газ | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 |
| Всего природный газ | | | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 |
| Всего уголь | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего мазут | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего ДТ | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего другие виды топлива | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 | 193,28 |

Таблица 130. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | газ | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 |
| Всего природный газ | | | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 |
| Всего уголь | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего мазут | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего ДТ | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего другие виды топлива | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 | 174,30 |

Таблица 131. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | газ | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 |
| Всего природный газ | | | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 |

Таблица 132. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | газ | 182,05 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 |
| Всего природный газ | | | 182,05 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 | 182,07 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 133. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе в отопительный период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | 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 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Всего 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 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 134. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе в неотапливаемый период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | 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 | 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 | 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

8.1.9. Расчеты по котельным в зоне ЕТО №9 ООО «АВКО» 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 котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО», приведены в таблицах 135 – Таблица 136 соответственно.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО», приведены в таблицах Таблица 137 – 138.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО», приведены в таблице Таблица 139Таблица 131.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО», приведены в таблицеТаблица 140.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО», приведены в таблице Таблица 141 и таблице 142.

Таблица 135. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|------------------------|-------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО "АВКО" | газ | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 |
| Всего природный газ | | | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 |

Таблица 136. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|------------------------|-------------|----------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО "АВКО" | газ | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 |
| Всего природный газ | | | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 | 1270,00 |

Таблица 137. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|------------------------|-------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО "АВКО" | газ | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 |
| Всего природный газ | | | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 |
| Всего уголь | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего мазут | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего ДТ | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего другие виды топлива | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 |

Таблица 138. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|------------------------|-------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО "АВКО" | газ | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 |
| Всего природный газ | | | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 |
| Всего уголь | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего мазут | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего ДТ | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего другие виды топлива | | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | | | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 | 157,36 |

Таблица 139. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|------------------------|-------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО "АВКО" | газ | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 |
| Всего природный газ | | | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 |

Таблица 140. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------|------------------------|-------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО "АВКО" | газ | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 |
| Всего природный газ | | | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 | 170,86 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 141. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|------------------------|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО "АВКО" | 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 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Всего 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 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 142. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|------------------------|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО "АВКО" | 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 | 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 | 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 перспективным котельным в городском округе Сыктывкар 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 перспективными котельными, приведены в таблицах 143– 144 соответственно.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблицах 145 – 146.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице 147.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице 148.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице 149 и таблице 150.

Таблица 143. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от перспективных котельных

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|--|------|------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югид Чой | газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5536,75 | 11073,49 | 16610,24 | 22146,99 | 27683,73 | 33220,48 | 44293,97 |
| 2 | Котельная Давпон | газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 82222,00 | 162658,87 | 160870,07 | 242247,91 | 241760,12 | 242247,91 | 245175,55 | 244675,13 | 246114,96 | 246584,66 | 244681,15 | 247198,76 | 247668,46 | 244017,25 |
| 3 | БМК "Банбан" | газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7706,19 | 7706,19 | 7706,19 | 7706,19 | 7706,19 | 7706,19 | 7706,19 | 7706,19 | 7706,19 | 7706,19 | 7706,19 |
| Всего природный газ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 82222,00 | 162658,87 | 160870,07 | 249954,09 | 249466,30 | 249954,09 | 252881,74 | 257918,06 | 264894,64 | 270901,09 | 274534,32 | 282588,68 | 288595,13 | 296017,41 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 82222,00 | 162658,87 | 160870,07 | 249954,09 | 249466,30 | 249954,09 | 252881,74 | 257918,06 | 264894,64 | 270901,09 | 274534,32 | 282588,68 | 288595,13 | 296017,41 |

Таблица 144. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективных котельных

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|----------------------------------|------|------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югид Чой | газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5592,11 | 11184,23 | 16776,34 | 22368,46 | 27960,57 | 33552,68 | 44736,91 |
| 2 | Котельная Давпон | газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 83044,22 | 164285,45 | 162478,77 | 244670,39 | 244177,72 | 244670,39 | 247627,31 | 247121,88 | 248576,11 | 249050,51 | 247127,96 | 249670,75 | 250145,15 | 246457,42 |
| 3 | БМК "Банбан" | газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7783,25 | 7783,25 | 7783,25 | 7783,25 | 7783,25 | 7783,25 | 7783,25 | 7783,25 | 7783,25 | 7783,25 | 7783,25 |
| Всего природный газ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 83044,22 | 164285,45 | 162478,77 | 252453,64 | 251960,97 | 252453,64 | 255410,56 | 260497,24 | 267543,59 | 273610,10 | 277279,66 | 285414,57 | 291481,08 | 298977,58 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 83044,22 | 164285,45 | 162478,77 | 252453,64 | 251960,97 | 252453,64 | 255410,56 | 260497,24 | 267543,59 | 273610,10 | 277279,66 | 285414,57 | 291481,08 | 298977,58 |

Таблица 145. 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|--|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югид Чой | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 156,55 | 156,55 | 156,55 | 156,55 | 156,55 | 156,55 | 156,55 |
| 2 | Котельная Давпон | газ | - | - | - | 0,00 | 156,55 | 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 | БМК "Банбан" | газ | - | - | - | - | - | - | 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 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего уголь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего ДТ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего другие виды топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Таблица 146. 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 | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|---|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югид Чой | газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 |
| 2 | Котельная Давпон | 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 | 155,00 | 155,00 | 155,00 |
| 3 | БМК "Банбан" | газ | 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 | 155,00 | 155,00 | 155,00 | 155,00 |
| Всего природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего уголь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего мазут | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего ДТ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего другие виды топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Таблица 147. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, т.у.т | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|---|------|------|------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югид Чой | газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 866,78 | 1733,56 | 2600,33 | 3467,11 | 4333,89 | 5200,67 | 6934,22 |
| 2 | Котельная Давпон | газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25464,25 | 25184,21 | 37923,91 | 37847,55 | 37923,91 | 38382,23 | 38303,89 | 38529,30 | 38602,83 | 38304,83 | 38698,97 | 38772,50 | 38200,90 |
| 3 | БМК "Банбан" | газ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1206,40 | 1206,40 | 1206,40 | 1206,40 | 1206,40 | 1206,40 | 1206,40 | 1206,40 | 1206,40 | 1206,40 | 1206,40 |
| Всего природный газ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25464,25 | 25184,21 | 39130,31 | 39053,95 | 39130,31 | 39588,64 | 40377,07 | 41469,26 | 42409,57 | 42978,35 | 44239,26 | 45179,57 | 46341,53 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25464,25 | 25184,21 | 39130,31 | 39053,95 | 39130,31 | 39588,64 | 40377,07 | 41469,26 | 42409,57 | 42978,35 | 44239,26 | 45179,57 | 46341,53 |

Таблица 148. 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) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|--|------|------|------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югид Чой | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 741,02 | 1482,03 | 2223,05 | 2964,07 | 3705,08 | 4446,10 | 5928,13 |
| 2 | Котельная Давпон | газ | - | - | - | - | 21769,63 | 21530,22 | 32421,52 | 32356,23 | 32421,52 | 32813,34 | 32746,37 | 32939,07 | 33001,93 | 32747,17 | 33084,12 | 33146,98 | 32658,32 |
| 3 | БМК "Банбан" | газ | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1031,37 | 1031,37 | 1031,37 | 1031,37 | 1031,37 | 1031,37 | 1031,37 | 1031,37 | 1031,37 | 1031,37 | 1031,37 |
| Всего природный газ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21769,63 | 21530,22 | 33452,88 | 33387,60 | 33452,88 | 33844,71 | 34518,75 | 35452,47 | 36256,35 | 36742,60 | 37820,57 | 38624,45 | 39617,82 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 другие виды топлива | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 149. 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) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югид Чой | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,31 | 0,60 | 0,89 | 1,18 | 1,47 | 1,76 | 2,33 |
| 2 | Котельная Давпон | газ | - | - | - | - | 6,21 | 6,21 | 9,23 | 9,23 | 9,23 | 9,39 | 9,41 | 9,43 | 9,46 | 9,47 | 9,49 | 9,51 | 9,51 |
| 3 | БМК "Банбан" | газ | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Всего природный газ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,21 | 6,21 | 9,52 | 9,63 | 9,63 | 9,79 | 10,12 | 10,44 | 10,76 | 11,05 | 11,36 | 11,68 | 12,25 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 150. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотапливаемый период

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|------------------------|-------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югид Чой | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,21 | 0,31 | 0,41 | 0,52 | 0,62 | 0,83 |
| 2 | Котельная Давпон | газ | - | - | - | - | 1,01 | 1,01 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,54 | 1,54 | 1,55 | 1,56 | 1,56 | 1,57 | 1,58 | 1,58 |
| 3 | БМК "Банбан" | газ | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Всего природный газ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,01 | 1,01 | 1,53 | 1,58 | 1,58 | 1,62 | 1,73 | 1,84 | 1,96 | 2,06 | 2,18 | 2,29 | 2,50 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего ДТ | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 электроэнергия | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

8.1.11. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения г.о. Сыктывкар

Прогнозные значения расходов условного на выработку тепловой и электрической энергии в городском округе Сыктывкар приведены в таблицах 151.

| № ЕТО | Наименование ЕТО | Вид топлива | Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------|--|----------------|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| | | в % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | ООО "Агро-Тепло" | Природный газ | 16 105,25 | 17 034,07 | 17 535,34 | 17 535,34 | 17 535,34 | 17 808,68 | 19 212,24 | 20 615,79 | 22 019,34 | 23 422,89 | 24 826,45 | 26 230,00 | 27 633,55 | 29 192,46 | 30 670,06 | 32 176,20 | 33 579,76 |
| | | 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 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | в % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | в % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | ДТ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | в % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | Электроэнергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | ООО «Сыктывкарская тепло- вая компания» | Природный газ | 916,05 | 1 007,67 | 1 061,68 | 1 109,84 | 1 109,84 | 1 109,84 | 1 109,84 | 1 109,84 | 1 109,84 | 1 109,84 | 1 109,84 | 1 109,84 | 1 109,84 | 1 109,84 | 1 109,84 | 1 109,84 | 1 109,84 |
| | | 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 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | в % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | в % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | ДТ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | в % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | Электроэнергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | РГУСП «Коми» по племенной работе | Природный газ | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 | 213,00 |
| | | 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 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | в % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | в % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | ДТ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | в % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | Электроэнергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | ООО "АВКО" | Природный газ | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 | 199,84 |
| | | 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 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Итого по г.о. Сыктывкар | | Природный газ | 1 291 254,70 | 1 333 416,42 | 1 406 441,69 | 1 408 001,72 | 1 408 257,76 | 1 409 080,00 | 1 409 024,64 | 1 410 511,31 | 1 412 309,68 | 1 413 643,90 | 1 414 214,09 | 1 414 304,46 | 1 414 200,27 | 1 414 410,74 | 1 414 810,83 | 1 414 052,33 | 1 414 395,05 |
| | | в % | 65,99 | 66,74 | 67,95 | 68,05 | 68,07 | 68,10 | 68,16 | 68,19 | 68,23 | 68,25 | 68,26 | 68,26 | 68,26 | 68,26 | 68,27 | 68,25 | 68,26 |
| | | Уголь | 1 378,59 | 1 491,16 | 1 456,45 | 835,30 | 835,30 | 429,29 | 429,29 | 429,29 | 429,29 | 429,29 | 429,29 | 429,29 | 429,29 | 429,29 | 429,29 | 429,29 | 429,29 |
| | | в % | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,04 | 0,04 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | | Мазут | 11 078,91 | 9 921,92 | 8 877,43 | 7 134,71 | 6 753,77 | 6 414,55 | 4 579,25 | 4 579,25 | 4 192,00 | 4 192,00 | 4 192,00 | 4 192,00 | 4 192,00 | 4 192,00 | 4 192,00 | 4 192,00 | 4 192,00 |
| | | в % | 0,57 | 0,50 | 0,43 | 0,34 | 0,33 | 0,31 | 0,22 | 0,22 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| | | Кора | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 | 145 527,00 |
| | | в % | 7,44 | 7,28 | 7,03 | 7,03 | 7,03 | 7,03 | 7,04 | 7,04 | 7,03 | 7,03 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 | 7,02 |
| | | Черный щелок | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 | 507 566,00 |
| | | в % | 25,94 | 25,40 | 24,52 | 24,53 | 24,53 | 24,53 | 24,55 | 24,54 | 24,52 | 24,50 | 24,50 | 24,50 | 24,50 | 24,49 | 24,49 | 24,50 | 24,50 |
| | | ДТ | 7,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | в % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | Электроэнергия | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | в % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии, по состоянию на начало 2024 г. приведены в таблице 152.

Таблица 152. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии

| № п/п | Наименование котельной | Тип | Вид топлива | Резервное топливо | Аварийное топливо |
|--|--|-----------|--|-------------------|-------------------|
| Источники комбинированной выработки энергии | | | | | |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | ТЭЦ | газ/кородревесные отапки/черный ще-лок | мазут/газ | нет |
| Котельные | | | | | |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» | | | | | |
| 2 | Горбольница | котельная | газ | нет | нет |
| 3 | №1 | котельная | газ | нет | нет |
| 4 | Центральная (В. Макса-ковка) | котельная | газ | нет | нет |
| 5 | Спецшкола | котельная | газ | нет | нет |
| 6 | №4 | котельная | мазут | нет | нет |
| 7 | Мехлесхоз | котельная | мазут | нет | нет |
| 8 | Выльтыдор | котельная | мазут | нет | нет |
| 9 | Лемью | котельная | мазут | нет | нет |
| 10 | Центральная (Сед-кыркеш) | котельная | мазут | нет | нет |
| 11 | Аэропорт | котельная | мазут | нет | нет |
| 12 | Больница | котельная | уголь | нет | нет |
| 13 | Трехозерка | котельная | уголь | нет | нет |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | |
| 14 | Нижний Чов | котельная | газ | нет | ДТ |
| 15 | Чит 1 | котельная | газ | нет | нет |
| 16 | Чит 2 | котельная | газ | нет | нет |
| 17 | Чит 3 | котельная | газ | нет | нет |
| 18 | Сысольское шоссе, 17/3 | котельная | газ | нет | нет |
| 19 | Стахановская 17/1 | котельная | газ | нет | нет |
| 20 | Михайловская 19 стр.1 | котельная | газ | нет | нет |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | |
| 21 | ЦВК | котельная | газ | мазут | нет |
| 22 | Винзавод | котельная | газ | нет | нет |
| 23 | Орбита | котельная | газ | нет | нет |
| 24 | Кутузова | котельная | газ | нет | нет |
| 25 | Госопытная | котельная | газ | нет | нет |
| 26 | Больничный Городок | котельная | газ | нет | нет |
| 27 | Оранжерея | котельная | газ | нет | нет |
| 28 | Рыбцех | котельная | мазут | нет | нет |
| 29 | Нижний Чов | котельная | уголь | нет | нет |
| 30 | Верхний Чов | котельная | газ | нет | нет |
| 31 | Кочпон | котельная | газ | нет | нет |
| 32 | РММТ | котельная | газ | нет | нет |
| 33 | ФАН | котельная | мазут | нет | нет |
| 34 | Школьная | котельная | газ | нет | нет |
| 35 | Серова | котельная | газ | нет | нет |
| ЕТО № 5 АО «Комитекс» | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | котельная | газ | мазут | нет |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | |

| № п/п | Наименование котельной | Тип | Вид топлива | Резервное топливо | Аварийное топливо |
|--|---|-----------|-------------|-------------------|-------------------|
| 37 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | котельная | газ | нет | СУГ |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | |
| 38 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | котельная | газ | нет | нет |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | |
| 39 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | котельная | газ | нет | нет |
| ЕТО №9 ООО «АВКО» | | | | | |
| 40 | Котельная ООО «АВКО» | котельная | газ | нет | нет |

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

В таблице 153 приведены данные по виду топлива, значению низшей теплоты сгорания топлива и доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии в городском округе Сыктывкар.

Таблица 153. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Доля сжигаемого топлива, ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-----------------------------------|--------------|------------------------------|--------|--------|---|--|--------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | газ | 0,5969 | 0,6101 | 0,6218 | 0,6217 | 0,6218 | 0,6218 | 0,6218 | 0,6219 | 0,6219 | 0,6219 | 0,6219 | 0,6219 | 0,6219 | 0,6219 | 0,6218 | 0,6218 | 0,6218 |
| | | мазут | 0,0026 | 0,0025 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 | 0,0024 |
| | | кора | 0,0892 | 0,0863 | 0,0837 | 0,0837 | 0,0837 | 0,0837 | 0,0837 | 0,0837 | 0,0837 | 0,0837 | 0,0837 | 0,0837 | 0,0837 | 0,0837 | 0,0837 | 0,0837 | 0,0837 |
| | | черный щелок | 0,3113 | 0,3011 | 0,2921 | 0,2921 | 0,2921 | 0,2920 | 0,2920 | 0,2920 | 0,2920 | 0,2920 | 0,2920 | 0,2920 | 0,2920 | 0,2920 | 0,2920 | 0,2920 | 0,2920 |
| ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 2 | №1 | газ/мазут | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | газ/мазут | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 4 | Спецшкола | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 5 | №4 | мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | газ | - | - | - | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 6 | Мехлесхоз | мазут | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | газ | - | - | - | - | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 7 | Вильтыдор | мазут | 1,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | газ | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 8 | Лемью | мазут | 1,0 | 1,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | газ | - | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | мазут | 1,0 | 1,0 | 1,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | газ | - | - | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 10 | Аэропорт | мазут | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | уголь | 1,0 | 1,0 | 1,0 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | газ | - | - | - | - | - | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| | | уголь | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Нижний Чов | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 2 | Чит 1 | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 3 | Чит 2 | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 4 | Чит 3 | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 5 | Сысольское шоссе, 17/3 | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 6 | Стахановская, 17/1 | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 7 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ЦВК | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| | | мазут | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Винзавод | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную проимышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Орбита | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 4 | Кутузова | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 5 | Госопытная | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 6 | Больничный Городок | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 7 | Оранжерея | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Рыбцех | мазут | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | газ | - | - | - | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 9 | Н. Чов | уголь | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | газ | - | - | - | - | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 10 | Верхний Чов | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 11 | Кочпон | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 12 | РММТ | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 13 | ФАН | мазут | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | ДТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 14 | Школьная | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 15 | Серова | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |

| № п/п | Наименование котельной | Вид топлива | Доля сжигаемого топлива, ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-------------|------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО №5 АО «Комитекс» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| ЕТО №6 ООО "Агро-Тепло" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная ООО "АВКО" | газ | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Перспективные источники теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная Югид Чой | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 2 | Котельная Давпон | газ | - | - | - | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 3 | БМК "Банбан" | газ | - | - | - | - | - | - | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в г.о. Сыктывкар на перспективный период 2024 – 2039 гг. будет оставаться природный газ.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Исходя из структуры топливного баланса г.о. Сыктывкар, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии в перспективном периоде 2024 – 2039 гг.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

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.

9.1.1. ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз»

Мероприятия на источниках тепловой энергии в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.2. ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах без НДС, запланированных для строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии объектов ЕТО № 2, приведены в таблице 154.

9.1.3. ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

Мероприятия на источниках тепловой энергии в актуализированной схеме

теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.4. ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах без НДС, запланированных для строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии объектов ЕТО № 4, приведены в таблице 155.

9.1.5. ЕТО № 5 АО «Комитекс»

Мероприятия на источниках тепловой энергии в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.6. ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»

Мероприятия на источниках тепловой энергии в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.7. ЕТО № 7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»

Мероприятия на источниках тепловой энергии в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.8. ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе

Мероприятия на источниках тепловой энергии в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.1. ЕТО № 9 ООО «АВКО»

Мероприятия на источниках тепловой энергии в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.1.2. ЕТО не определено

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии объектов ЕТО не определено, приведены в таблице 156.

Таблица 154. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис», с НДС, тыс. руб.

| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Источник инвести- ций |
|---|---------------|---|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------------------|
| | | | A | 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 | A+15 | A+16 | |
| Проекты ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов | 002.01.00.000 | "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | тыс. руб. | 54 844,78 | 77 990,28 | 175 132,96 | 78 141,03 | 45 842,74 | 200 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 54 844,78 | 132 835,06 | 307 968,02 | 386 109,05 | 431 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | - |
| Источники инвестиций, в том числе: | | тыс. руб. | 54 844,78 | 77 990,28 | 175 132,96 | 78 141,03 | 45 842,74 | 200 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Собственные средства, в том числе: | | тыс. руб. | 45 703,98 | 0,00 | 145 944,13 | 65 117,53 | 38 202,28 | 166 666,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Амортизация | | 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прибыль, направленная 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Собственные средства | | тыс. руб. | 45 703,98 | 0,00 | 145 944,13 | 65 117,53 | 38 202,28 | 166 666,67 | 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Заемные средства | | тыс. руб. | 0,00 | 64 991,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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. | 9 140,80 | 12 998,38 | 29 188,83 | 13 023,51 | 7 640,46 | 33 333,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прочие (НДС) | | тыс. руб. | 9 140,80 | 12 998,38 | 29 188,83 | 13 023,51 | 7 640,46 | 33 333,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 002.01.01.000 | Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 54 844,78 | 77 990,28 | 175 132,96 | 78 141,03 | 45 842,74 | 200 000,00 | 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. | 54 844,78 | 132 835,06 | 307 968,02 | 386 109,05 | 431 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | 631 951,79 | - |
| Подгруппа проектов | 002.01.01.001 | Строительство модульной газовой котельной в п.Седькырекш с переключением потребителей котельной "Больница" на новую котельную | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 175 132,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собственные средства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 175 132,96 | 175 132,96 | 175 132,96 | 175 132,96 | 175 132,96 | 175 132,96 | 175 132,96 | 175 132,96 | 175 132,96 | 175 132,96 | 175 132,96 | 175 132,96 | 175 132,96 | 175 132,96 | 175 132,96 | |
| Подгруппа проектов | 002.01.01.002 | Строительство модульной газовой котельной в п. Вильты | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Стоимость проектов | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Источник инвестиций |
|--|---------------|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------------------|
| | | А | А+1 | А+2 | А+3 | А+4 | А+5 | А+6 | А+7 | А+8 | А+9 | А+10 | А+11 | А+12 | А+13 | А+14 | А+15 | А+16 | |
| 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.000 | Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 40 728,52 | 65 848,47 | 118 661,17 | 220 577,07 | 84 778,17 | 119 553,55 | 107 232,20 | 256 740,09 | 130 464,06 | 135 289,29 | 139 624,54 | 132 247,57 | 184 480,65 | 115 051,44 | 147 074,46 | 206 026,24 | 188 665,31 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 40 728,52 | 106 576,99 | 225 238,16 | 445 815,23 | 530 593,41 | 650 146,95 | 757 379,15 | 1 014 119,25 | 1 144 583,31 | 1 279 872,61 | 1 419 497,15 | 1 551 744,72 | 1 736 225,37 | 1 851 276,81 | 1 998 351,27 | 2 204 377,51 | 2 393 042,82 | - |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.010 | Техническое перевооружение к.а. №12 ЦБК СТС с заменой верхней половины труб фронтного экрана, труб стояков и змеевиков конвективной части | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 38 893,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | 38 893,86 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.011 | Модернизация к.а. №7 ЦБК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 19 297,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | 19 297,30 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.012 | Реконструкция кровли блока №2 ЦБК СТС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 28 324,80 | 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 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | 28 324,80 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.013 | Модернизация к.а. №1 кот. Госопытная СТС с заменой конвективной части | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 1 280,69 | 2 508,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 1 280,69 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | 3 788,87 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.014 | Модернизация площадок хранения центрального склада СТС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 553,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | 553,96 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.015 | Оптимизация собственных нужд ЦБК СТС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 888,00 | 4 356,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 888,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | 5 244,00 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.016 | Модернизация объектов тепловых сетей СТС ПС и ОС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19 944,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19 944,00 | 19 944,00 | 19 944,00 | 19 944,00 | 19 944,00 | 19 944,00 | 19 944,00 | 19 944,00 | 19 944,00 | 19 944,00 | 19 944,00 | 19 944,00 | 19 944,00 | 19 944,00 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.017 | Модернизация к.а. №11 ЦБК СТС с заменой конвективной части, заднего экрана | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 900,00 | 40 925,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 900,00 | 41 825,17 | 41 825,17 | 41 825,17 | 41 825,17 | 41 825,17 | 41 825,17 | 41 825,17 | 41 825,17 | 41 825,17 | 41 825,17 | 41 825,17 | 41 825,17 | 41 825,17 | 41 825,17 | 41 825,17 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.018 | Модернизация к.а. №8 ЦБК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 1 017,60 | 0,00 | 30 600,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 1 017,60 | 1 017,60 | 31 617,60 | 31 617,60 | 31 617,60 | 31 617,60 | 31 617,60 | 31 617,60 | 31 617,60 | 31 617,60 | 31 617,60 | 31 617,60 | 31 617,60 | 31 617,60 | 31 617,60 | 31 617,60 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.019 | Модернизация пожарной сигнализации ЦБК СТС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 999,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 999,98 | 4 999,98 | 4 999,98 | 4 999,98 | 4 999,98 | 4 999,98 | 4 999,98 | 4 999,98 | 4 999,98 | 4 999,98 | 4 999,98 | 4 999,98 | 4 999,98 | 4 999,98 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.020 | Реконструкция ГРП-1 ЦБК СТС | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 44 400,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | 44 400,00 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.021 | Модернизация котлов КВГ-4-115 котельной Серова | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 540,00 | 24 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 540,00 | 24 540,00 | 24 540,00 | 24 540,00 | 24 540,00 | 24 540,00 | 24 540,00 | 24 540,00 | 24 540,00 | 24 540,00 | 24 540,00 | 24 540,00 | 24 540,00 | 24 540,00 | 24 540,00 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.022 | Модернизация подогревателей мазута ст.№2 и 3 мазутоносной №1 ЦБК | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 3 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | 3 000,00 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.023 | Модернизация котлов Е-1/9 котельной Рыбцех | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 4 140,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.024 | Модернизация котлов Е-1/9 котельной Фан | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 4 140,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | 4 140,00 | |

| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Источник инвестиций |
|--|---------------|---|-----------|-----------|-----------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------------------|------------------------|
| | | | A | 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 | A+15 | A+16 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.025 | Модернизация к.а. №4 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 600,00 | 31 200,00 | 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 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 600,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | 31 800,00 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.026 | Модернизация пожарной сигнализации на объектах Сыктывкарских сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 4 800,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | 4 800,00 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.027 | Модернизация пожарной сигнализации ЦВК для нужд Сыктывкарских тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 6 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | 6 000,00 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.028 | Аварийное освещения путей эвакуации на объектах Сыктывкарских тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 5 760,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | 5 760,00 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.029 | Модернизация коллектора (Т1, Ду800) за котлами блока №1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 625,00 | 22 039,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 625,00 | 22 664,62 | 22 664,62 | 22 664,62 | 22 664,62 | 22 664,62 | 22 664,62 | 22 664,62 | 22 664,62 | 22 664,62 | 22 664,62 | 22 664,62 | 22 664,62 | 22 664,62 | 22 664,62 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.030 | Модернизация коллектора (Т1, Ду600) за котлами блока №2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 625,00 | 24 879,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 625,00 | 25 504,08 | 25 504,08 | 25 504,08 | 25 504,08 | 25 504,08 | 25 504,08 | 25 504,08 | 25 504,08 | 25 504,08 | 25 504,08 | 25 504,08 | 25 504,08 | 25 504,08 | 25 504,08 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.031 | Реконструкция водопроводных сетей по территории ЦВК | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 625,00 | 10 816,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 625,00 | 11 441,99 | 11 441,99 | 11 441,99 | 11 441,99 | 11 441,99 | 11 441,99 | 11 441,99 | 11 441,99 | 11 441,99 | 11 441,99 | 11 441,99 | 11 441,99 | 11 441,99 | 11 441,99 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.032 | Модернизация головных задвижек Ду600 блока №1 (6 штук) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 760,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6 760,62 | 6 760,62 | 6 760,62 | 6 760,62 | 6 760,62 | 6 760,62 | 6 760,62 | 6 760,62 | 6 760,62 | 6 760,62 | 6 760,62 | 6 760,62 | 6 760,62 | 6 760,62 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.033 | Модернизация АИИСТИКУ Сыктывкарские ТС | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 250,00 | 20 281,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 250,00 | 21 531,85 | 21 531,85 | 21 531,85 | 21 531,85 | 21 531,85 | 21 531,85 | 21 531,85 | 21 531,85 | 21 531,85 | 21 531,85 | 21 531,85 | 21 531,85 | 21 531,85 | 21 531,85 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.034 | Мероприятия поддержания на котельных (без эффектов) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 12 912,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 114 963,34 | 107 232,20 | 157 444,82 | 130 464,06 | 135 289,29 | 139 624,54 | 132 247,57 | 184 480,65 | 115 051,44 | 147 074,46 | 206 026,24 | 188 665,31 | Собствен-ные сред-ства | |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 12 912,59 | 12 912,59 | 12 912,59 | 12 912,59 | 127 875,94 | 235 108,14 | 392 552,96 | 523 017,02 | 658 306,31 | 797 930,85 | 930 178,43 | 1 114 659,08 | 1 229 710,51 | 1 376 784,97 | 1 582 811,22 | 1 771 476,53 | | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.035 | Реконструкция котельной "Серова" с установкой доп.котла и увеличением диаметра сети | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 67 627,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 67 627,98 | 67 627,98 | 67 627,98 | 67 627,98 | 67 627,98 | 67 627,98 | 67 627,98 | 67 627,98 | 67 627,98 | 67 627,98 | 67 627,98 | 67 627,98 | 67 627,98 | 67 627,98 | 67 627,98 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.036 | Перевод котельной "Рыбцех" с мазута на природный газ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 39 080,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 39 080,13 | 39 080,13 | 39 080,13 | 39 080,13 | 39 080,13 | 39 080,13 | 39 080,13 | 39 080,13 | 39 080,13 | 39 080,13 | 39 080,13 | 39 080,13 | 39 080,13 | 39 080,13 | 39 080,13 | |
| Подгруппа проектов | 004.01.04.037 | Модернизация котельной "Орбита" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 590,20 | 0,00 | 99 295,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Собствен-ные сред-ства |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 4 590,20 | 4 590,20 | 103 885,48 | 103 885,48 | 103 885,48 | 103 885,48 | 103 885,48 | 103 885,48 | 103 885,48 | 103 885,48 | 103 885,48 | 103 885,48 | 103 885,48 | |

Примечание: указан объем инвестиций в случае перехода г.о. Сыктывкар в ценовую зону теплоснабжения

Таблица 156. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО не определено, без НДС, тыс. руб.

| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Источник инвестиций |
|---|---------------|----------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------------------|
| | | | 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 | A+15 | A+16 | A+17 | A+18 | |
| Группа проектов | 009.01.00.000 | "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 58 005,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость 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 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | - |
| Источники инвестиций, в том числе: | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 58 005,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Собственные средства, в том числе: | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 48 338,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Амортизация | | 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 48 338,07 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |

| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Источник инвестиций |
|---|--|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|------------------------------|
| | | | 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 | A+15 | A+16 | A+17 | A+18 | |
| 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Фонд национального благосостояния | | 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прочие источники, в том числе: | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 667,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прочие (НДС) | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 667,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов 009.01.01.000 | | 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 | 58 005,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | - |
| Подгруппа проектов 009.01.01.001 | | Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 58 005,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подключе- ние |
| Всего стоимость группы проектов накоп- ленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | 58 005,69 | |
| Подгруппа проектов 009.01.02.000 | | 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накоп- ленным 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов 009.01.03.000 | | Техническое перевооружение 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накоп- ленным 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов 009.01.04.000 | | 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накоп- ленным 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 | 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.

9.2.1. ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз»

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для строительства, реконструкции или технического перевооружения тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз», приведены в таблице 157.

9.2.2. ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для строительства, реконструкции или технического перевооружения тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», приведены в таблице 158.

9.2.3. ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии объектов ЕТО № 4, приведены в таблице 159.

9.2.4. ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии объектов ЕТО № 4, приведены в таблице 160.

9.2.5. ЕТО № 5 АО «Комитекс»

Мероприятия на источниках тепловой энергии в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.2.6. ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии объектов ЕТО № 6, приведены в таблице 161.

9.2.7. ЕТО № 7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»

Объемы инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии объектов ЕТО № 7, приведены в таблице 162.

9.2.8. ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе

Мероприятия на источниках тепловой энергии в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

9.2.9. ЕТО не определено

Мероприятия на источниках тепловой энергии в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

Таблица 157. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз», с НДС, тыс. руб.

| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Источник инве- стиций |
|---|---------------|--|-----------|-----------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------|
| | | | A | 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 | A+15 | A+16 | |
| Проекты ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа проектов | 001.02.00.000 | Тепловые сети и сооружения на них | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | тыс. руб. | 31 219,89 | 31 260,96 | 391 821,29 | 263 010,80 | 651 948,73 | 323 597,23 | 318 357,84 | 367 202,75 | 346 915,09 | 366 971,89 | 346 104,27 | 359 948,44 | 374 346,38 | 389 320,24 | 404 893,05 | 421 088,77 | 437 932,32 | - |
| Всего стоимость проектов накопленным итоном | | тыс. руб. | 31 219,89 | 62 480,85 | 454 302,14 | 717 312,94 | 1 369 261,67 | 1 692 858,90 | 2 011 216,74 | 2 378 419,49 | 2 725 334,58 | 3 092 306,47 | 3 438 410,74 | 3 798 359,18 | 4 172 705,57 | 4 562 025,80 | 4 966 918,85 | 5 388 007,61 | 5 825 939,93 | - |
| Источники инвестиций, в том числе: | | тыс. руб. | 31 219,89 | 31 260,96 | 391 821,29 | 263 010,80 | 651 948,73 | 323 597,23 | 318 357,84 | 367 202,75 | 346 915,09 | 366 971,89 | 346 104,27 | 359 948,44 | 374 346,38 | 389 320,24 | 404 893,05 | 421 088,77 | 437 932,32 | - |
| Собственные средства, в том числе: | | тыс. руб. | 26 016,57 | 26 050,80 | 326 517,74 | 219 175,67 | 543 290,61 | 269 664,36 | 265 298,20 | 306 002,29 | 289 095,91 | 305 809,90 | 288 420,23 | 299 957,04 | 311 955,32 | 324 433,53 | 337 410,87 | 350 907,31 | 364 943,60 | - |
| Амортизация | | тыс. руб. | 26 016,57 | 4 633,00 | 10 714,40 | 0,00 | 157 082,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Плата за подключение | | тыс. руб. | 0,00 | 21 417,80 | 0,00 | 0,00 | 158 265,32 | 32 603,96 | 18 755,38 | 49 597,76 | 22 435,20 | 28 482,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прибыль направляемая на инвестиции | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 105 077,56 | 0,00 | 0,00 | 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 | 210 725,78 | 219 175,67 | 227 942,69 | 237 060,40 | 246 542,82 | 256 404,53 | 266 660,71 | 277 327,14 | 288 420,23 | 299 957,04 | 311 955,32 | 324 433,53 | 337 410,87 | 350 907,31 | 364 943,60 | - |
| 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Заемные 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Прочие источники, в том числе: | | тыс. руб. | 5 203,31 | 5 210,16 | 65 303,55 | 43 835,13 | 108 658,12 | 53 932,87 | 53 059,64 | 61 200,46 | 57 819,18 | 61 161,98 | 57 684,05 | 59 991,41 | 62 391,06 | 64 886,71 | 67 482,17 | 70 181,46 | 72 988,72 | - |
| Прочие (НДС) | | тыс. руб. | 5 203,31 | 5 210,16 | 65 303,55 | 43 835,13 | 108 658,12 | 53 932,87 | 53 059,64 | 61 200,46 | 57 819,18 | 61 161,98 | 57 684,05 | 59 991,41 | 62 391,06 | 64 886,71 | 67 482,17 | 70 181,46 | 72 988,72 | - |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.000 | Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 25 701,36 | 0,00 | 0,00 | 189 918,38 | 39 124,75 | 22 506,46 | 59 517,31 | 26 922,24 | 34 179,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 25 701,36 | 25 701,36 | 25 701,36 | 215 619,74 | 254 744,49 | 277 250,95 | 336 768,26 | 363 690,49 | 397 869,81 | 397 869,81 | 397 869,81 | 397 869,81 | 397 869,81 | 397 869,81 | 397 869,81 | 397 869,81 | - |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.001 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 76 190,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 76 190,17 | 76 190,17 | 76 190,17 | 76 190,17 | 76 190,17 | 76 190,17 | 76 190,17 | 76 190,17 | 76 190,17 | 76 190,17 | 76 190,17 | 76 190,17 | 76 190,17 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.002 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 022,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 20 022,11 | 20 022,11 | 20 022,11 | 20 022,11 | 20 022,11 | 20 022,11 | 20 022,11 | 20 022,11 | 20 022,11 | 20 022,11 | 20 022,11 | 20 022,11 | 20 022,11 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.003 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18 562,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 18 562,36 | 18 562,36 | 18 562,36 | 18 562,36 | 18 562,36 | 18 562,36 | 18 562,36 | 18 562,36 | 18 562,36 | 18 562,36 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.004 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14 889,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14 889,26 | 14 889,26 | 14 889,26 | 14 889,26 | 14 889,26 | 14 889,26 | 14 889,26 | 14 889,26 | 14 889,26 | 14 889,26 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.005 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13 840,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13 840,35 | 13 840,35 | 13 840,35 | 13 840,35 | 13 840,35 | 13 840,35 | 13 840,35 | 13 840,35 | 13 840,35 | 13 840,35 | 13 840,35 | 13 840,35 | 13 840,35 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.006 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 265,25 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 265,25 | 11 265,25 | 11 265,25 | 11 265,25 | 11 265,25 | 11 265,25 | 11 265,25 | 11 265,25 | 11 265,25 | 11 265,25 | 11 265,25 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.007 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 403,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 8 403,14 | 8 403,14 | 8 403,14 | 8 403,14 | 8 403,14 | 8 403,14 | 8 403,14 | 8 403,14 | 8 403,14 | 8 403,14 | 8 403,14 | 8 403,14 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.008 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 039,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 039,01 | 11 039,01 | 11 039,01 | 11 039,01 | 11 039,01 | 11 039,01 | 11 039,01 | 11 039,01 | 11 039,01 | 11 039,01 | 11 039,01 | 11 039,01 | 11 039,01 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.009 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 244,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25 244,77 | 25 244,77 | 25 244,77 | 25 244,77 | 25 244,77 | 25 244,77 | 25 244,77 | 25 244,77 | 25 244,77 | 25 244,77 | 25 244,77 | 25 244,77 | 25 244,77 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.010 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19 627,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 19 627,38 | 19 627,38 | 19 627,38 | 19 627,38 | 19 627,38 | 19 627,38 | 19 627,38 | 19 627,38 | 19 627,38 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.011 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 905,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 905,46 | 12 905,46 | 12 905,46 | 12 905,46 | 12 905,46 | 12 905,46 | 12 905,46 | 12 905,46 | 12 905,46 | 12 905,46 | 12 905,46 | 12 905,46 | |

| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Источник инве- стиций |
|---|---------------|--|-----------|-----------|------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------|
| | | | A | 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 | A+15 | A+16 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.012 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17 816,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 17 816,14 | 17 816,14 | 17 816,14 | 17 816,14 | 17 816,14 | 17 816,14 | 17 816,14 | 17 816,14 | 17 816,14 | 17 816,14 | 17 816,14 | 17 816,14 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.013 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 994,90 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 994,90 | 12 994,90 | 12 994,90 | 12 994,90 | 12 994,90 | 12 994,90 | 12 994,90 | 12 994,90 | 12 994,90 | 12 994,90 | 12 994,90 | 12 994,90 | 12 994,90 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.014 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21 237,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21 237,95 | 21 237,95 | 21 237,95 | 21 237,95 | 21 237,95 | 21 237,95 | 21 237,95 | 21 237,95 | 21 237,95 | 21 237,95 | 21 237,95 | 21 237,95 | 21 237,95 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.015 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 241,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 11 241,21 | 11 241,21 | 11 241,21 | 11 241,21 | 11 241,21 | 11 241,21 | 11 241,21 | 11 241,21 | 11 241,21 | 11 241,21 | 11 241,21 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.016 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 349,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 9 349,13 | 9 349,13 | 9 349,13 | 9 349,13 | 9 349,13 | 9 349,13 | 9 349,13 | 9 349,13 | 9 349,13 | 9 349,13 | 9 349,13 | 9 349,13 | 9 349,13 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.017 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28 619,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28 619,64 | 28 619,64 | 28 619,64 | 28 619,64 | 28 619,64 | 28 619,64 | 28 619,64 | 28 619,64 | 28 619,64 | 28 619,64 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.018 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 032,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 032,98 | 12 032,98 | 12 032,98 | 12 032,98 | 12 032,98 | 12 032,98 | 12 032,98 | 12 032,98 | 12 032,98 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.019 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 335,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 12 335,32 | 12 335,32 | 12 335,32 | 12 335,32 | 12 335,32 | 12 335,32 | 12 335,32 | 12 335,32 | 12 335,32 | 12 335,32 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.020 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 14 551,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| 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 | 14 551,93 | 14 551,93 | 14 551,93 | 14 551,93 | 14 551,93 | 14 551,93 | 14 551,93 | 14 551,93 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.021 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 75 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 7 330,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | 7 330,21 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.022 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 76 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 13 610,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | 13 610,23 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.01.023 | Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 77 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 4 760,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Плата за подклю- чение |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 0,00 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | 4 760,93 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.02.000 | Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | - |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.000 | Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 31 219,89 | 0,00 | 252 870,93 | 263 010,80 | 273 531,23 | 284 472,48 | 295 851,38 | 307 685,44 | 319 992,86 | 332 792,57 | 346 104,27 | 359 948,44 | 374 346,38 | 389 320,24 | 404 893,05 | 421 088,77 | 437 932,32 | - |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 31 219,89 | 31 219,89 | 284 090,82 | 547 101,62 | 820 632,86 | 1 105 105,34 | 1 400 956,72 | 1 708 642,16 | 2 028 635,01 | 2 361 427,58 | 2 707 531,85 | 3 067 480,30 | 3 441 826,68 | 3 831 146,91 | 4 236 039,96 | 4 657 128,73 | 5 095 061,04 | - |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.024 | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 6 ТК 2-7(ул. Ст. Борисова, д. 4) до тепловой камеры ТКМ 11 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 7 701,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.025 | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 12 ТК-1* до спорткомплекса "Бумажник" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 7 701,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | 7 701,19 | |
| Подгруппа проектов | 001.02.03.026 | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 6ТК 7-3 до ж/дома № 12 по ул. Комарова | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Источник инве- стиций |
|---|--|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|--------------------------|
| | | | A | 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 | A+15 | A+16 | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 552,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | 552,78 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.027 | | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 6ТК 7-3 до ж/дома № 14 по ул. Комарова | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 652,89 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | 652,89 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.028 | | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 6ТК 7-3 до ж/дома № 8 по ул. Комарова | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 4 962,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | 4 962,42 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.029 | | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 6ТК 7-3 до ж/дома № 4 по ул. Комарова | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 759,55 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | 759,55 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.030 | | Замена участка тепловой сети Ухтинское шоссе, 32/3 (магистральный трубопровод Ду 600 мм) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 5 674,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | 5 674,64 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.031 | | Замена участка тепловой сети от тепловой камеры 12 ТК4 до ж/дома по ул. Мира, 26 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 276,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | 276,00 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.032 | | Замена участка тепловой сети ул. Мира, 27/1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 115,81 | 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 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | 115,81 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.033 | | Разработка проектно-сметной документации на строительство перемычки между жилыми домами Школьный переулок, 15 и Школьный переулок, 5 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 187,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | 187,68 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.034 | | Замена насосного агрегата на насосной подкачивания ул. Мира, 70 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 120,01 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | 120,01 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.035 | | Ремонт трубопровода ХВС Ухтинское шоссе, 32/3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 28,43 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | 28,43 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.036 | | Ремонт тепловой сети ул. Быковского, 4, 14, 12, 16, 5; ул. Боровая, 3, 5; ул. Калинина, 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 55,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | 55,92 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.037 | | Ремонт тепловой сети ул. Весенняя, 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 22,02 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.038 | | Ремонт тепловой сети ул. Емавльская, 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 37,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | 37,66 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.039 | | Ремонт тепловой сети ул. Славы, 18 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 40,28 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | 40,28 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.040 | | Ремонт тепловой сети пр. Бумажников, 29 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 30,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | 30,08 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.041 | | Ремонт тепловой сети ул. Менделеева, 27 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 1,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | | тыс. руб. | 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 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | |
| Подгруппа проектов 001.02.03.042 | | Ремонт тепловой сети пр. Бумажников, 53Г и 53Д | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 122,01 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Амортизация |

| Стоимость проектов | | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Источник инвестиций |
|--|---------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|---------------------|
| | | | A | 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 | A+15 | A+16 | |
| Подгруппа проектов | 007.02.08.000 | Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей. | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | - |

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

В разработанной схеме теплоснабжения мероприятия по изменению 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 разработанной схеме теплоснабжения перевод потребителей с открытой на закрытую схему ГВС признан нецелесообразным.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Результаты расчетов показателей экономической эффективности для Варианта 1 приведены в таблице 163, для варианта 2 - в таблице Таблица-164.

В вариантах 1 и 2 рассмотрены 3 сценария переключения тепловых нагрузок котельной «Аэропорт».

Результаты расчетов показателей экономической эффективности для Сценария № 2 (переключение потребителей котельной «Аэропорт» на новую БМК «Банбан» и на котельную «ЦВК») приведены в таблице Таблица 165, для Сценария № 1 (переключение потребителей котельной «Аэропорт» на котельную «Школьная» и на котельную «ЦВК») - в таблице Таблица 166, для Сценария № 3 – в таблице 167.

На основании приведенных данных можно сделать вывод, что Сценарий № 2 обладает лучшими показателями эффективности и рекомендуется к реализации. Переключение потребителей котельной «Аэропорт» на новую БМК «Банбан» и на котельную «ЦВК» обеспечит рост надежности теплоснабжения потребителей, а также повысит эффективность производства и транспорта тепловой энергии в системе теплоснабжения закрываемой котельной «Аэропорт».

Таблица 165. Расчет экономической эффективности Сценария № 2

| Наименование | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|---|-----------|-------------|------|------|------|------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Переключение потребителей котельной «Аэропорт» на новую БМК «Банбан» и на котельную «ЦБК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прирост нагрузки в динамике | Гкал/ч | | | | | | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Прирост выработки | тыс. Гкал | | | | | | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 |
| Прирост потери | тыс. Гкал | | | | | | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | | | | | | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 |
| Инвестиции, с НДС | тыс. руб. | | | | | | 204 270,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| выручка | тыс. руб. | | | | | | 16 457,78 | 17 116,09 | 17 800,74 | 18 512,77 | 19 253,28 | 20 023,41 | 20 824,34 | 21 657,32 | 22 523,61 | 23 424,55 | 24 361,54 | 25 336,00 |
| условно-переменные затраты | тыс. руб. | | | | | | 16 047,67 | 16 200,11 | 16 355,06 | 16 512,57 | 16 672,68 | 16 835,43 | 17 000,87 | 17 169,04 | 17 339,98 | 17 513,74 | 17 690,37 | 17 869,91 |
| стоимость подключения без учета налога на прибыль | 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 |
| прибыль | тыс. руб. | | | | | | 328,09 | 732,79 | 1 156,54 | 1 600,15 | 2 064,47 | 2 550,38 | 3 058,78 | 3 590,63 | 4 146,91 | 4 728,65 | 5 336,94 | 5 972,87 |
| амортизация | тыс. руб. | | | | | | 6 809,01 | 6 809,01 | 6 809,01 | 6 809,01 | 6 809,01 | 6 809,01 | 6 809,01 | 6 809,01 | 6 809,01 | 6 809,01 | 6 809,01 | 6 809,01 |
| ИТОГО Денежный поток проекта | тыс. руб. | | | | | | 7 137,09 | 7 541,79 | 7 965,54 | 8 409,16 | 8 873,48 | 9 359,39 | 9 867,79 | 10 399,63 | 10 955,91 | 11 537,66 | 12 145,94 | 12 781,88 |
| ИТОГО дисконтированный денежный поток проекта | тыс. руб. | | | | | | 7 137,09 | 6 252,26 | 5 474,45 | 4 791,16 | 1 641,19 | 4 420,77 | 3 863,96 | 3 375,93 | 2 948,41 | 2 574,06 | 2 246,44 | 1 959,84 |
| Ставка дисконтирования | % | 20,63% | | | | | | | | | | | | | | | | |
| NPV | тыс. руб. | -123 539,58 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| IRR | % | -5,99% | | | | | | | | | | | | | | | | |
| срок окупаемости простой | лет | 15,62 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| срок окупаемости дисконтированный | лет | 21,36 | | | | | | | | | | | | | | | | |

Таблица 166. Расчет экономической эффективности Сценария № 1

| Наименование | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|---|-----------|---|------|------|------|------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Переключение потребителей котельной «Аэропорт» на котельную «Школьная» и на котельную «ЦБК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прирост выработки | тыс. Гкал | | | | | | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 |
| Прирост потери | тыс. Гкал | | | | | | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | | | | | | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 |
| Инвестиции, с НДС | тыс. руб. | | | | | | 239 123,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| прирост выручки | тыс. руб. | | | | | | 16 294,83 | 16 946,63 | 17 624,49 | 18 329,47 | 19 062,65 | 19 825,16 | 20 618,16 | 21 442,89 | 22 300,60 | 23 192,63 | 24 120,33 | 25 085,15 |
| прирост затрат (условно-переменные) + амортизация | тыс. руб. | | | | | | 18 049,33 | 18 215,62 | 18 384,66 | 18 556,49 | 18 731,15 | 18 908,70 | 19 089,18 | 19 272,63 | 19 459,11 | 19 648,67 | 19 841,35 | 20 037,22 |
| стоимость подключения без учета налога на прибыль | 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 |
| прибыль, за вычетом налогов | тыс. руб. | | | | | | -1 403,59 | -1 015,20 | -608,14 | -181,62 | 265,20 | 733,16 | 1 223,19 | 1 736,21 | 2 273,20 | 2 835,17 | 3 423,18 | 4 038,34 |
| амортизация | тыс. руб. | | | | | | 7 970,78 | 7 970,78 | 7 970,78 | 7 970,78 | 7 970,78 | 7 970,78 | 7 970,78 | 7 970,78 | 7 970,78 | 7 970,78 | 7 970,78 | 7 970,78 |
| ИТОГО Денежный поток проекта | тыс. руб. | | | | | | 6 567,19 | 6 955,58 | 7 362,64 | 7 789,16 | 8 235,98 | 8 703,94 | 9 193,97 | 9 706,99 | 10 243,98 | 10 805,95 | 11 393,96 | 12 009,12 |
| ИТОГО дисконтированный денежный поток проекта | тыс. руб. | | | | | | 6 567,19 | 5 766,29 | 5 060,10 | 4 437,91 | 1 523,28 | 4 111,18 | 3 600,12 | 3 151,09 | 2 756,81 | 2 410,82 | 2 107,36 | 1 841,36 |
| Ставка дисконтирования | % | 20,63% | | | | | | | | | | | | | | | | |
| NPV | тыс. руб. | -155 936,00 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| IRR | % | в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не рассматривается | | | | | | | | | | | | | | | | |
| срок окупаемости простой | лет | 18,00 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| срок окупаемости дисконтированный | лет | 22,5 | | | | | | | | | | | | | | | | |

Таблица 167. Расчет экономической эффективности Сценария № 3

| Наименование | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|--|-----------|---|------|------|------|------|------------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Переключение потребителей котельной «Аэропорт» на новую БМК «Аэропорт» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Прирост нагрузки в дина-мике | Гкал/ч | | | | | | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Прирост выработки | тыс. Гкал | | | | | | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 | 8,1813 |
| Прирост потери | тыс. Гкал | | | | | | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 | 3,2306 |
| Полезный отпуск | тыс. Гкал | | | | | | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 | 4,9507 |
| Инвестиции, с НДС | тыс. руб. | | | | | | 241 030,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| выручка | тыс. руб. | | | | | | 10 385,43 | 10 800,84 | 11 232,88 | 11 682,19 | 12 149,48 | 12 635,46 | 13 140,88 | 13 666,51 | 14 213,17 | 14 781,70 | 15 372,97 | 15 987,89 |
| условно-переменные за-траты | тыс. руб. | | | | | | 10 723,97 | 11 474,65 | 12 277,87 | 13 137,32 | 14 056,93 | 15 040,92 | 16 093,78 | 17 220,35 | 18 425,77 | 19 715,58 | 21 095,67 | 22 572,37 |
| условно-постоянные затраты | тыс. руб. | | | | | | 9 072,88 | 9 114,42 | 9 157,63 | 9 202,56 | 9 249,29 | 9 297,89 | 9 348,43 | 9 400,99 | 9 455,66 | 9 512,51 | 9 571,64 | 9 633,13 |
| стоимость подключения без учета налога на прибыль | тыс. руб. | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| прибыль | тыс. руб. | | | | | | -9 411,42 | -9 788,23 | -10 202,62 | -10 657,69 | -11 156,74 | -11 703,35 | -12 301,34 | -12 954,83 | -13 668,26 | -14 446,39 | -15 294,34 | -16 217,61 |
| амортизация | тыс. руб. | | | | | | 8 034,34 | 8 034,34 | 8 034,34 | 8 034,34 | 8 034,34 | 8 034,34 | 8 034,34 | 8 034,34 | 8 034,34 | 8 034,34 | 8 034,34 | 8 034,34 |
| ИТОГО Денежный поток про-екта | тыс. руб. | | | | | | -1 377,08 | -1 753,89 | -2 168,28 | -2 623,35 | -3 122,40 | -3 669,01 | -4 267,00 | -4 920,49 | -5 633,92 | -6 412,05 | -7 260,00 | -8 183,27 |
| ИТОГО дисконтированный денежный поток проекта | тыс. руб. | | | | | | -1 377,08 | -1 454,00 | -1 490,19 | -1 494,67 | -577,50 | -1 733,00 | -1 670,84 | -1 597,29 | -1 516,17 | -1 430,53 | -1 342,77 | -1 254,74 |
| Ставка дисконтирования | % | 20,63 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| NPV | тыс. руб. | -217 797,29 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| IRR | % | В связи с тем, что NPVотрицателен на протяжении всего рассматриваемого периода, IRR не рассчитывается | | | | | | | | | | | | | | | | |
| срок окупаемости простой | лет | 23,81 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| срок окупаемости дисконти-рованный | лет | 30,48 | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

Фактические капитальные вложения в реализацию мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения (2023 г.) приведены в таблице 168.

Таблица 168. Перечень выполненных мероприятий на тепловых сетях за 2023 г.

| № мероприятия из утвержденной схемы теплоснабжения | Источник теплоснабжения | Наименование мероприятия | План капитальных вложений в утвержденной схеме теплоснабжения, тыс. руб. с НДС | Факт капитальных вложений за 2023, тыс. руб. с НДС | Примечание |
|--|-------------------------|--|--|--|-------------------------|
| СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | |
| 004.01.04.011 | ЦВК | Техническое перевооружение к.а. №12 ЦВК СТС с заменой верхней половины труб фронтального экрана, труб стояков и змеевиков конвективной части | 38 688,0 | 38 893,9 | Выполнено |
| 004.01.04.012 | ЦВК | Реконструкция ж.д. тупика СТС | 9 584,5 | 0 | - |
| 004.01.04.013 | ЦВК | Установка конденсационного экономайзера с глубокой утилизацией тепла уходящих газов на блоке №1 ЦВК | 82 200,0 | 0 | - |
| 004.01.04.014 | ЦВК | Оптимизация собственных нужд ЦВК СТС | 895,2 | 0 | Перенесено на 2024-2025 |
| 004.01.04.015 | - | Модернизация площадок хранения центрального склада СТС | 2 160,0 | 554,0 | Выполнено |
| 004.01.04.016 | ЦВК | Модернизация к.а. №7 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет) | 365,0 | 0 | Перенесено на 2024 г. |
| 004.01.04.019 | ЦВК | Реконструкция кровли блока №2 ЦВК СТС | 720,0 | 0 | Перенесено на 2024 г. |
| 004.01.04.020 | Госопытная | Модернизация к/а ТВГ-8М ст. №1 Госопытная | 552,0 | 1 280,7 | Выполнено |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис» | | | | | |
| 002.01.01.002 | Вильтыдор | Строительство модульной газовой котельной в п. Вильтыдор с последующим закрытием существующей котельной | 54 844,8 | 54 844,8 | Выполнено |

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

10.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 169.

Таблица 169. Реестр систем теплоснабжения на территории г.о. Сыктывкар по состоянию на 2024 год

| № системы теплоснабжения | Наименование источника теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации |
|--------------------------|---------------------------------------|--|---|
| 1 | ТЭЦ | АО «СЛПК» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| | | ЭМУП «Жилкомхоз» | Тепловые сети |
| 2 | Горбольница | МУП «Жилкомслужбы» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 3 | №1 | МУП «Жилкомслужбы» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 3 | №4 | МУП «Жилкомслужбы» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 4 | Центральная (В. Максаковка) | МУП «Жилкомслужбы» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 5 | Спецшкола | МУП «Жилкомслужбы» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 6 | Мехлесхоз | МУП «Жилкомслужбы» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 7 | Выльтыдор | МУП «Жилкомслужбы» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 8 | Лемью | МУП «Жилкомслужбы» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | МУП «Жилкомслужбы» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 10 | Аэропорт | МУП «Жилкомслужбы» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 11 | Больница | МУП «Жилкомслужбы» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 12 | Трехозерка | МУП «Жилкомслужбы» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 13 | Нижний Чов | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 14 | Чит 1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 15 | Чит 2 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 16 | Чит 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 33 | Стахановская, 17/1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 34 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. |
| | | МОУ СОШ №9 | Тепловые сети |

| № системы теплоснабжения | Наименование источника теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации |
|--------------------------|---------------------------------------|--|---|
| 18 | ЦВК | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| | | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Тепловые сети |
| 18 | Орбита | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 18 | Кутузова | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 18 | Больничный Городок | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 18 | Оранжевая | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 19 | Винзавод | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. |
| 20 | Госопытная | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 21 | Рыбцех | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 22 | Н. Чов | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 23 | Верхний Чов | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 24 | Кочпон | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 25 | РММТ | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 26 | ФАН | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 27 | Школьная | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 28 | Серова | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |

| № системы теплоснабжения | Наименование источника теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации |
|--------------------------|--|--|---|
| 29 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | АО «Комитекс» | Источник тепловой энергии. |
| | | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Тепловые сети |
| | | ООО «Коми дорожная компания» | Тепловые сети |
| 30 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | ООО "Агро-Тепло" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| | | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Тепловые сети |
| 31 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |
| 32 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | РГУСП «Коми» по племенной работе | Источник тепловой энергии. |
| | | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Тепловые сети |
| 35 | Котельная ООО "АВКО" | ООО "АВКО" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети |

10.2. 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:

1) система теплоснабжения – это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

2) 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 - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций г.о. Сыктывкара. 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:

1) 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;

2) размер собственного капитала теплоснабжающей организации;

3) 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 г.о. Сыктывкара 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 г.о. Сыктывкаре, 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 г.о. Сыктывкара 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 г.о. Сыктывкара.

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.

При разработке схемы теплоснабжения был проведен анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения. С учетом данных изменений в таблице 170 приведен проект реестра единых теплоснабжающих организаций по состоянию на 2023 год, предлагаемый к утверждению.

Таблица 170. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Сыктывкар по состоянию на 2023 год

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|--------------------|---|
| 1 | ТЭЦ | АО «Монди СЛПК» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 1 | ЭМУП «Жилкомхоз» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| | | ЭМУП «Жилкомхоз» | Тепловые сети | | | |
| 2 | Горбольница | МУП «Жилкомуслуги» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 3 | №1 | МУП «Жилкомуслуги» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 3 | №4 | МУП «Жилкомуслуги» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 4 | Центральная (В. Максаковка) | МУП «Жилкомуслуги» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 5 | Спецшкола | МУП «Жилкомуслуги» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|--------------------|---|
| | | | | | | в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 6 | Мехлесхоз | МУП «Жилкомсервис» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 2 | МУП «Жилкомсервис» | 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) |
| 7 | Вильтыдор | МУП «Жилкомсервис» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 2 | МУП «Жилкомсервис» | 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) |
| 8 | Лемью | МУП «Жилкомсервис» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 2 | МУП «Жилкомсервис» | 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) |
| 9 | Центральная (Седькыкеш) | МУП «Жилкомсервис» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 2 | МУП «Жилкомсервис» | 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) |
| 10 | Аэропорт | МУП «Жилкомсервис» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 2 | МУП «Жилкомсервис» | 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) |
| 11 | Больница | МУП «Жилкомсервис» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 2 | МУП «Жилкомсервис» | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|-----------------------------|---|
| | | | | | | тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 12 | Трехозерка | МУП «Жилкомуслуги» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 13 | Нижний Чов | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 14 | Чит 1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 15 | Чит 2 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 16 | Чит 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (тепловые сетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|---------------------------------|---|
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 33 | Стахановская, 17/1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 34 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| | | МОУ СОШ №9 | Тепловые сети | | | |
| 18 | ЦВК | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| | | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Тепловые сети | | | |
| | Орбита | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | | | |
| | Кутузова | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | | | |
| | Больничный Городок | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | | | |
| | Оранжерея | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | | | |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|---------------------------------|---|
| 19 | Винзавод | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 20 | Госопытная | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 21 | Рыбцех | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 22 | Н. Чов | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 23 | Верхний Чов | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 24 | Кочпон | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 25 | РММТ | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|---------------------------------------|---|
| 26 | ФАН | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 27 | Школьная | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 28 | Серова | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 29 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | АО «Комитекс» | Источник тепловой энергии. | 5 | АО «Комитекс» | 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) |
| | | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Тепловые сети | | | |
| | | ООО «Коми дорожная компания» | Тепловые сети | | | |
| 30 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | ООО «Пригородный» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 6 | ООО «Пригородный» | 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) |
| | | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Тепловые сети | | | |
| 31 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 7 | ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | 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) |
| 32 | Котельная РГУСП «Коми» | РГУСП «Коми» по племенной работе | Источник тепловой энергии. | 8 | РГУСП «Коми» | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|---------------------|---|
| | по племенной работе | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Тепловые сети | | по племенной работе | 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) |
| 35 | Котельная ООО "АВКО" | ООО "АВКО" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 9 | ООО "АВКО" | 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) |

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

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:

1) система теплоснабжения — это совокупность источников тепловой энергии и теплopotребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

2) 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 — подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций г.о. Сыктывкар. 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:

1) 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;

2) размер собственного капитала теплоснабжающей организации;

3) способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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, 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 г.о. Сыктывкар 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 города.

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.

При разработке схемы теплоснабжения был проведен анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО, произошедших за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения. С учетом данных изменений в таблице 171 приведен проект реестра единых теплоснабжающих организаций по состоянию на 2024 год, предлагаемый к утверждению.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории г.о. Сыктывкар приведен в таблице 172.

Таблица 171. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Сыктывкар по состоянию на 2024 год

[illegible]

| № 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 | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|---|---|
| | | | | | | тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 15 | Чит 2 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 16 | Чит 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 33 | Стахановская, 17/1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 34 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Источник тепловой энергии. | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| | | МОУ СОШ №9 | Тепловые сети | | | |
| 18 | ЦВК | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| | | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Тепловые сети | | | |
| | Орбита | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | | | |
| | Кутузова | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | | | |
| | Больничный Городок | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | | | |
| | Оранжерея | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | | | |
| 19 | Винзавод | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 20 | Госопытная | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 21 | Рыбцех | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 22 | Н. Чов | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |

| № 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 | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|---|---|
| 23 | Верхний Чов | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 24 | Кочпон | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 25 | РММТ | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 26 | ФАН | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 27 | Школьная | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 28 | Серова | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитепло-энерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 29 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | АО «Комитекс» | Источник тепловой энергии. | 5 | АО «Комитекс» | 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) |
| | | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Тепловые сети | | | |
| | | ООО «Коми дорожная компания» | Тепловые сети | | | |
| 30 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | ООО "Агро-Тепло" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 6 | ООО "Агро-Тепло" | 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) |
| | | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Тепловые сети | | | |
| 31 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 7 | ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | 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) |
| 32 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | РГУСП «Коми» по племенной работе | Источник тепловой энергии. | 8 | РГУСП «Коми» по племенной работе | 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) |
| | | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Тепловые сети | | | |
| 35 | Котельная ООО "АВКО" | ООО "АВКО" | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | 9 | ООО "АВКО" | 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) |

Таблица 172. Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

| № 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, млн. 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 | 1 285,0 | АО «СЛПК» | 48 087,8 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 863,3 | Заявка ЭМУП «Жилкомхоз» №120 от 14.07.2014 | 1 | ЭМУП «Жилкомхоз» | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| | | - | ЭМУП «Жилкомхоз» | 114,1 | Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 10 962,1 | | | | |
| 2 | Горбольница | 2,9 | МУП «Жилкомуслуги» | 8,4 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 25,0 | Заявка отсутствует | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 3 | №1 | 14,0 | МУП «Жилкомуслуги» | 8,4 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 542,8 | Заявка отсутствует | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 3 | №4 | 3,9 | МУП «Жилкомуслуги» | 8,4 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 70,2 | Заявка отсутствует | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 4 | Центральная (В. Максаковка) | 22,3 | МУП «Жилкомуслуги» | 8,4 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 350,4 | Заявка отсутствует | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 5 | Спецшкола | 2,4 | МУП «Жилкомуслуги» | 8,4 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 12,7 | Заявка отсутствует | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 6 | Мехлесхоз | 2,2 | МУП «Жилкомуслуги» | 8,4 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 9,5 | Заявка отсутствует | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 7 | Вильтыдор | 2,4 | МУП «Жилкомуслуги» | 8,4 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 23,4 | Заявка отсутствует | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |

| № 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, млн. 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 |
|--------------------------|---|---|--|--|---|---|----------------------------|--|---------------------|-----------------------------|---|
| 8 | Лемью | 2,3 | МУП «Жилкомуслуги» | 8,4 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 35,6 | Заявка отсутствует | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 9 | Центральная (Сед-кыркещ) | 3,7 | МУП «Жилкомуслуги» | 8,4 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 42,6 | Заявка отсутствует | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 10 | Аэропорт | 5,5 | МУП «Жилкомуслуги» | 8,4 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 160,2 | Заявка отсутствует | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 11 | Больница | 1,6 | МУП «Жилкомуслуги» | 8,4 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 16,0 | Заявка отсутствует | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 12 | Трехозерка | 1,0 | МУП «Жилкомуслуги» | 8,4 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 37,1 | Заявка отсутствует | 2 | МУП «Жилкомуслуги» | 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) |
| 13 | Нижний Чов | 10,8 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 49,7 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 170,2 | Заявка отсутствует | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 14 | Чит 1 | 1,1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 49,7 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 1,8 | Заявка отсутствует | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 15 | Чит 2 | 1,6 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 49,7 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 2,8 | Заявка отсутствует | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |

| № 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, млн. 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 |
|--------------------------|---|---|--|--|---|---|----------------------------|--|---------------------|--|---|
| 16 | Чит 3 | 2,5 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 49,7 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 16,8 | Заявка отсутствует | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | 4,0 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 49,7 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 8,7 | Заявка отсутствует | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 33 | Стахановская, 17/1 | 0,4 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 49,7 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 0,5 | Заявка отсутствует | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| 34 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | 1,8 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 49,7 | Источник тепловой энергии. | Владеет на праве хозяйственного ведения | - | Заявка отсутствует | 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 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) |
| | | - | МОУ СОШ №9 | - | Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 2,0 | Заявка отсутствует | | | |
| 18 | ЦВК | 501,0 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 17 145,9 | Заявка СТС филиала "Коми" ПАО "Т Плюс" №211/3944 от 10.07.2014 | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| | | - | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 80,5 | Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 2,6 | | | | |
| | Орбита | 36,0 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 508,3 | | | | |
| | Кутузова | 3,1 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 86,4 | | | | |
| | Больничный Городок | 25,0 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 594,0 | | | | |
| | Оранжерея | 14,6 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 213,8 | | | | |
| 19 | Винзавод | 11,3 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. | Владеет на праве собственности | - | Заявка СТС филиала "Коми" ПАО "Т Плюс" №211/3944 от 10.07.2014 | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 20 | Госопытная | 9,0 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 98,1 | Заявка СТС филиала "Коми" ПАО "Т Плюс" | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей |

| № 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, млн. 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 |
|--------------------------|---|---|--|--|---|---|----------------------------|--|---------------------|--|---|
| | | | | | | | | №211/3944 от 10.07.2014 | | – СТС «Комитеплоэнерго» | зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 21 | Рыбцех | 1,0 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 11,8 | Заявка СТС филиала "Коми" ПАО "Т Плюс" №211/3944 от 10.07.2014 | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 22 | Н. Чов | 0,6 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 11,7 | Заявка СТС филиала "Коми" ПАО "Т Плюс" №211/3944 от 10.07.2014 | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 23 | Верхний Чов | 8,1 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 202,3 | Заявка СТС филиала "Коми" ПАО "Т Плюс" №211/3944 от 10.07.2014 | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 24 | Кочпон | 13,9 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 801,3 | Заявка СТС филиала "Коми" ПАО "Т Плюс" №211/3944 от 10.07.2014 | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 25 | РММТ | 6,4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 55,6 | Заявка СТС филиала "Коми" ПАО "Т Плюс" №211/3944 от 10.07.2014 | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 26 | ФАН | 1,8 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 16,3 | Заявка СТС филиала "Коми" ПАО "Т Плюс" №211/3944 от 10.07.2014 | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 27 | Школьная | 10,4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 310,6 | Заявка СТС филиала "Коми" ПАО "Т Плюс" №211/3944 от 10.07.2014 | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 28 | Серова | 7,4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 262,4 | Заявка СТС филиала "Коми" ПАО "Т Плюс" №211/3944 от 10.07.2014 | 4 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 |
| 29 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | 58,0 | АО «Комитекс» | 1 129,4 | Источник тепловой энергии. | Владеет на праве собственности | - | Заявка отсутствует | 5 | АО «Комитекс» | 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 |
| | | - | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 80,5 | Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 529,6 | | | | |

| № 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, млн. 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 |
|--------------------------|---|---|--|--|---|---|----------------------------|--|---------------------|---------------------------------------|---|
| | | - | ООО «Коми дорожная компания» | 68,1 | Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 153,9 | | | | деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 30 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | 120,0 | ООО "Агро-Тепло" | 480,1 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве аренды | 596,0 | Заявка отсутствует | 6 | ООО "Агро-Тепло" | 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) |
| | | - | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | 80,5 | Тепловые сети | Владеет на праве хозяйственного ведения | 34,7 | | | | |
| 31 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | 4,3 | ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | 1,8 | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 27,1 | Заявка отсутствует | 7 | ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | 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) |
| 32 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | 2,6 | РГУСП «Коми» по племенной работе | 39,1 | Источник тепловой энергии. | Владеет на праве собственности | - | Заявка отсутствует | 8 | РГУСП «Коми» по племенной работе | 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) |
| | | - | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 135 006,3 | Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 10,9 | | | | |
| 35 | Котельная ООО "АВКО" | 0,6 | ООО "АВКО" | - | Источник тепловой энергии. Тепловые сети | Владеет на праве собственности | 5,2 | Заявка отсутствует | 9 | ООО "АВКО" | 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) |

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

Заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана теплоснабжающими организациями: ООО «СЕВЕРЭНЕРГОПРОМ», СТС ОАО «ТГК-9» Коми.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

10.5.1. Зоны ответственности ЕТО

Перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения по состоянию на 2024 г., приведен в таблице 173.

Таблица 173. Реестр систем теплоснабжения

| № системы теплоснабжения | Наименование источника теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения |
|--------------------------|--|--|
| 1 | ТЭЦ | АО «СЛПК» ЭМУП «Жилкомхоз» |
| 2 | Горбольница | МУП «Жилкомуслуги» |
| 3 | №1 | МУП «Жилкомуслуги» |
| 3 | №4 | МУП «Жилкомуслуги» |
| 4 | Центральная (В. Максаковка) | МУП «Жилкомуслуги» |
| 5 | Спецшкола | МУП «Жилкомуслуги» |
| 6 | Мехлесхоз | МУП «Жилкомуслуги» |
| 7 | Вильтыдор | МУП «Жилкомуслуги» |
| 8 | Лемью | МУП «Жилкомуслуги» |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | МУП «Жилкомуслуги» |
| 10 | Аэропорт | МУП «Жилкомуслуги» |
| 11 | Больница | МУП «Жилкомуслуги» |
| 12 | Трехозерка | МУП «Жилкомуслуги» |
| 13 | Нижний Чов | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» |
| 14 | Чит 1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» |
| 15 | Чит 2 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» |
| 16 | Чит 3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» |
| 33 | Стахановская, 17/1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» |
| 34 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» МОУ СОШ №9 |
| 18 | ЦВК | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» |
| 18 | Орбита | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 18 | Кутузова | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 18 | Больничный Городок | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 18 | Оранжерея | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 19 | Винзавод | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 20 | Госопытная | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 21 | Рыбцех | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 22 | Н. Чов | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 23 | Верхний Чов | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 24 | Кочпон | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 25 | РММТ | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 26 | ФАН | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 27 | Школьная | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 28 | Серова | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 29 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | АО «Комитекс» МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» |

| № системы теплоснабжения | Наименование источника теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения |
|--------------------------|--|--|
| | | АО «Коми дорожная компания» |
| 30 | Котельная по адресу: ул. Тен-тюковская, д. 425 | ООО «Агро-Тепло» МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» |
| 31 | Котельная по адресу: ул. Панаева, 1/2 | ООО «Сыктывкарская тепловая компания» |
| 32 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | РГУСП «Коми» по племенной работе СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» |
| 35 | Котельная ООО "АВКО" | ООО "АВКО" |

10.5.2. Зона действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз»

10.5.2.1. Зона действия ТЭЦ АО «СЛПК»

ТЭЦ АО «СЛПК» расположена по адресу: пр. Бумажников, 2. Зона действия ТЭЦ показана на рисунке 16.

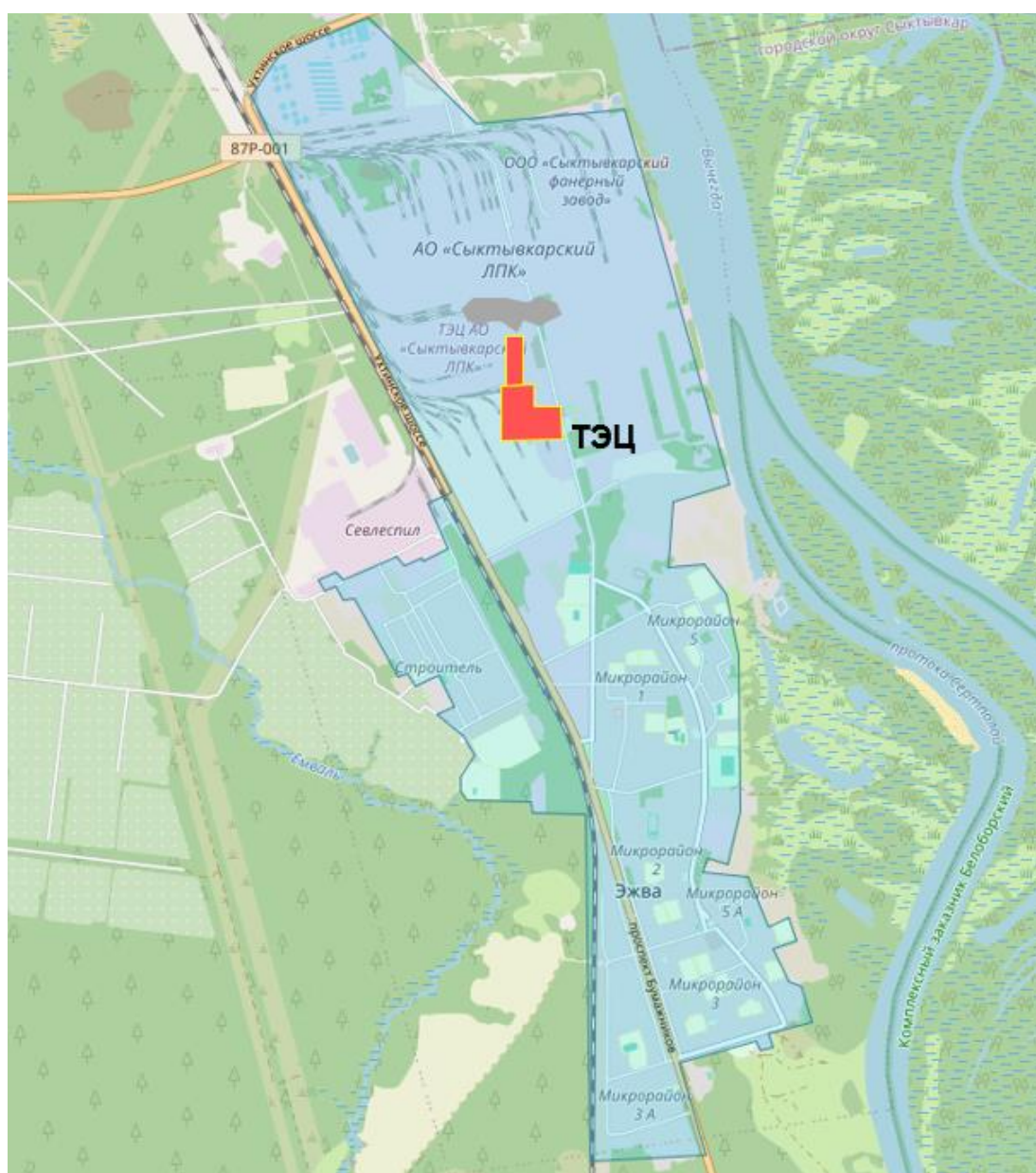


Рисунок 16. Зона действия ТЭЦ АО «СЛПК»

10.5.3. Зона действия источников теплоснабжения в зоне

деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис»

10.5.3.1. Зона действия котельной Горбольница

Котельная Горбольница расположена по адресу: п. Краснозатонский, Новичимское шоссе, 36. Зона действия котельной Горбольница показана на рисунке 17.

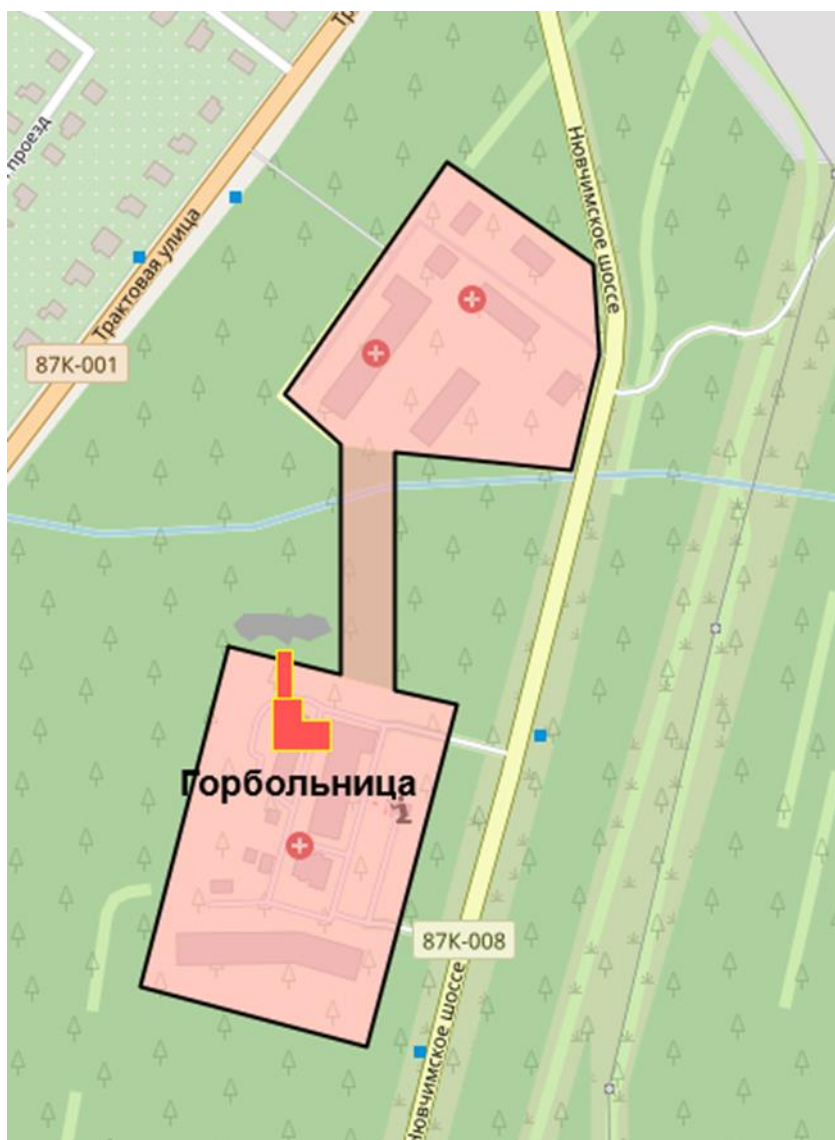


Рисунок 17. Зона действия котельной Горбольница

10.5.3.2. Зона действия котельной №1

Котельная №1 расположена по адресу: п. Краснозатонский, ул. Речная, 9. Зона действия котельной №1 показана на рисунке 18.

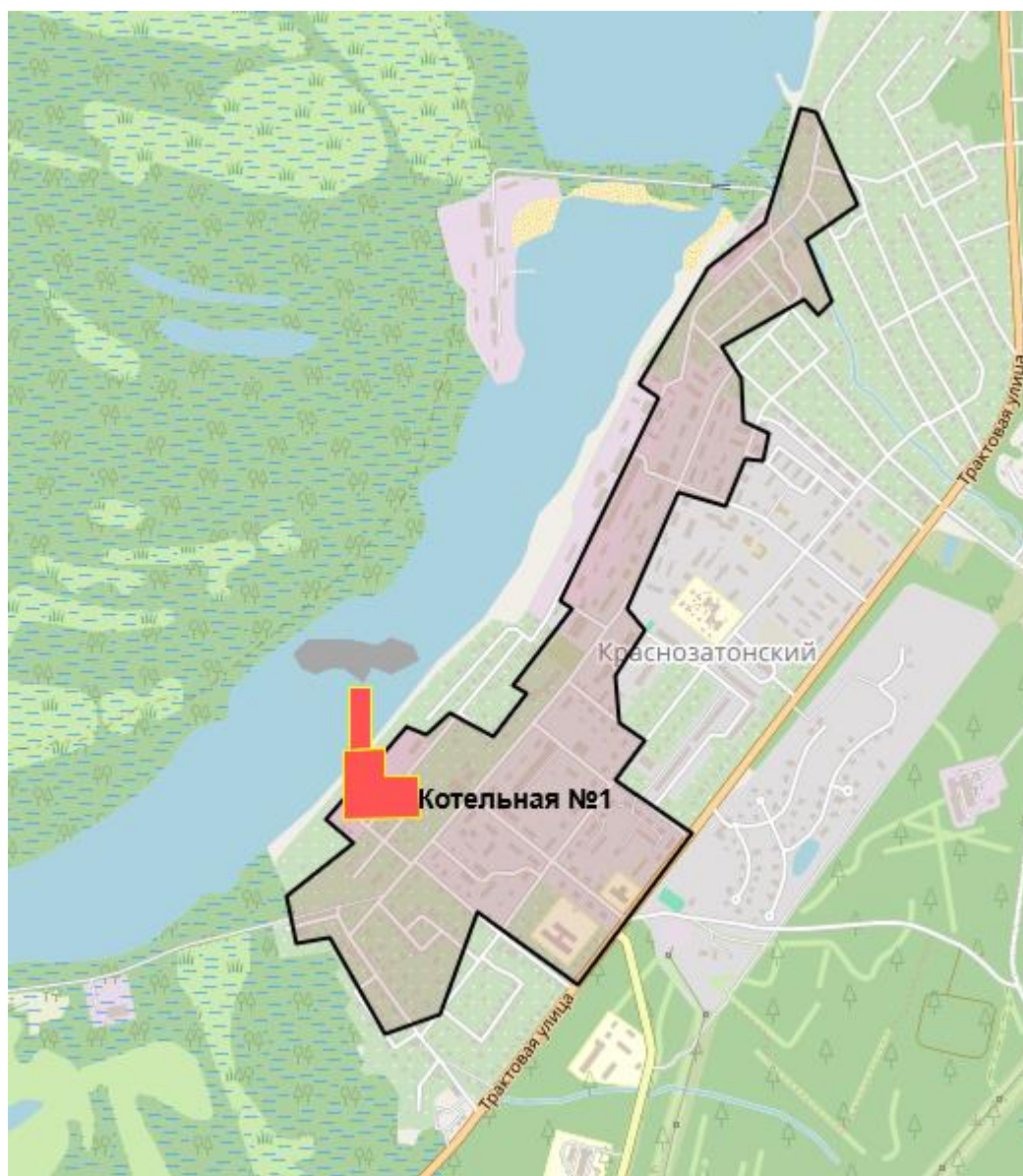


Рисунок 18. Зона действия котельной №1

10.5.3.3. Зона действия котельной Центральная (В. Максаковка)

Котельная Центральная (В. Максаковка) расположена по адресу: п. В. Максаковка, ул. Снежная, 37. Зона действия котельной Центральная (В. Максаковка) показана на рисунке 19.

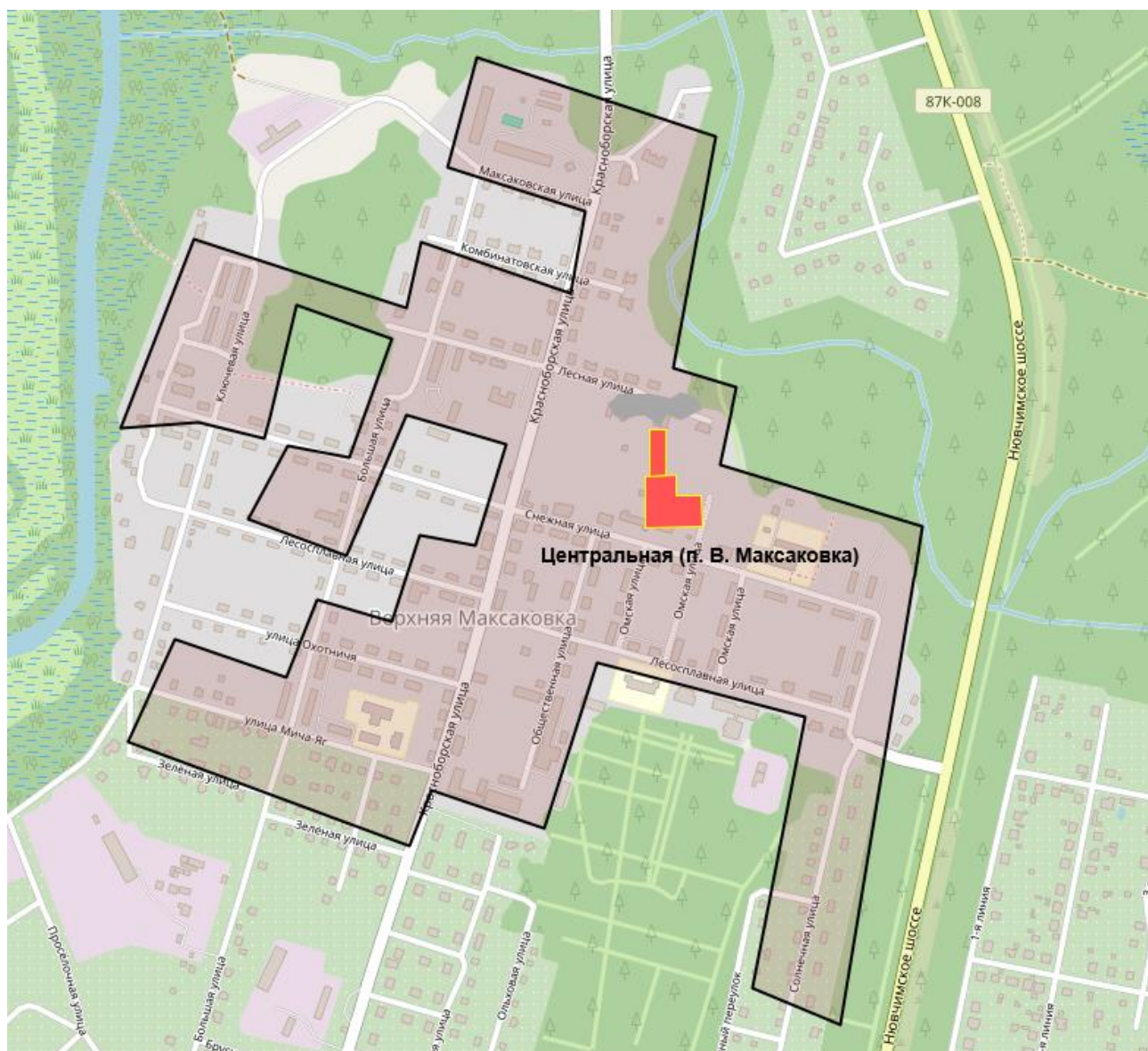


Рисунок 19. Зона действия котельной Центральная (В. Максаковка)

10.5.3.4. Зона действия котельной Спецшкола

Котельная Спецшкола расположена по адресу: п. В. Максаковка, ул. Снежная, 37. Зона действия котельной Спецшкола показана на рисунке 20.

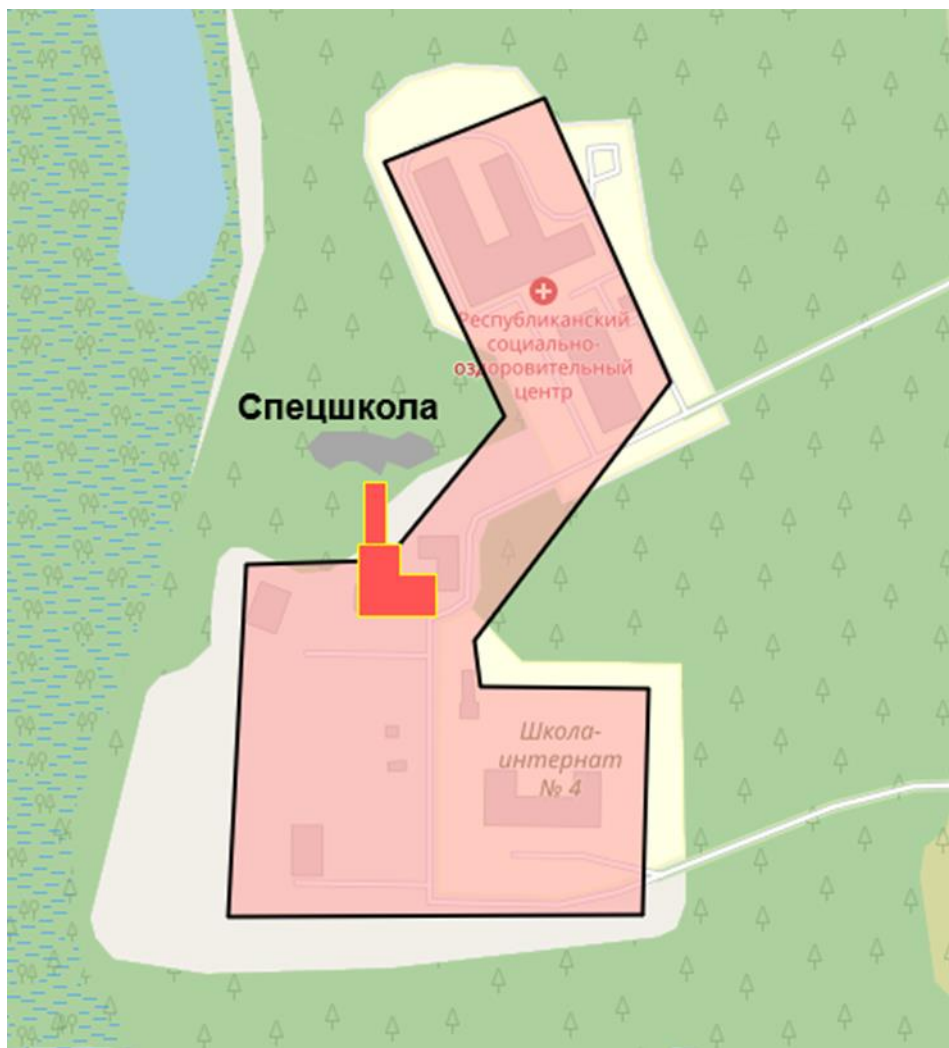


Рисунок 20. Зона действия котельной Спецшкола

10.5.3.5. Зона действия котельной №4

Котельная №4 расположена по адресу: п. Краснозатонский ул. Ломоносова, 47/1. Зона действия котельной №4 показана на рисунке 21.



Рисунок 21. Зона действия котельной №4

10.5.3.6. Зона действия котельной Мехлесхоз

Котельная Мехлесхоз расположена по адресу: п. Краснозатонский, ул. Извилистая, 29. Зона действия котельной Мехлесхоз показана на рисунке 22.

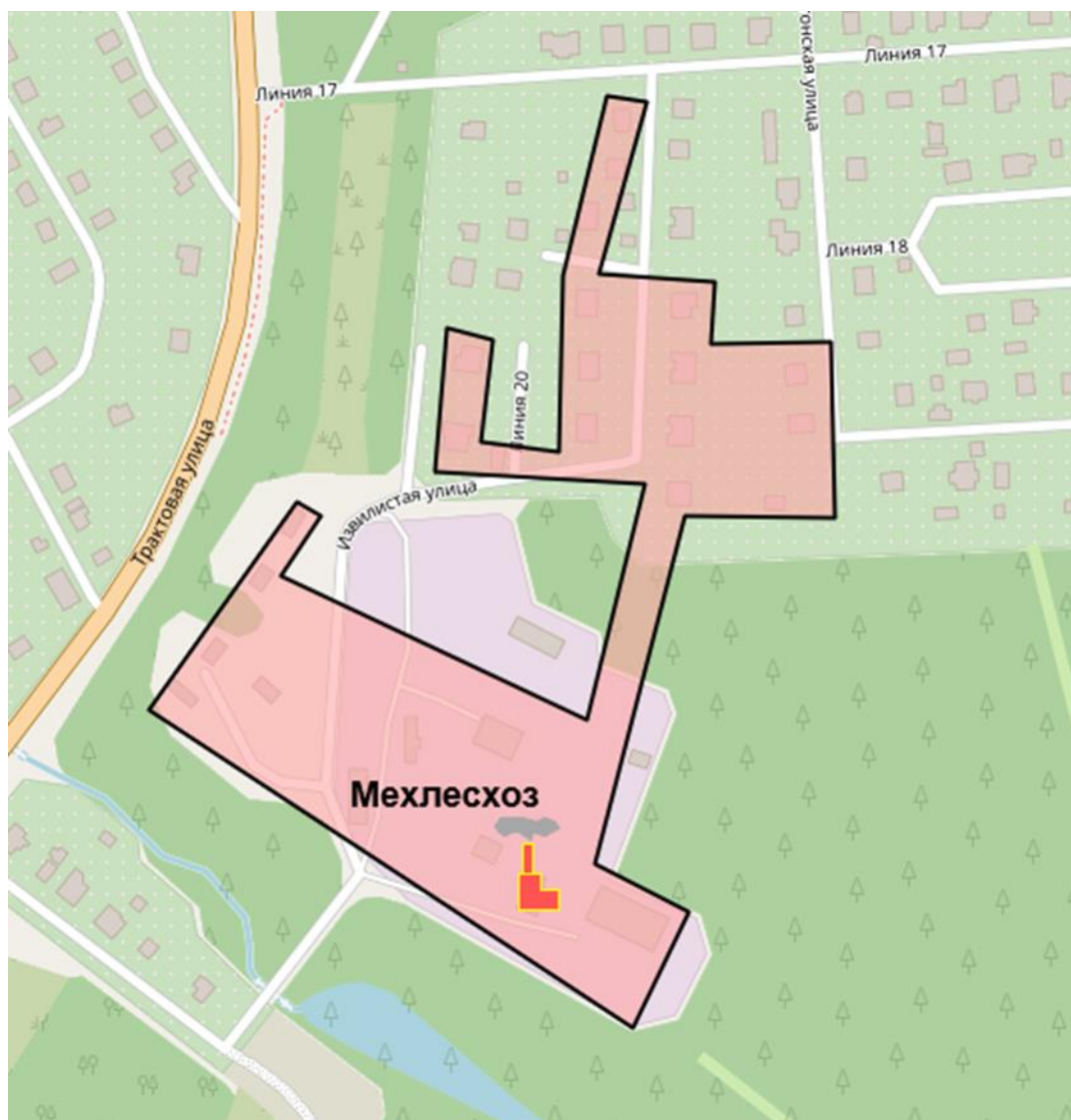


Рисунок 22. Зона действия котельной Мехлесхоз

10.5.3.7. Зона действия котельной Вильтыдор

Котельная Вильтыдор расположена по адресу: п. Вильтыдор, ул. Механическая, 4/3. Зона действия котельной Вильтыдор показана на рисунке 23.

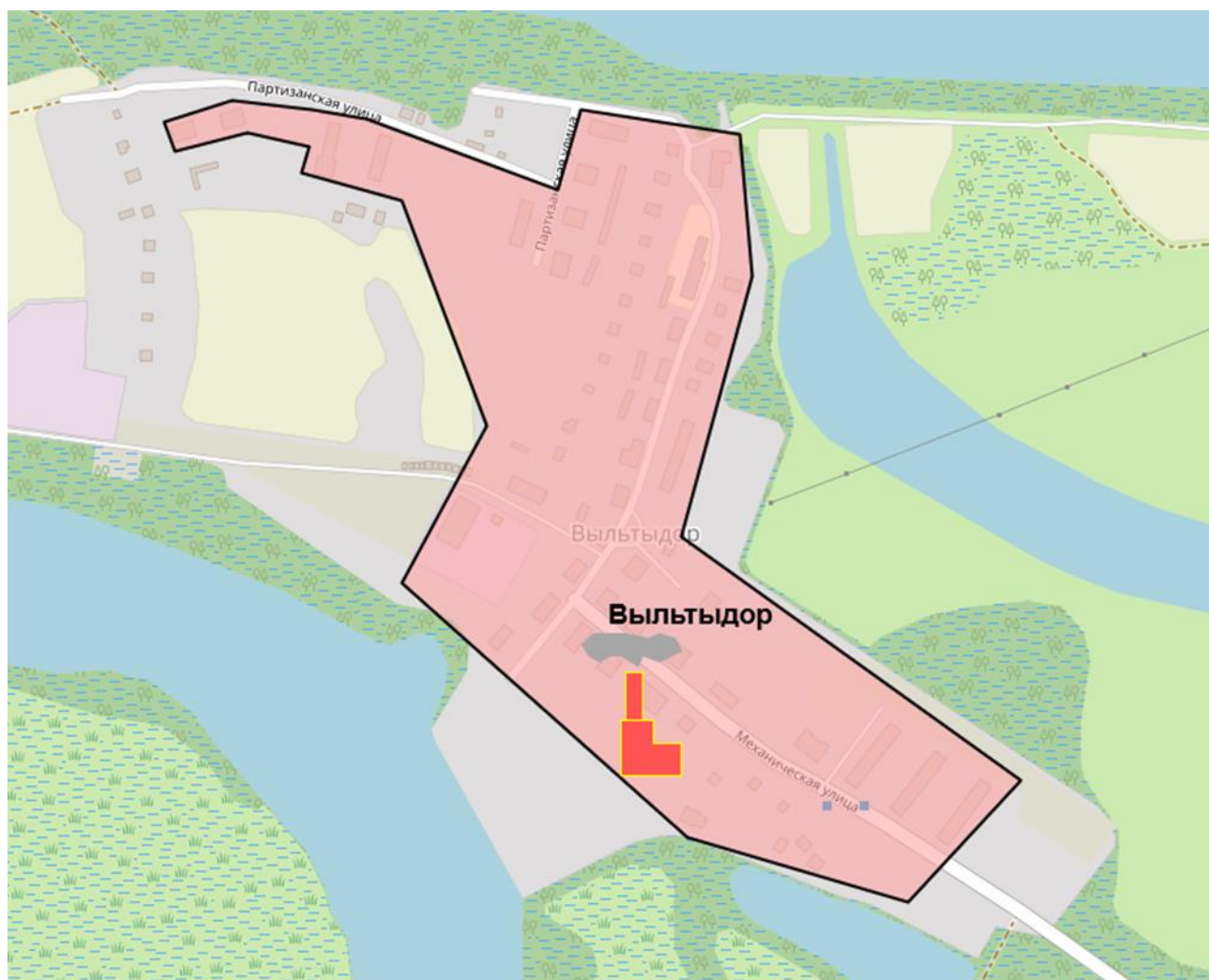


Рисунок 23. Зона действия котельной Вильтыдор

10.5.3.8. Зона действия котельной Лемью

Котельная Лемью расположена по адресу: м. Лемью, 21. Зона действия котельной Лемью показана на рисунке 24.



Рисунок 24. Зона действия котельной Лемью

10.5.3.9. Зона действия котельной Центральная (Седкыркещ)

Котельная Центральная (Седкыркещ) расположена по адресу: п. Седкыркещ, ул. Уральская, 35. Зона действия котельной Центральная (Седкыркещ) показана на рисунке 25.

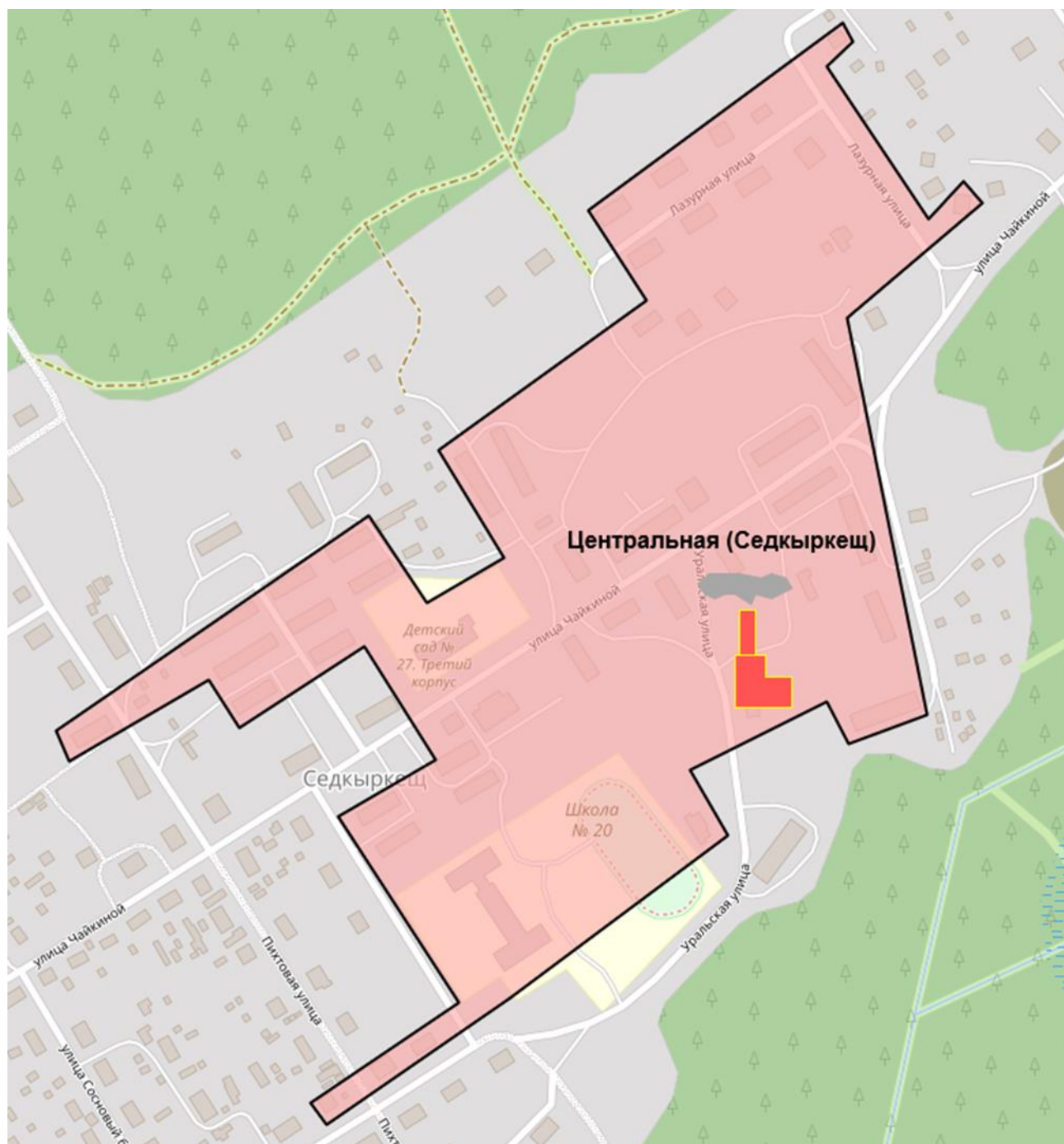


Рисунок 25. Зона действия котельной Центральная (Седкыркещ)

10.5.3.10. Зона действия котельной Аэропорт

Котельная Аэропорт расположена по адресу: г. Сыктывкар, пер. Авиационный, 14. Зона действия котельной Аэропорт показана на рисунке 26.

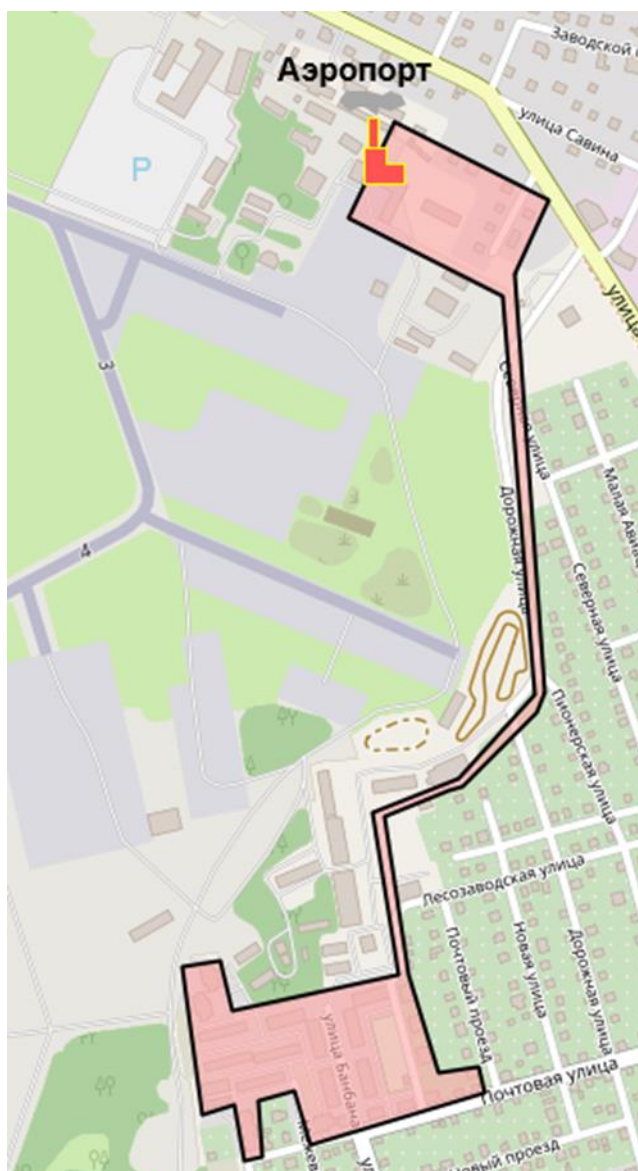


Рисунок 26. Зона действия котельной Аэропорт

10.5.3.11. Зона действия котельной Больница

Котельная Больница расположена по адресу: п. Седкыркещ, ул. Уральская, 8/1. Зона действия котельной Больница показана на рисунке 27.

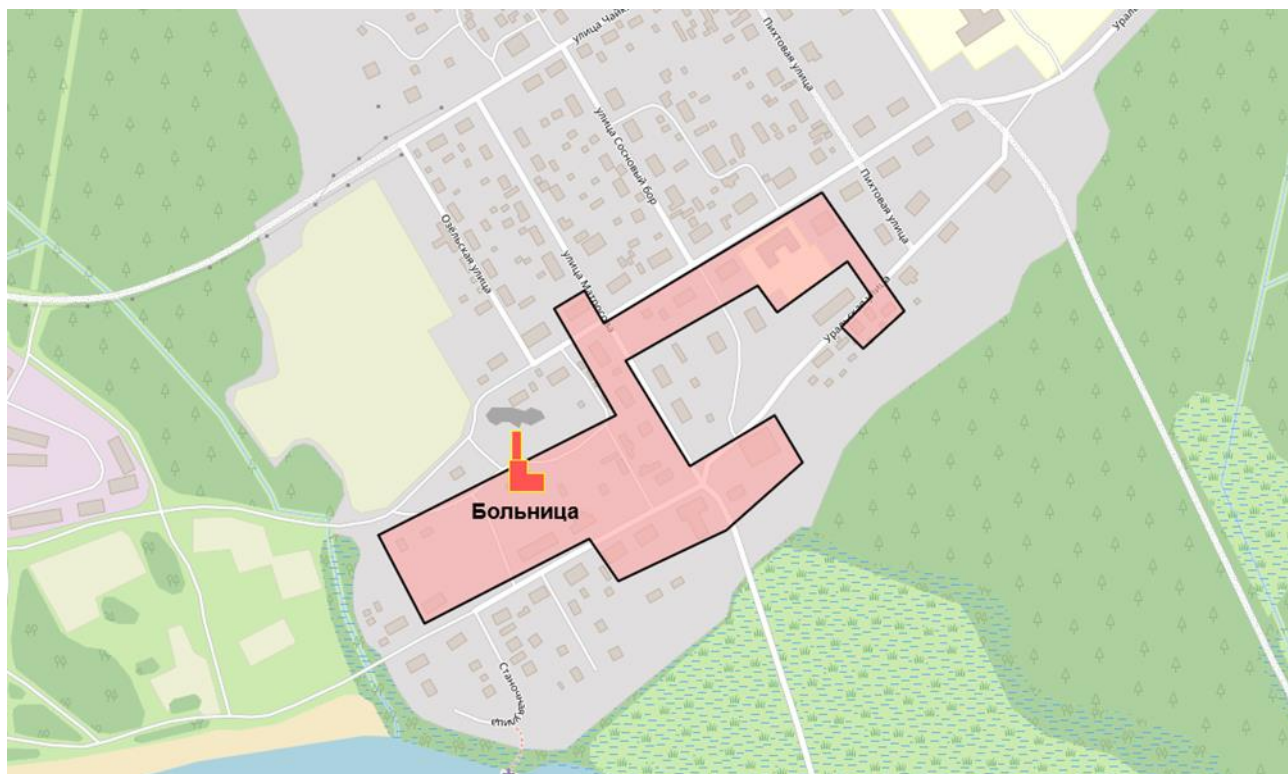


Рисунок 27. Зона действия котельной Больница

10.5.3.12. Зона действия котельной Трехозерка

Котельная Больница расположена по адресу: п. Трехозерка, 16/3. Зона действия котельной Трехозерка показана на рисунке 28.

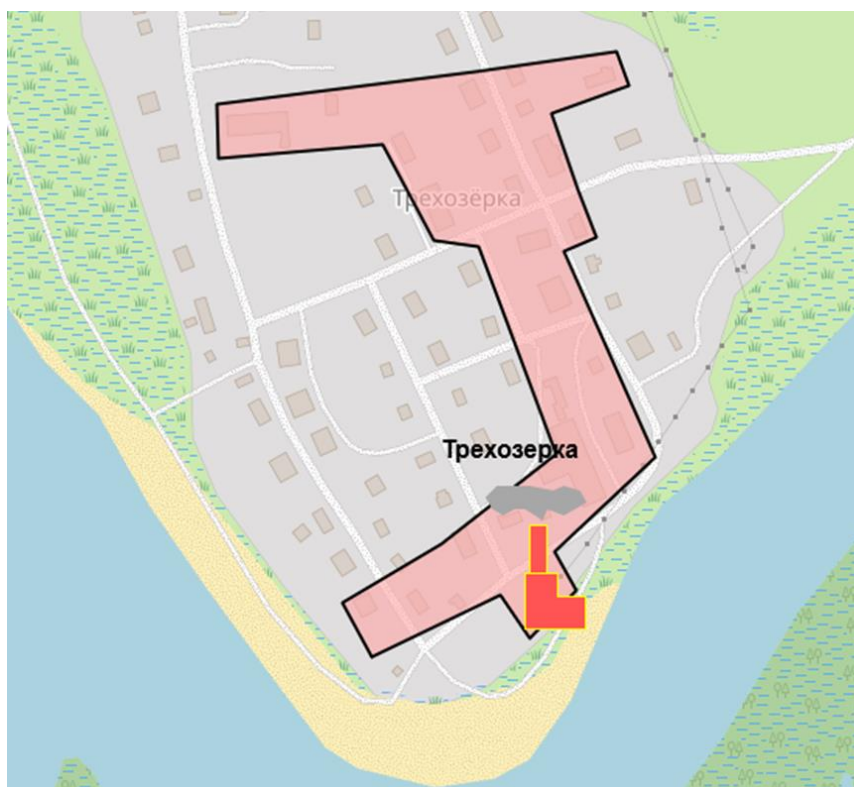


Рисунок 28. Зона действия котельной Трехозерка

10.5.4. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

10.5.4.1. Зона действия котельной Нижний Чов

Котельная Нижний Чов расположена по адресу: ул. Магистральная, 27/1. Зона действия котельной Нижний Чов показана на рисунке 29.

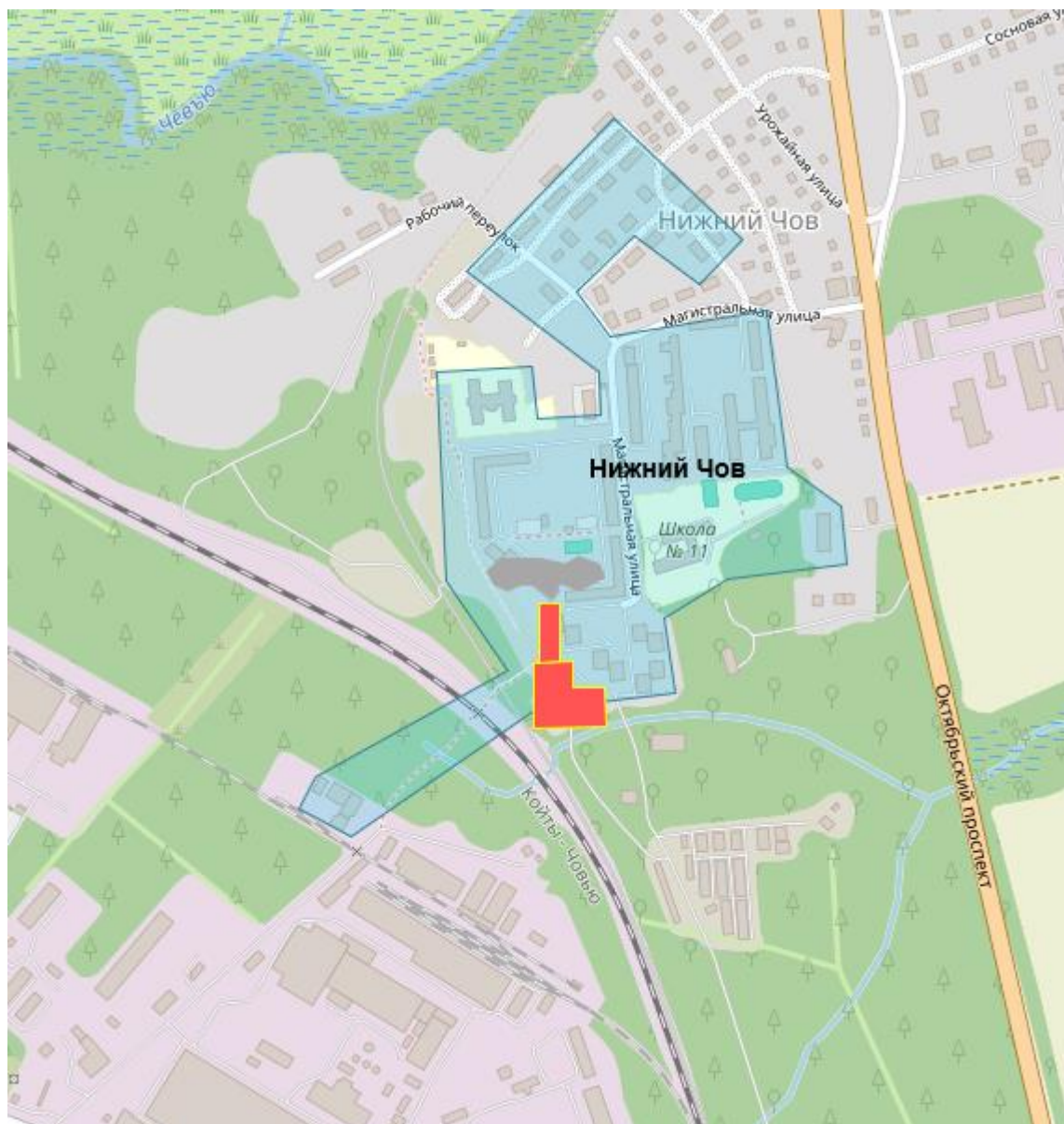


Рисунок 29. Зона действия котельной Нижний Чов

10.5.4.2. Зона действия котельной Чит 1

Котельная Чит 1 расположена по адресу: ул. 65-летия Победы, 15/1. Зона действия котельной Чит 1 показана на рисунке 30.

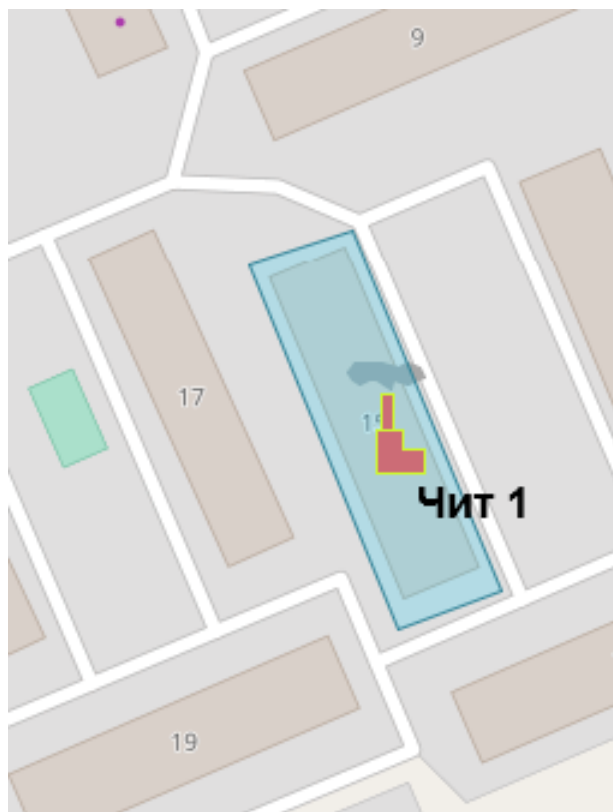


Рисунок 30. Зона действия котельной Чит 1

10.5.4.3. Зона действия котельной Чит 2

Котельная Чит 2 расположена по адресу: ул. 65-летия Победы, 7/1. Зона действия котельной Чит 2 показана на рисунке 31.

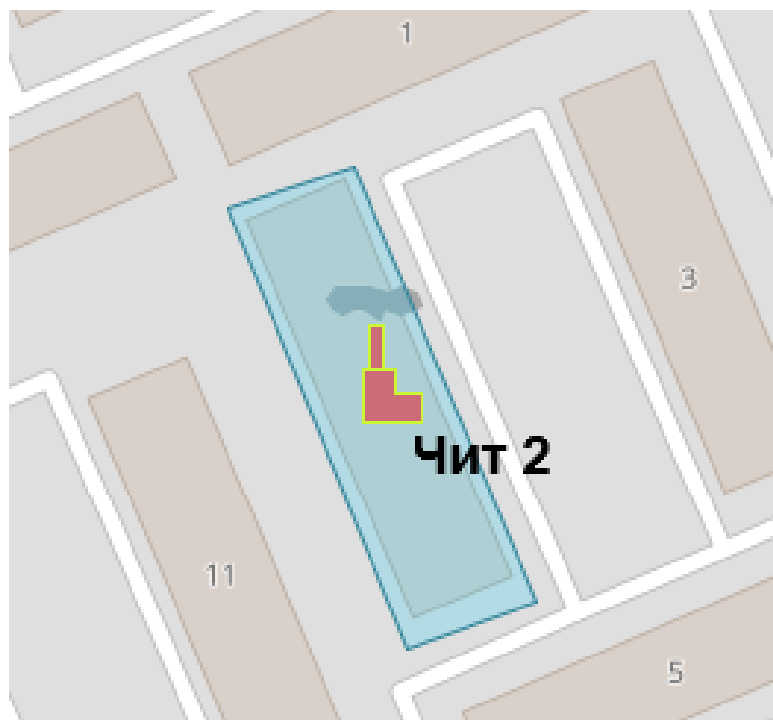


Рисунок 31. Зона действия котельной Чит 2

10.5.4.4. Зона действия котельной Чит 3

Котельная Чит 3 расположена по адресу: ул. 65-летия Победы, 8/1. Зона действия котельной Чит 3 показана на рисунке 32.



Рисунок 32. Зона действия котельной Чит 3

10.5.4.5. Зона действия котельной Сысольское шоссе, 17/3

Котельная Сысольское шоссе, 17/3 расположена по адресу: Сысольское шоссе, 17/3. Зона действия котельной Сысольское шоссе, 17/3 показана на рисунке 33.

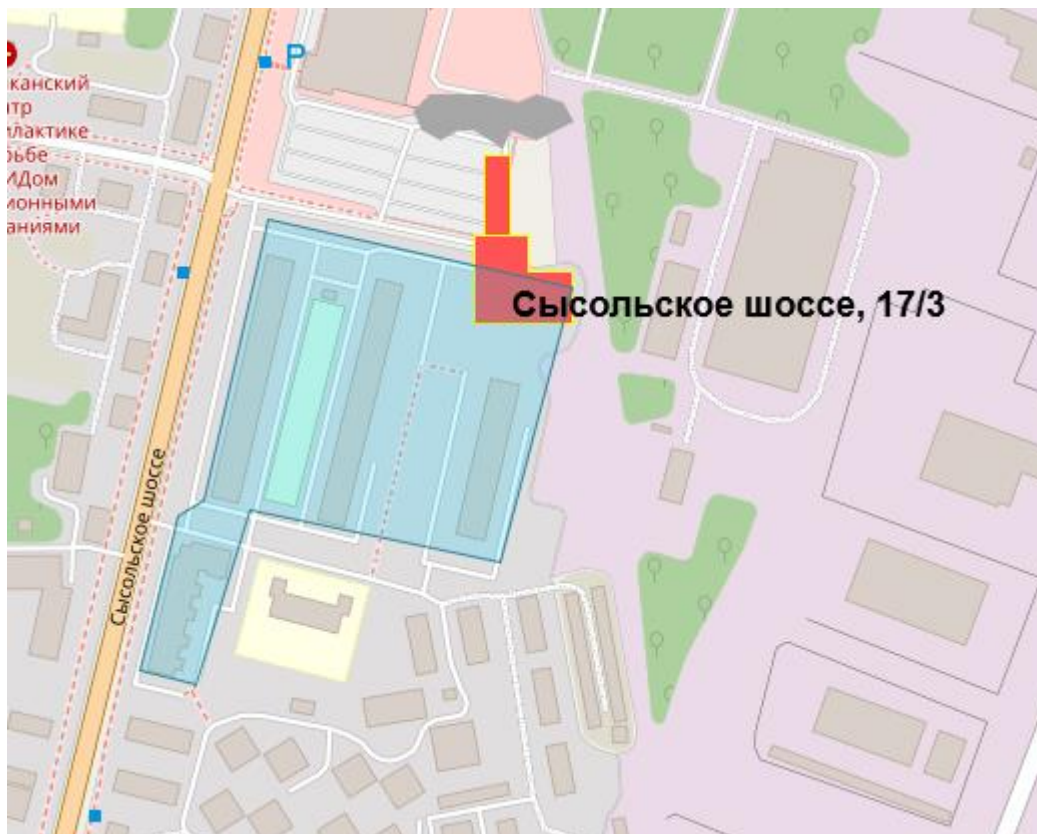


Рисунок 33. Зона действия котельной Сысольское шоссе, 17/3

10.5.4.6. Зона действия котельной Стахановская, 17/1

Котельная Стахановская, 17/1 расположена по адресу: ул. Стахановская, 17/1. Зона действия котельной показана на рисунке 34.



Рисунок 34. Зона действия котельной ул. Стахановская, 17/1

10.5.4.7. Зона действия котельной Михайловская, 19, стр.1

Котельная Михайловская, 19, стр.1 расположена по адресу: пгт. Краснозатонский, ул. Михайловская, 19. Зона действия котельной Михайловская, 19, стр.1 показана на рисунке 35.

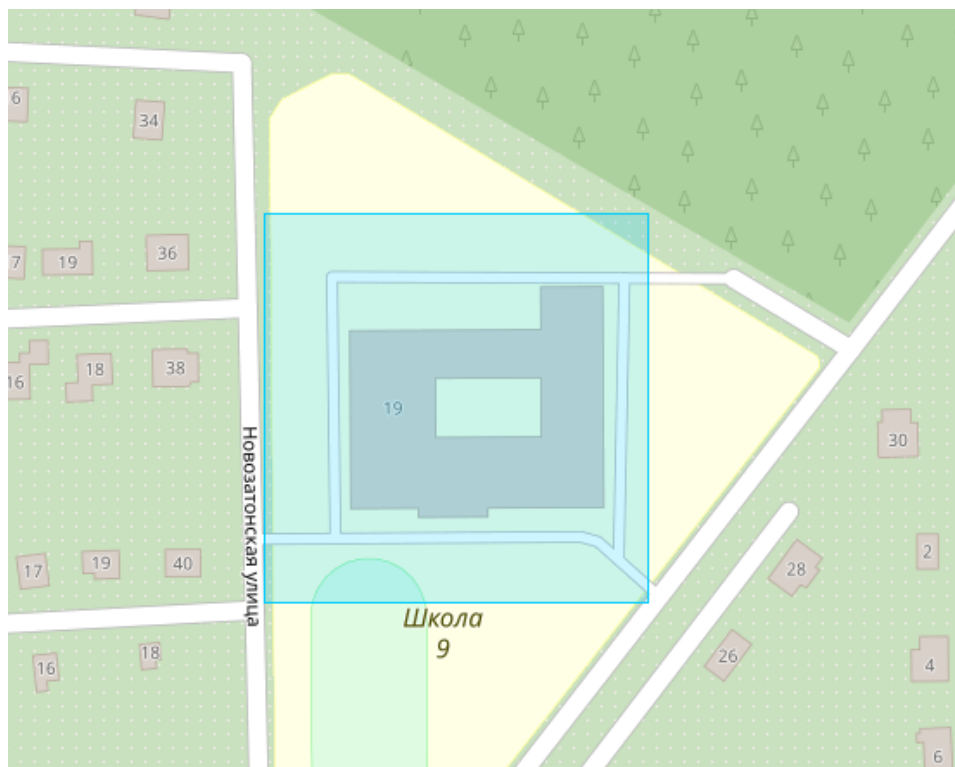


Рисунок 35. Зона действия котельной Михайловская, 19, стр.1

**10.5.5. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне
деятельности ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»
(с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)**

10.5.5.1. Зона действия ЦВК

ЦВК расположена по адресу: ул. Орджоникидзе, 74. Зона действия ЦВК показана на рисунке 36.

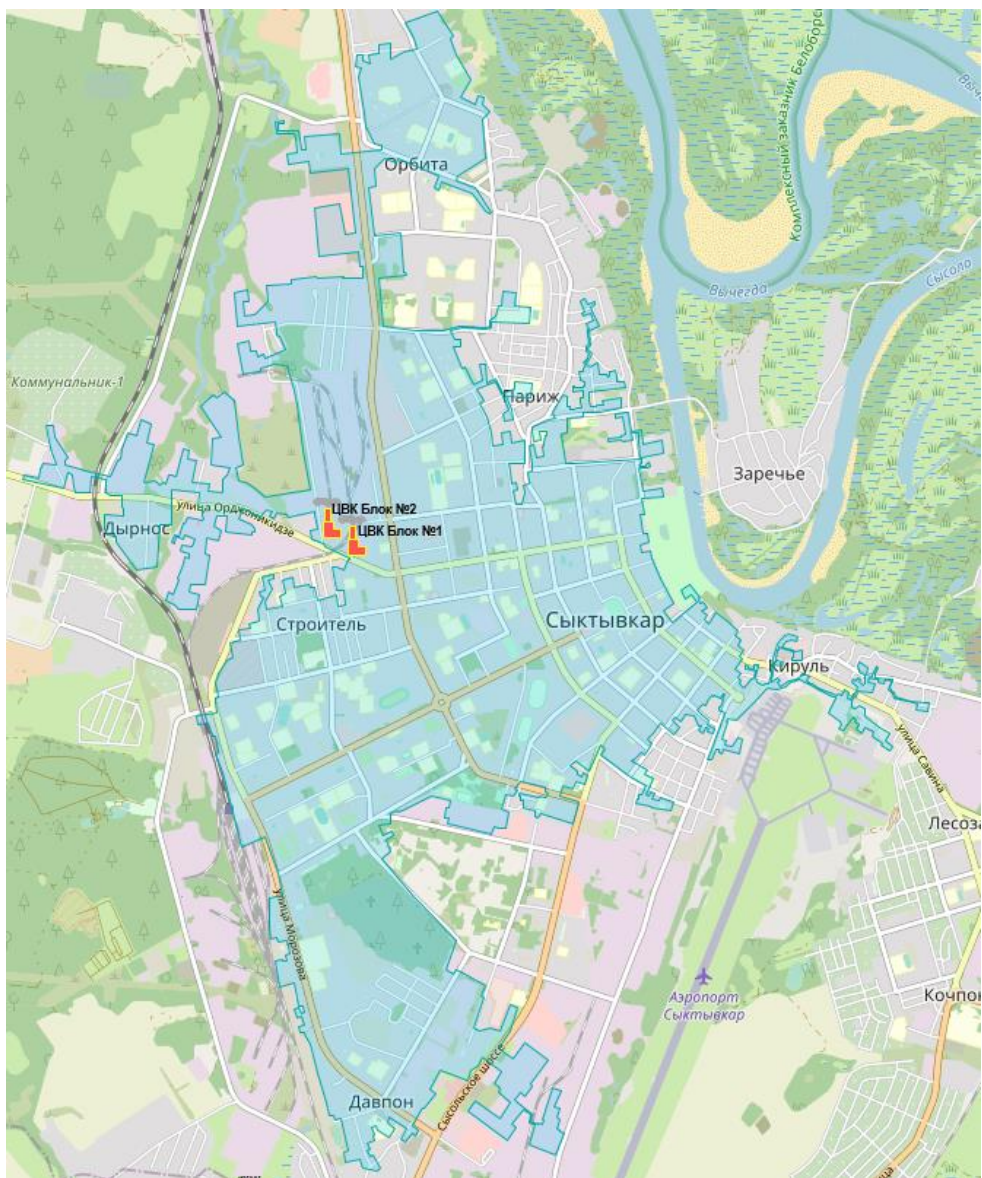


Рисунок 36. Зона действия ЦВК

10.5.5.2. Зона действия котельной Винзавод

Котельная Винзавод расположен по адресу: ул. Печорская, 74. Зона действия котельной Винзавод показана на рисунке 37.

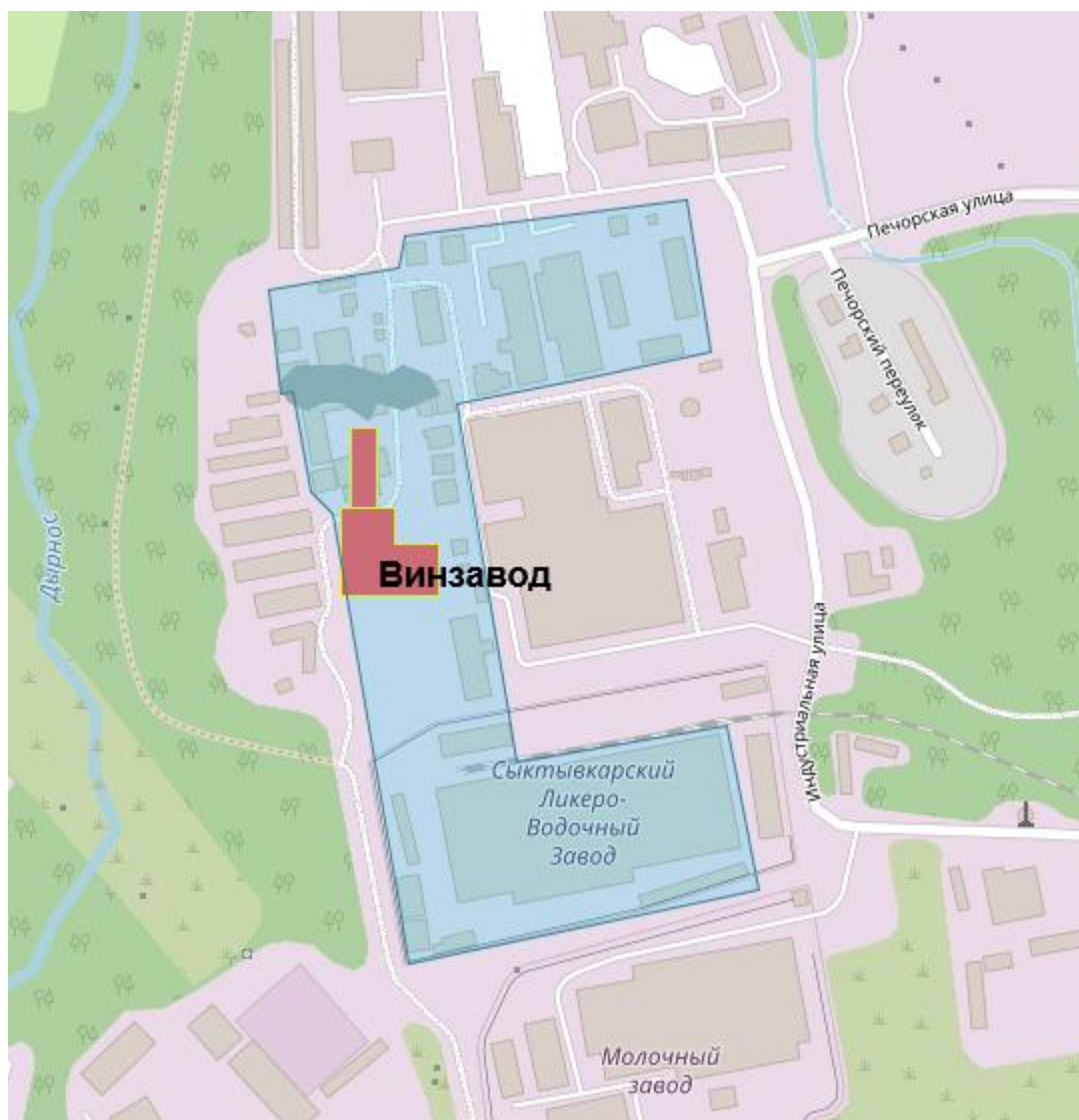


Рисунок 37. Зона действия котельной Винзавод

10.5.5.3. Зона действия котельной Орбита

Котельная Орбита расположен по адресу: ул. Печорская, 34. Зона действия котельной Орбита показана на рисунке 38.

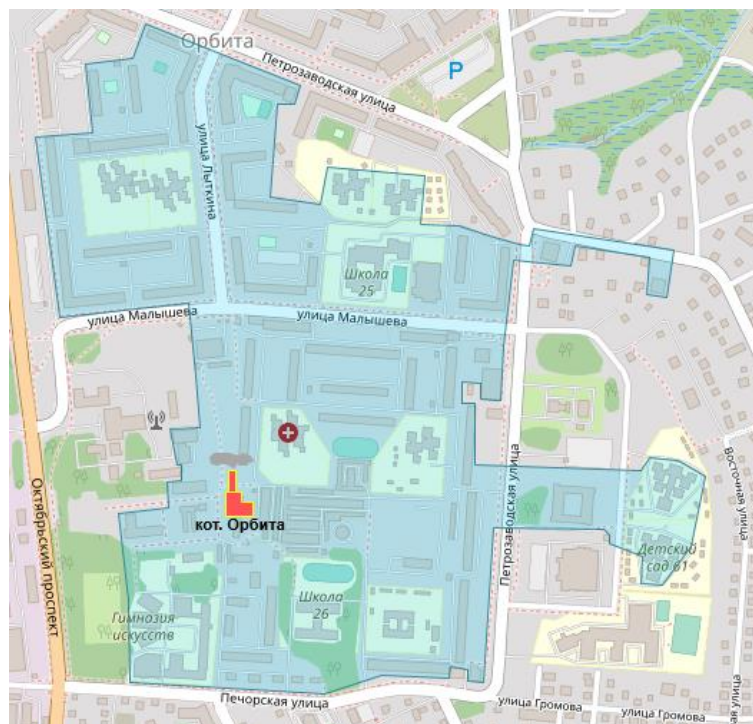


Рисунок 38. Зона действия котельной Орбита

10.5.5.4. Зона действия котельной Кутузова

Котельная Кутузова расположен по адресу: ул. Кутузова, 18/1. Зона действия котельной Кутузова показана на рисунке 39.



Рисунок 39. Зона действия котельной Кутузова

10.5.5.5. Зона действия котельной Госопытная

Котельная Госопытная расположен по адресу: ул. Ручейная, 31/3. Зона действия котельной Госопытная показана на рисунке 40.

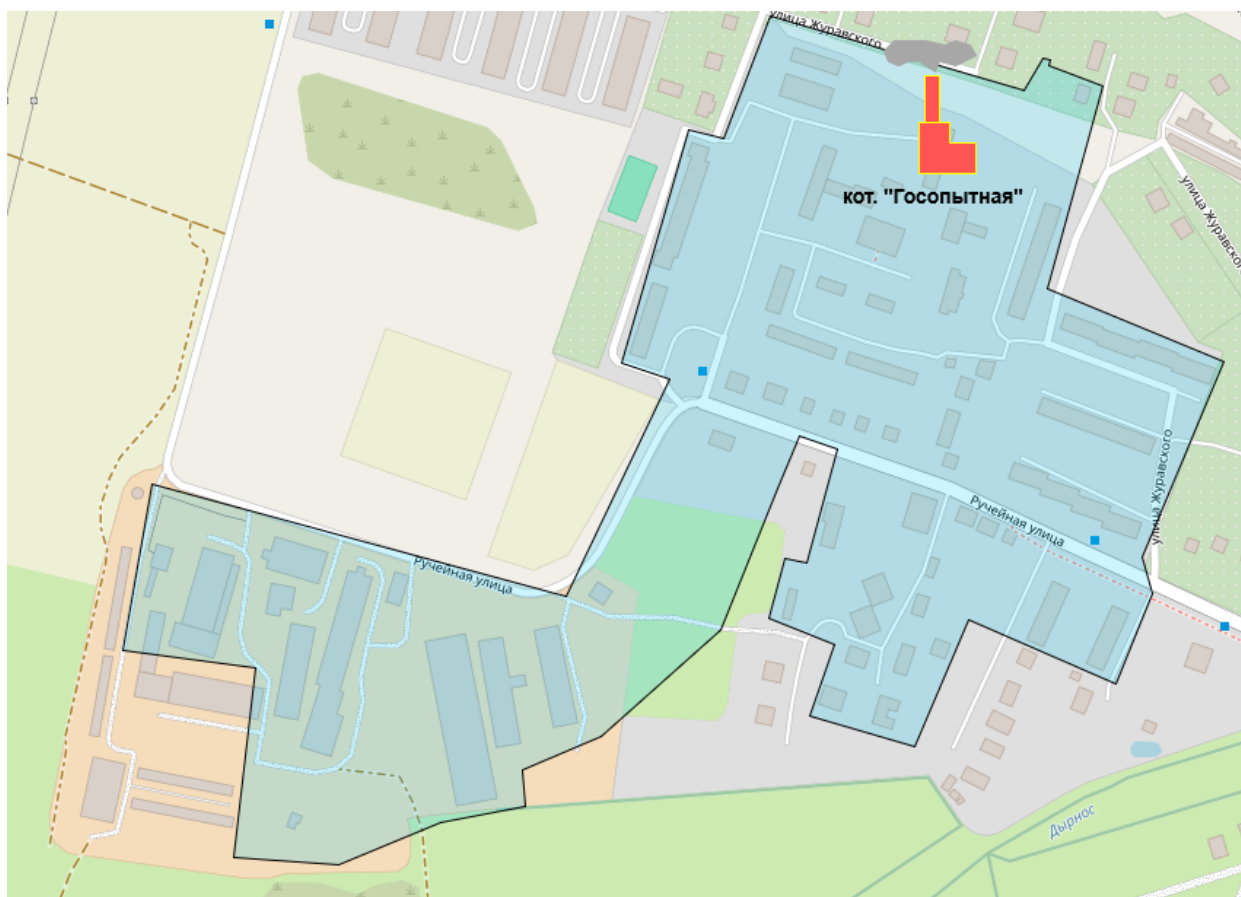


Рисунок 40. Зона действия котельной Госопытная

10.5.5.6. Зона действия котельной Больничный Городок

Котельная Больничный Городок расположена по адресу: ул. Гаражная, 6/5. Зона действия котельной Больничный Городок показана на рисунке 41.

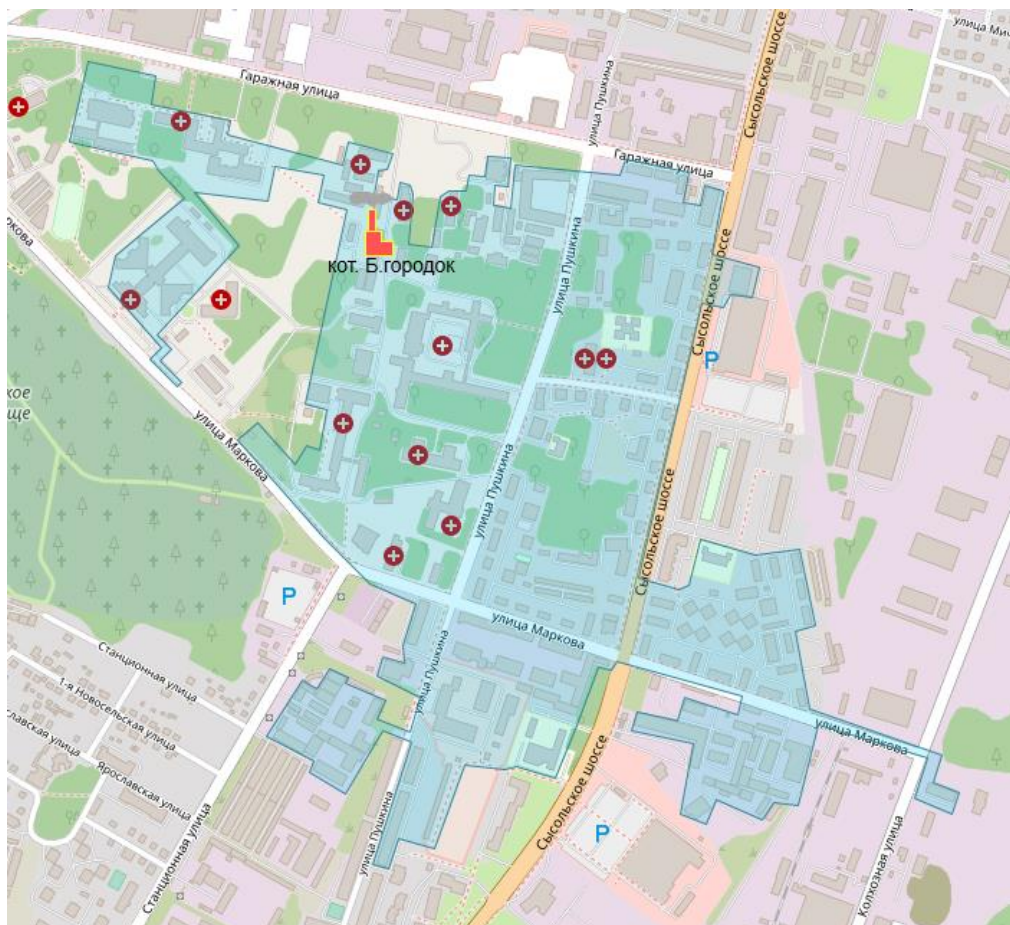


Рисунок 41. Зона действия котельной Больничный Городок

10.5.5.7. Зона действия котельной Оранжерея

Котельная Оранжерея расположена по адресу: м. Дырнос, 116. Зона действия котельной Оранжерея показана на рисунке 42.

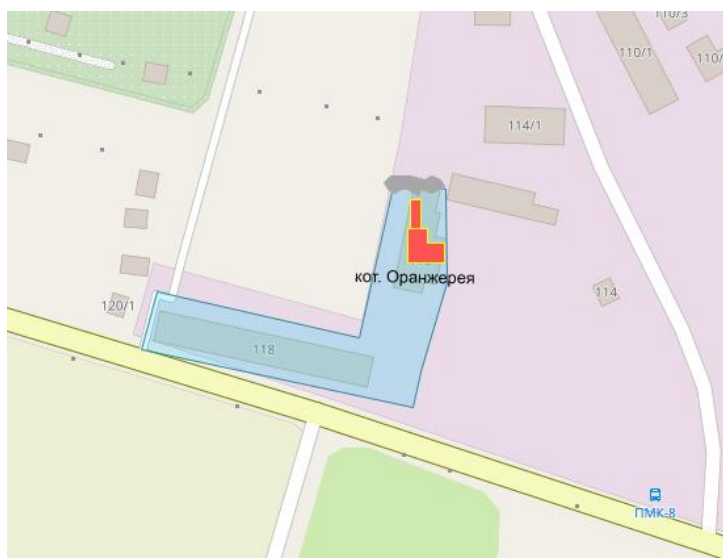


Рисунок 42. Зона действия котельной Оранжерея

10.5.5.8. Зона действия котельной Рыбцех

Котельная Рыбцех расположена по адресу: ул. Микушева, 50. Зона действия котельной Рыбцех показана на рисунке 43.

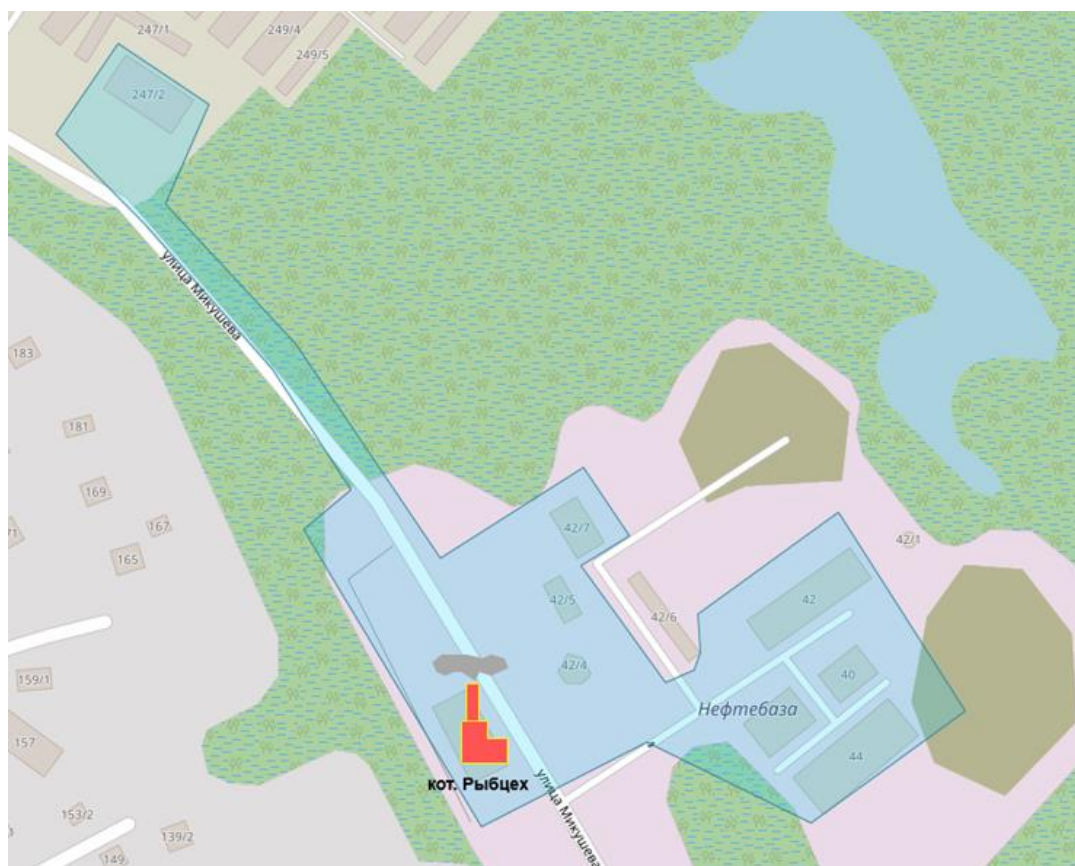


Рисунок 43. Зона действия котельной Рыбцех

10.5.5.9. Зона действия котельной Н. Чов

Котельная Н. Чов расположена по адресу: ул. Парижской Коммуны, 1/1. Зона действия котельной Н. Чов показана на рисунке 44.

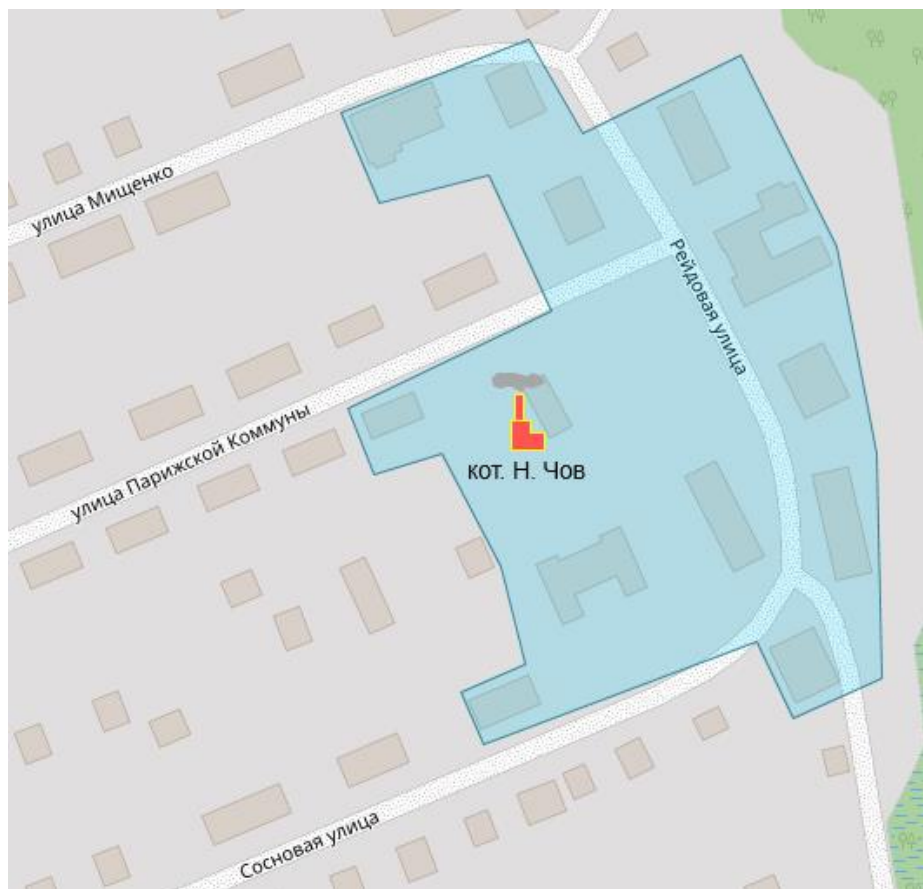


Рисунок 44. Зона действия котельной Н. Чов

10.5.5.10. Зона действия котельной Верхний Чов

Котельная Верхний Чов расположена по адресу: п. В. Чов, 82. Зона действия котельной Верхний Чов показана на рисунке 45.

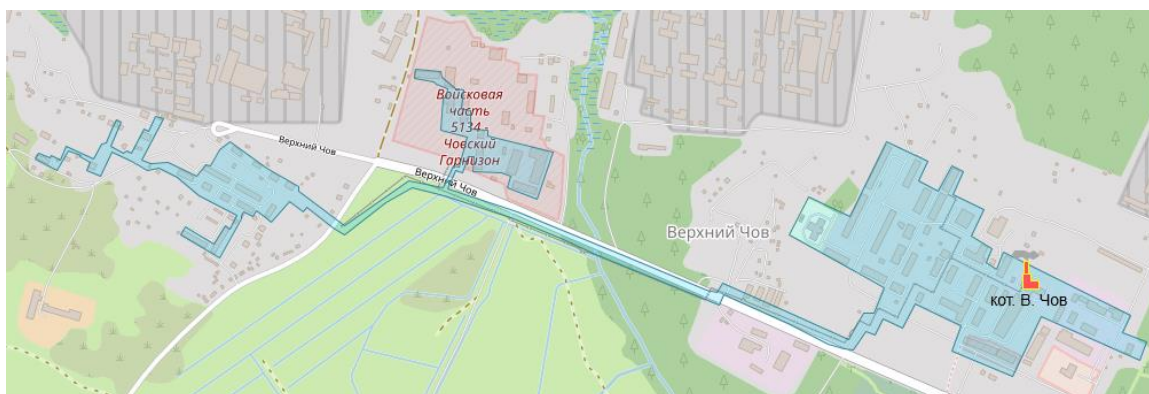


Рисунок 45. Зона действия котельной Верхний Чов

10.5.5.11. Зона действия котельной Кочпон

Котельная Кочпон расположена по адресу: м. Кочпон, ул. Пермская, 1/2. Зона действия котельной Кочпон показана на рисунке 46.

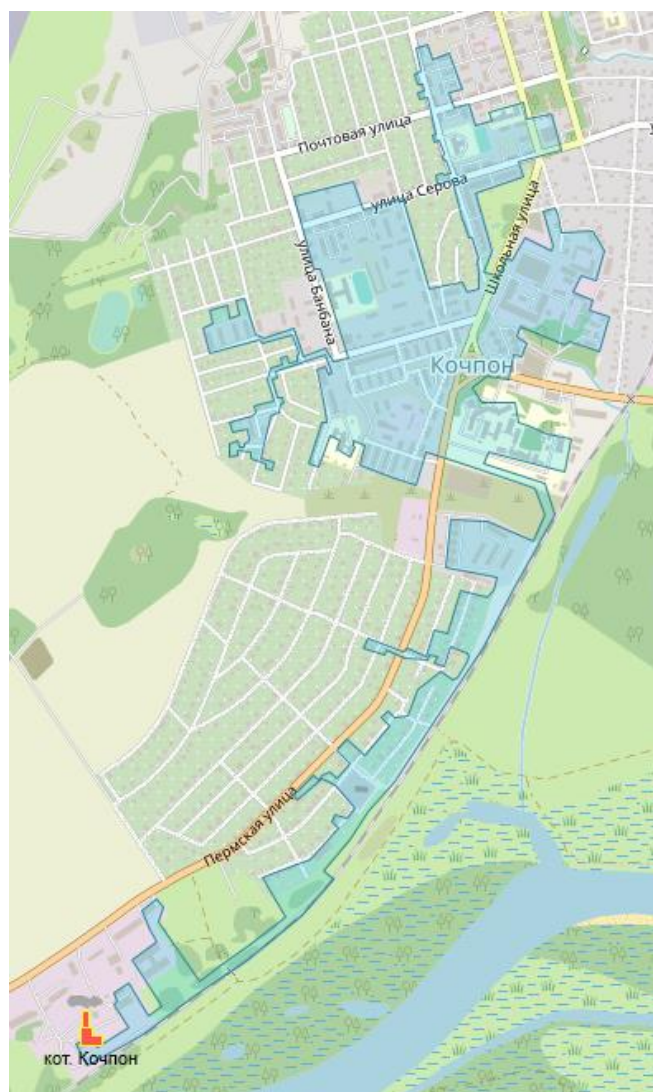


Рисунок 46. Зона действия котельной Кочпон

10.5.5.12. Зона действия котельной РММТ

Котельная РММТ расположена по адресу: ул. Лесопарковая, 65. Зона действия котельной РММТ показана на рисунке 47.

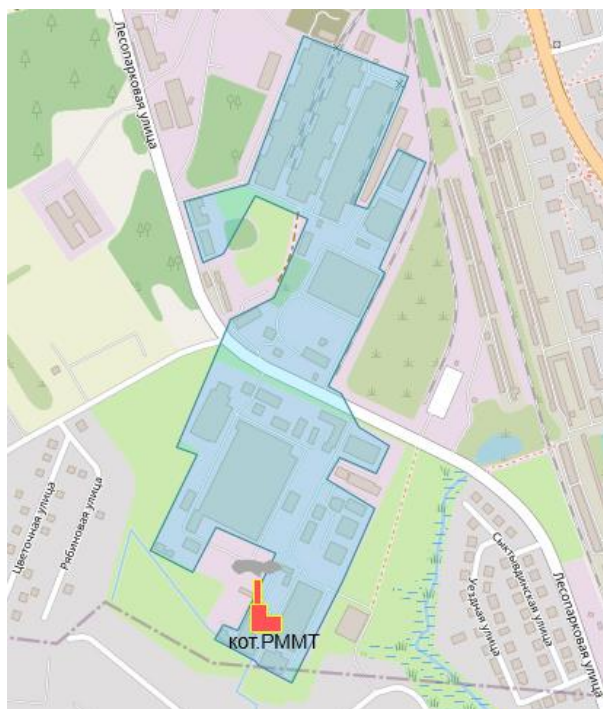


Рисунок 47. Зона действия котельной РММТ

10.5.5.13. Зона действия котельной ФАН

Котельная ФАН расположена по адресу: м. Кочпон, ул. Радиобиологическая, 3. Зона действия котельной ФАН показана на рисунке 48.

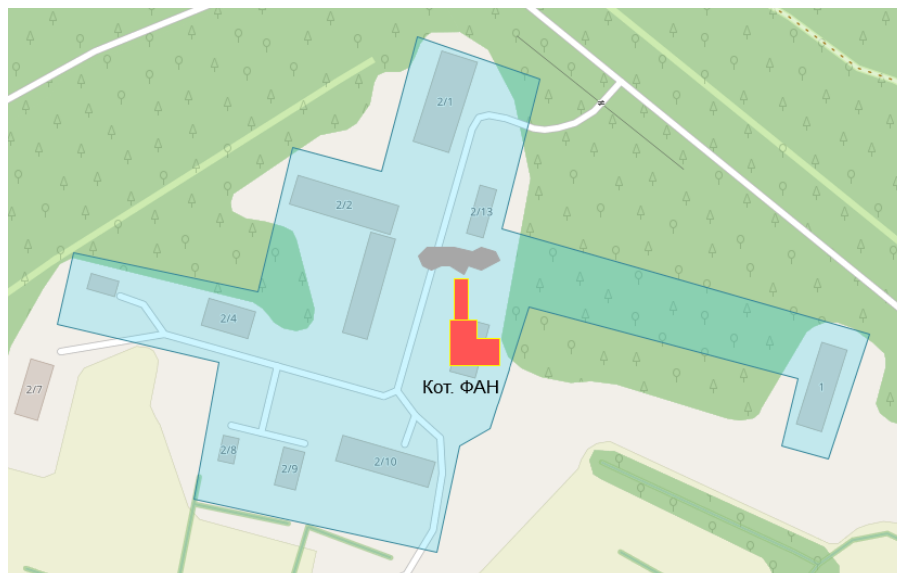


Рисунок 48. Зона действия котельной ФАН

10.5.5.14. Зона действия котельной Школьная

Котельная Школьная расположена по адресу: ул. Школьная, 6/1. Зона действия котельной Школьная показана на рисунке 49.

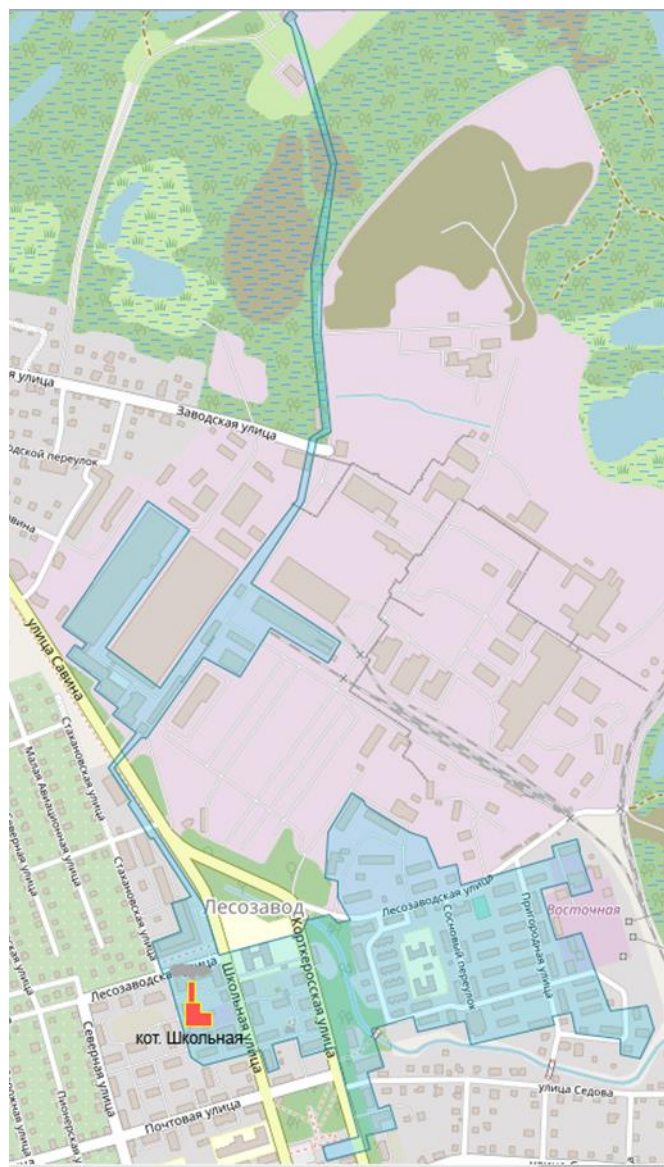


Рисунок 49. Зона действия котельной Школьная

10.5.5.15. Зона действия котельной Серова

Котельная Серова расположена по адресу: ул. Серова, 66/3. Зона действия котельной Серова показана на рисунке 50.

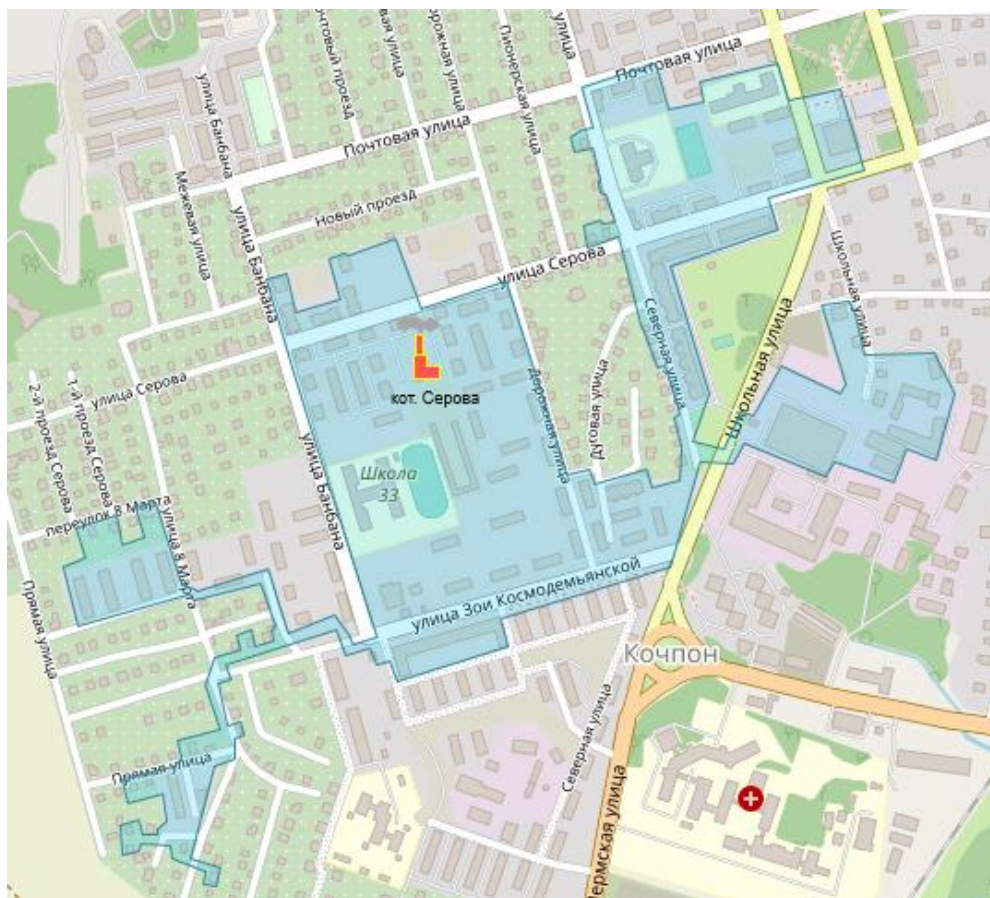


Рисунок 50. Зона действия котельной Серова

10.5.6. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс»

10.5.6.1. Зона действия котельной по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10

Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 расположена по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10. Зона действия котельной по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 показана на рисунке 51.

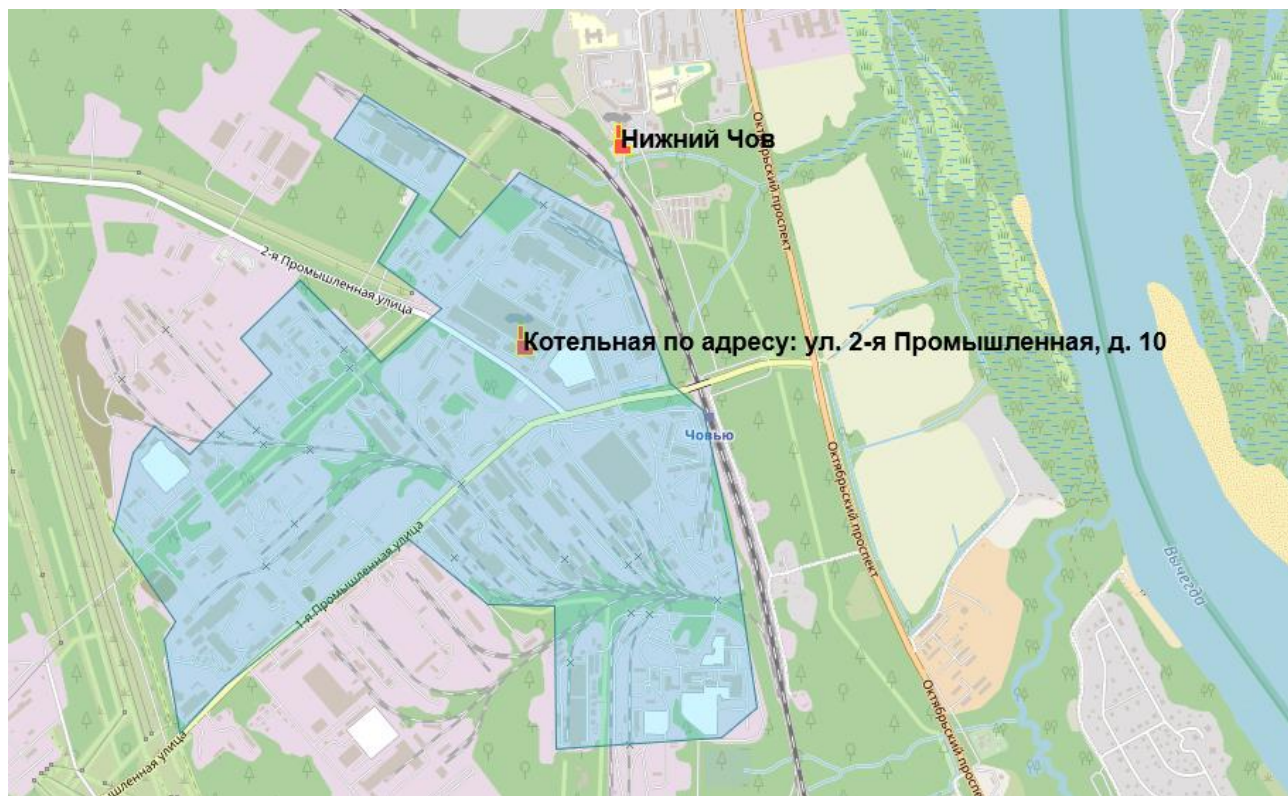


Рисунок 51. Зона действия котельной по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10

10.5.7. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»

10.5.7.1. Зона действия котельной по адресу: ул. Тентюковская, д. 425

Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 расположена по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10. Зона действия котельной по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 показана на рисунке 52.

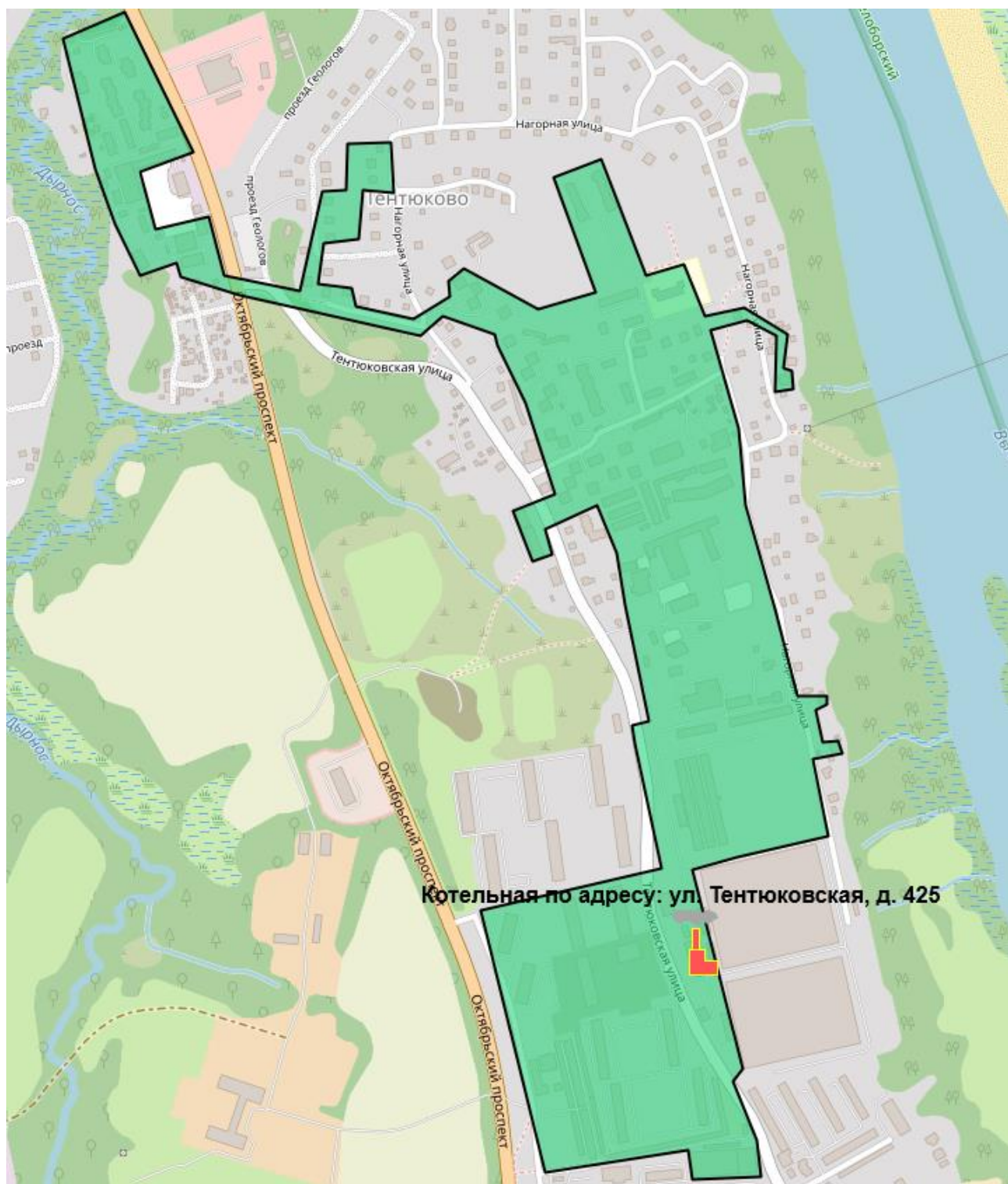


Рисунок 52. Зона действия котельной по адресу: ул. Тентюковская, д. 425

10.5.8. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»

10.5.8.1. Зона действия котельной по адресу: ул. Панева, 1/2

Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 расположена по адресу: ул. Панева, 1/2. Зона действия котельной по адресу: ул. Панева, 1/2 показана на рисунке 53.



Рисунок 53. Зона действия котельной по адресу: ул. Панева, 1/2

10.5.9. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе

10.5.9.1. Зона действия котельной РГУСП «Коми» по племенной работе

Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе расположена по адресу: м. Дырнос, 148/1.

Зона действия котельной РГУСП «Коми» по племенной работе показана на рисунке 54.

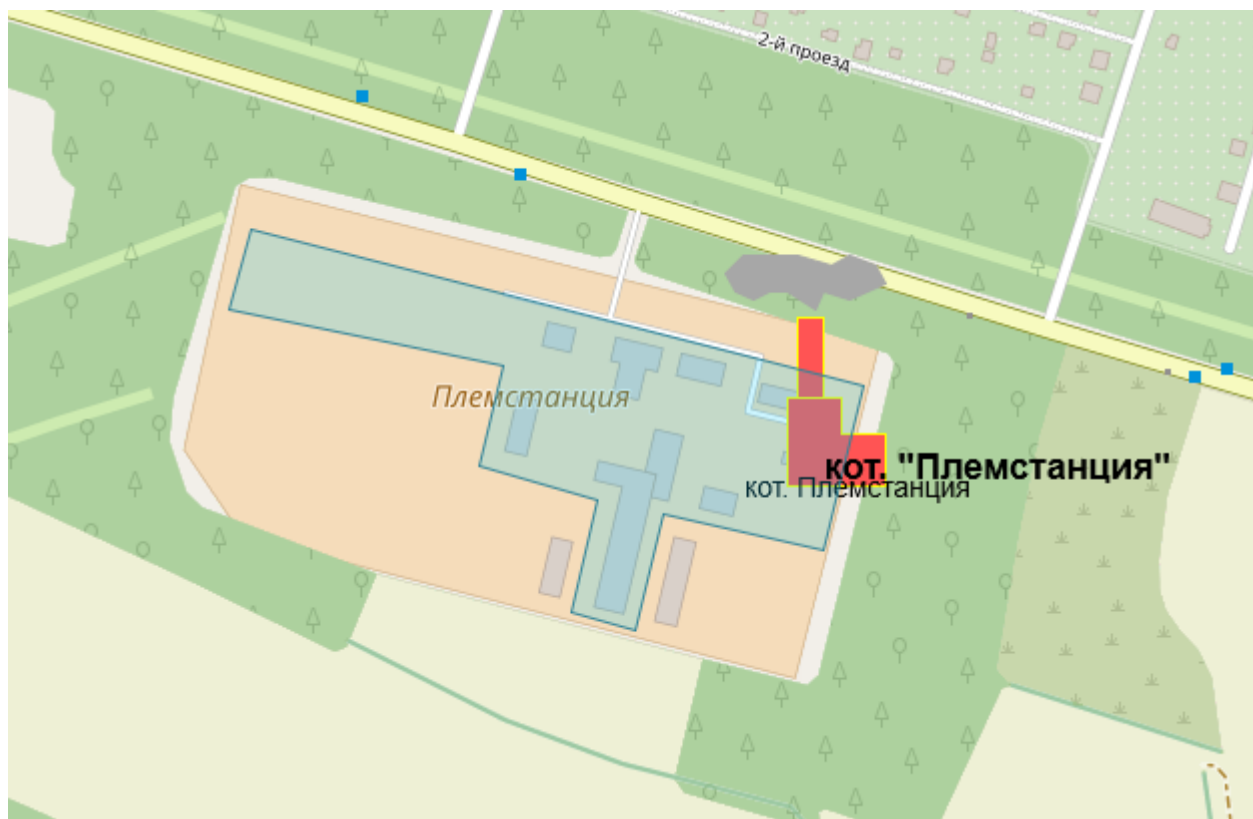


Рисунок 54. Зона действия котельной РГУСП «Коми» по племенной работе

10.5.10. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО» по племенной работе

10.5.10.1. Зона действия котельной ООО «АВКО» по племенной работе

Котельная ООО «АВКО» по племенной работе расположена по адресу: ул. Гаражная, 13/1.

Зона действия котельной ООО «АВКО» по племенной работе показана на рисунке 55

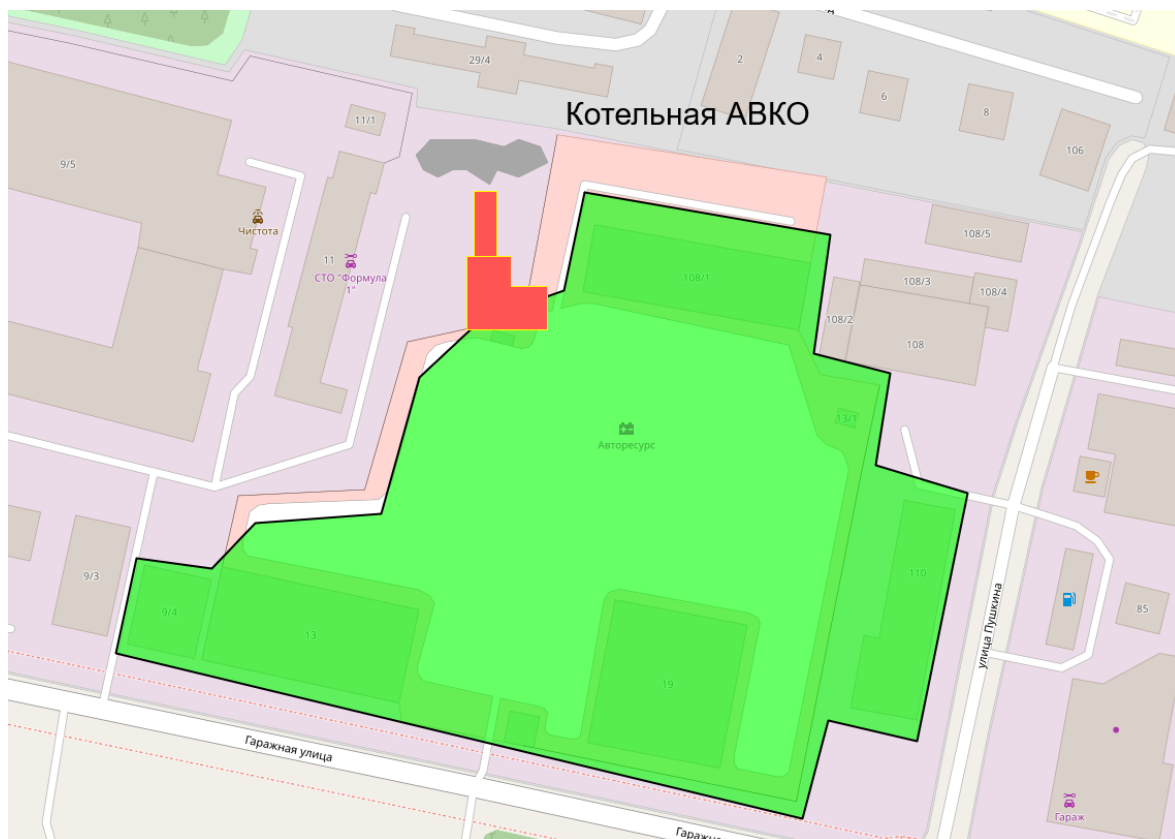


Рисунок 55. Зона действия котельной ООО «АВКО»

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

В актуализированной схеме теплоснабжения предполагается выполнить следующие мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии:

- закрытие в 2025 году котельной «Больница» МУП «Жилкомсервис»;
- закрытие в 2028 году котельной «Аэропорт» МУП «Жилкомсервис»;
- закрытие в 2026 году котельной «Винзавод» СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»);
- закрытие в 2025 году котельной «Оранжерея» СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).

Перечень и характеристики переключаемых потребителей котельных г.о. Сыктывкар приведен в таблице

Таблица 174. Сводные данные по распределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

| № п/п | Наименование источника тепловой энергии, на который планируется переключение нагрузки | Наименование котельной, с которой переключаются потребители | Установленная тепловая мощность котельной, с которой переключаются потребители, Гкал/ч | Переключаемая договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Переключаемая фактическая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Срок переключения |
|-------|---|--|--|--|---|-------------------|
| 1 | Котельная «Больница» МУП «Жилкомсервис» | Котельная Центральная МУП "Жилкомсервис" | 1,58 | 0,46 | н/д | 2025 |
| 2 | Котельная «Аэропорт» МУП «Жилкомсервис» | Новая БМК «Банбан» и котельная ЦВК СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 5,45 | 2,18 | н/д | 2028 |
| 3 | Котельная «Винзавод» СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Котельная промышленного потребителя | 12,6 | 6,32 | 4,53 | 2026 |
| 4 | Котельная «Оранжерея» СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Котельная ЦВК СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | 19,5 | 5,91 | н/д | 2025 |
| Итого | | | 39,13 | 14,87 | н/д | - |

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей, обоснование выбора организации уполномоченной на их эксплуатацию приведены в п. 3.21. Главы 1.

Принято решение о передаче бесхозных тепловых сетей ЕТО, в зоне деятельности которой находятся данные сети.

**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**

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

В настоящее время утверждена и реализуется Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми на 2022 - 2031 годы, утв. Распоряжением Правительства Республики Коми от 16.03.2022 г. №72-р.

Программой газификации предусматриваются мероприятия, применительно к развитию системы газоснабжения МО ГО «Сыктывкар», отраженные в таблице 175.

Таблица 175. Мероприятия по развитию системы газоснабжения Республики Коми, применительно к МО ГО «Сыктывкар»

| № п/п | Наименование объекта | Период выполнения работ | | Объем потребления газа | | Выполняемые мероприятия и их показатели | | | | |
|----------|--|-------------------------|-----------|------------------------|-----------|--|--|---|------------------------------------|-----------------------|
| | | начало | окончание | всего | население | Строительство газопроводов-отводов и газораспределительных станций | Строительство и реконструкция межпоселковых газопроводов | Строительство внутрипоселковых газопроводов | Газификация домовладений (квартир) | Газификация котельных |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | тыс. куб.м/год | | км | км | км | км | км |
| 1 | Газификация н.п. Сед-кыркещ, Лемью (МО Сыктывкар), Визябож, Додзь, Корткерос Корткеросского района | 2013 | 2022 | 14304 | 3166 | - | 55,0 | 53,0 | 1900 | 4 |

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Районы, в которых планируется строительство новых источников в настоящее время полностью газифицированы. Проблем с газификацией перспективных котельных не выявлено.

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

Проектом актуализированной версии предусматривается газификация 6 котельных при реализации Варианта развития № 2:

- котельная № 4 (основное топливо – мазут) МУП «Жилкомсервис»;
- котельная «Мехлесхоз» (основное топливо – мазут) МУП «Жилкомсервис»;
- котельная Вильтыдор (основное топливо – мазут) МУП «Жилкомсервис»;
- котельная Нижний Чов (основное топливо – уголь) СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»);
- котельная ФАН (основное топливо – мазут) СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»);
- котельная Рыбцех (основное топливо – мазут) СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).

В случае реализации Варианта развития № 1 предусматривается газификация 3 котельных:

- котельная № 4 (основное топливо – мазут) МУП «Жилкомсервис»;
- котельная «Мехлесхоз» (основное топливо – мазут) МУП «Жилкомсервис»;
- котельная Вильтыдор (основное топливо – мазут) МУП «Жилкомсервис»;

Газификация данных котельных Схемой газоснабжения не предусматривается. Необходимо учесть данные мероприятия при последующей корректировке (актуализации) утвержденной Схемы газоснабжения.

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

В 2019 г. завершена реконструкция ТЭЦ, иных изменений в части производства тепловой энергии для потребителей Эжвинского района не предусматривается.

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

При последующих актуализациях нормативных документов в сфере электроэнергетики, внесение изменений, в связи изменением концепции развития систем теплоснабжения МО ГО «Сыктывкар», не требуется.

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

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города.

Проектом не предусматриваются мероприятия по увеличению пропускной способности магистралей холодной воды, с целью организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

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

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города.

Проектом не предусматриваются мероприятия по увеличению пропускной способности магистралей холодной воды, с целью организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г., в настоящей Главе развитие системы теплоснабжения г.о. Сыктывкар оценивается по индикаторам, применяемым раздельно:

- 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) (Таблица 176);
- индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (Таблица 177);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в изолированной системе теплоснабжения (Таблица 178);
- 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 (Таблица 179);
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения (Таблица 180).

Параметры актуальны в случае перехода г.о. Сыктывкар в ценовую зону теплоснабжения.

Таблица 176. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) по г.о. Сыктывкар в целом

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|-------------------------|---|-------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Сумма по г.о. Сыктывкар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отопливаемая площадь жилых зданий | тыс. м² | 8916,39 | 9008,44 | 9118,87 | 9862,74 | 9890,69 | 9890,71 | 9987,29 | 9989,42 | 10046,06 | 10098,02 | 10159,97 | 10245,63 | 10326,41 | 10412,71 | 10475,10 | 10534,57 | 10589,51 | 10647,05 | 10703,51 | 10761,31 | 10809,69 |
| 2. | Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м² | 4760,28 | 3066,61 | 2715,01 | 5070,38 | 5084,75 | 5084,77 | 5181,34 | 5286,83 | 5363,75 | 5415,70 | 5492,34 | 5578,01 | 5658,79 | 5745,08 | 5807,48 | 5866,94 | 5921,88 | 5979,43 | 6035,89 | 6093,68 | 6142,07 |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в т.ч.: | Гкал/ч | 886,64 | 891,98 | 897,94 | 903,79 | 906,36 | 911,19 | 921,32 | 933,42 | 938,12 | 942,71 | 946,29 | 952,52 | 958,58 | 965,44 | 969,69 | 973,94 | 977,94 | 982,21 | 986,41 | 990,69 | 994,29 |
| 3.1 | в жилищном фонде, т.ч.: | Гкал/ч | 756,75 | 761,31 | 766,39 | 771,39 | 773,57 | 774,24 | 782,01 | 792,53 | 797,12 | 800,96 | 804,75 | 810,58 | 816,15 | 822,07 | 826,32 | 830,57 | 834,57 | 838,79 | 842,97 | 847,23 | 850,83 |
| 3.1.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 700,86 | 705,42 | 710,51 | 715,51 | 715,12 | 715,45 | 719,33 | 722,83 | 723,80 | 725,72 | 726,71 | 729,62 | 732,41 | 735,37 | 737,49 | 739,62 | 741,62 | 743,73 | 745,82 | 747,95 | 749,75 |
| 3.1.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 55,89 | 55,89 | 55,89 | 55,88 | 58,46 | 58,79 | 62,67 | 69,70 | 73,32 | 75,24 | 78,04 | 80,95 | 83,74 | 86,70 | 88,83 | 90,95 | 92,95 | 95,06 | 97,15 | 99,28 | 101,08 |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде т.ч.: | Гкал/ч | 129,89 | 130,68 | 131,55 | 132,41 | 132,78 | 136,95 | 139,31 | 140,89 | 141,00 | 141,75 | 141,53 | 141,94 | 142,43 | 143,37 | 143,37 | 143,37 | 143,37 | 143,42 | 143,44 | 143,46 | 143,46 |
| 3.2.1 | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 120,30 | 121,08 | 121,96 | 122,81 | 122,75 | 126,70 | 128,96 | 129,79 | 129,91 | 130,61 | 130,43 | 130,81 | 131,27 | 132,14 | 132,14 | 132,14 | 132,14 | 132,19 | 132,21 | 132,22 | 132,22 |
| 3.2.2 | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 9,59 | 10,03 | 10,25 | 10,35 | 11,10 | 11,09 | 11,14 | 11,10 | 11,13 | 11,16 | 11,23 | 11,23 | 11,23 | 11,23 | 11,23 | 11,23 | 11,23 | 11,23 |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в т.ч.: | тыс. Гкал | 5791,73 | 5772,14 | 6312,13 | 5915,17 | 5470,39 | 5400,58 | 5460,32 | 5390,57 | 5324,59 | 5327,82 | 5258,80 | 5272,25 | 5285,21 | 5296,81 | 5304,62 | 5311,75 | 5317,92 | 5325,02 | 5331,85 | 5338,91 | 5344,69 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 4943,24 | 4926,52 | 5387,41 | 5048,60 | 4668,97 | 4609,40 | 4660,38 | 4600,85 | 4544,54 | 4547,30 | 4488,39 | 4499,86 | 4510,92 | 4520,83 | 4527,49 | 4533,58 | 4538,85 | 4544,91 | 4550,73 | 4556,76 | 4561,69 |
| 4.1.1 | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 4805,77 | 4796,13 | 5240,93 | 4907,63 | 4537,15 | 4478,14 | 4508,19 | 4442,59 | 4380,42 | 4374,98 | 4315,73 | 4317,65 | 4319,41 | 4319,91 | 4322,31 | 4324,18 | 4325,59 | 4327,56 | 4329,38 | 4331,17 | 4332,48 |
| 4.1.2 | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 137,46 | 130,39 | 146,48 | 140,97 | 131,82 | 131,26 | 152,19 | 158,26 | 164,12 | 172,32 | 172,66 | 182,21 | 191,51 | 200,93 | 205,18 | 209,40 | 213,26 | 217,35 | 221,35 | 225,58 | 229,21 |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде т.ч.: | тыс. Гкал | 848,49 | 845,62 | 924,73 | 866,57 | 801,41 | 791,19 | 799,94 | 789,72 | 780,05 | 780,53 | 770,41 | 772,38 | 774,28 | 775,98 | 777,13 | 778,17 | 779,08 | 780,12 | 781,12 | 782,15 | 783,00 |
| 4.2.1 | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 824,89 | 823,24 | 899,58 | 842,38 | 778,78 | 768,13 | 776,20 | 765,78 | 757,25 | 757,66 | 748,88 | 750,82 | 752,70 | 754,44 | 755,59 | 756,64 | 757,58 | 758,65 | 759,68 | 760,72 | 761,60 |
| 4.2.2 | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 23,60 | 22,38 | 25,14 | 24,20 | 22,63 | 23,05 | 23,74 | 23,94 | 22,80 | 22,86 | 21,53 | 21,56 | 21,58 | 21,54 | 21,54 | 21,53 | 21,50 | 21,47 | 21,44 | 21,43 | 21,40 |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000085 | 0,000085 | 0,000084 | 0,000078 | 0,000078 | 0,000078 | 0,000078 | 0,000079 | 0,000079 | 0,000079 | 0,000079 | 0,000079 | 0,000079 | 0,000079 | 0,000079 | 0,000079 | 0,000079 | 0,000079 | 0,000079 | 0,000079 | 0,000079 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/год | 0,539 | 0,532 | 0,575 | 0,498 | 0,459 | 0,453 | 0,451 | 0,445 | 0,436 | 0,433 | 0,425 | 0,421 | 0,418 | 0,415 | 0,413 | 0,410 | 0,408 | 0,406 | 0,404 | 0,402 | 0,401 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С×сут | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 | 6195 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м²/(°С ×сут) | 0,000087 | 0,000086 | 0,000093 | 0,000080 | 0,000074 | 0,000073 | 0,000073 | 0,000072 | 0,000070 | 0,000070 | 0,000069 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000066 | 0,000066 | 0,000066 | 0,000065 | 0,000065 | 0,000065 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000027 | 0,000043 | 0,000048 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000024 | 0,000024 | 0,000024 | 0,000024 | 0,000024 | 0,000023 |
| 10. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в общественно-делофом фонде | Гкал/м²/год | 0,173 | 0,268 | 0,331 | 0,166 | 0,153 | 0,151 | 0,150 | 0,145 | 0,141 | 0,140 | 0,136 | 0,135 | 0,133 | 0,131 | 0,130 | 0,129 | 0,128 | 0,127 | 0,126 | 0,125 | 0,124 |
| 11. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде | Гкал/м²/(°С ×сут) | 0,000028 | 0,000043 | 0,000053 | 0,000027 | 0,000025 | 0,000024 | 0,000024 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 |
| 12. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,063 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,065 | 0,065 | 0,066 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,068 | 0,068 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,071 | 0,071 |
| 13. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 0,352 | 0,351 | 0,384 | 0,360 | 0,333 | 0,328 | 0,332 | 0,328 | 0,324 | 0,324 | 0,320 | 0,321 | 0,321 | 0,322 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,324 | 0,324 | 0,325 | 0,325 |
| 14. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,002975 | 0,003024 | 0,003061 | 0,003081 | 0,003084 | 0,003086 | 0,003117 | 0,003159 | 0,003178 | 0,003193 | 0,003208 | 0,003231 | 0,003253 | 0,003277 | 0,003294 | 0,003311 | 0,003327 | 0,003343 | 0,003360 | 0,003377 | 0,003391 |
| 15. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/год/чел | 18,89 | 19,05 | 20,93 | 19,60 | 18,09 | 17,85 | 17,97 | 17,71 | 17,46 | 17,44 | 17,20 | 17,21 | 17,22 | 17,22 | 17,23 | 17,24 | 17,24 | 17,25 | 17,26 | 17,26 | 17,27 |

Таблица 177. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки энергии г. о. Сыктывкар

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|--------------------------|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | МВт | 499,7 | 487,7 | 487,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 | 572,7 |
| 2. | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч: | Гкал/ч | 1266,0 | 1190,0 | 1190,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 |
| 2.1. | базовая (турбоагрегатов) | Гкал/ч | 1266,0 | 1190,0 | 1190,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 | 1285,0 |
| 2.2. | пиковая | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.3. | прочее | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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. | Присоединенная договорная тепловая нагрузка на коллекторах (с учетом потерь в тепловых и паровых сетях) | Гкал/ч | 227,34 | 225,34 | 229,34 | 232,34 | 232,34 | 234,43 | 235,41 | 235,41 | 236,09 | 236,67 | 237,09 | 237,50 | 237,91 | 238,32 | 238,32 | 238,32 | 238,32 | 238,32 | 238,32 | 238,32 | 238,32 |
| 4. | Доля резерва установленной тепловой мощности ТЭЦ по договорной тепловой нагрузке | % | 47,64 | 43,39 | 40,63 | 47,27 | 47,53 | 46,67 | 45,58 | 44,65 | 44,59 | 44,55 | 44,51 | 44,48 | 44,45 | 44,42 | 44,42 | 44,42 | 44,42 | 44,42 | 44,42 | 44,42 | 44,42 |
| 5. | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч: | тыс. Гкал | 4192,76 | 4252,03 | 4225,63 | 4274,25 | 3995,03 | 3995,03 | 3995,03 | 3994,62 | 3995,96 | 3997,05 | 3997,70 | 3998,34 | 3998,98 | 3999,62 | 3999,20 | 3998,79 | 3998,37 | 3997,95 | 3997,53 | 3997,12 | 3996,70 |
| 5.1 | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | 4192,76 | 4252,03 | 4225,63 | 4274,25 | 3995,03 | 3995,03 | 3995,03 | 3994,62 | 3995,96 | 3997,05 | 3997,70 | 3998,34 | 3998,98 | 3999,62 | 3999,20 | 3998,79 | 3998,37 | 3997,95 | 3997,53 | 3997,12 | 3996,70 |
| 6. | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | б/р | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|--------|---|-------------------|---------|---------|---------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 7. | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии выработанной в границах города | б/р | 0,68 | 0,69 | 0,63 | 0,68 | 0,67 | 0,67 | 0,66 | 0,67 | 0,68 | 0,68 | 0,69 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| 8. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г/кВт-ч | 397,4 | 401,5 | 372,8 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 | 367,1 |
| 9. | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления | г/кВт-ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10. | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов | кг.у.т/Гкал | 162,6 | 163,6 | 167,0 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,5 | 156,4 | 156,4 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 | 156,3 |
| 11. | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 35,05 | 35,07 | 35,89 | 37,69 | 35,23 | 35,23 | 35,23 | 35,23 | 35,24 | 35,25 | 35,25 | 35,26 | 35,26 | 35,27 | 35,27 | 35,26 | 35,26 | 35,26 | 35,25 | 35,25 | 35,24 |
| 12. | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | час/год | 3311,8 | 3573,1 | 3551,0 | 3326,3 | 3109,0 | 3109,0 | 3109,0 | 3108,7 | 3109,7 | 3110,5 | 3111,0 | 3111,5 | 3112,0 | 3112,5 | 3112,2 | 3111,9 | 3111,6 | 3111,2 | 3110,9 | 3110,6 | 3110,3 |
| 13. | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | 3311,8 | 3573,1 | 3551,0 | 3326,3 | 3109,0 | 3109,0 | 3109,0 | 3108,7 | 3109,7 | 3110,5 | 3111,0 | 3111,5 | 3112,0 | 3112,5 | 3112,2 | 3111,9 | 3111,6 | 3111,2 | 3110,9 | 3110,6 | 3110,3 |
| 14. | Удельная установленная электрическая мощность ТЭЦ | МВт/тыс.чел | 1,923 | 1,881 | 1,887 | 2,457 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 | 2,479 |
| 15. | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя | Гкал/ч/чел | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 16. | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17. | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов | час | 76998 | 70898 | 64798 | 58698 | 52598 | 46498 | 40398 | 34298 | 28198 | 22098 | 15998 | 9898 | 3798 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17.1 | Назначенный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ при вводе его в эксплуатацию | час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | | |
| 17.1.1 | ПТ-60-130/13 | час | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 | 437 174 |
| 17.1.2 | ПТ-50-130/8 | час | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 | 457 925 |
| 17.1.3 | ПТ-60-130/13 | час | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 | 445 344 |
| 17.1.4 | Р-50-130/13 | час | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 | 338 562 |
| 17.1.5 | ПТ-80/100-130/13 | час | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 | 342 579 |
| 17.1.6 | T-110/120-130-4 | час | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 | 301 111 |
| 17.1.7 | SST 600 | час | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 |
| 17.1.8 | SST 800- NG 90/80 | час | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 | 200000 |
| 17.2 | Отработанный ресурс i-того турбоагрегата ТЭЦ в системе теплоснабжения в период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, час; | час | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | | | | | | | |
| 17.2.1 | ПТ-60-130/13 | час | 383 575 | 389 675 | 395 775 | 401875 | 407 975 | 414 075 | 420 175 | 426 275 | 432 375 | 438 475 | 444 575 | 450 675 | 456 775 | 462 875 | 468 975 | 475 075 | 481 175 | 487 275 | 493 375 | 499 475 | 505 575 |
| 17.2.2 | ПТ-50-130/8 | час | 394 999 | 401 099 | 407 199 | 413299 | 419 399 | 425 499 | 431 599 | 437 699 | 443 799 | 449 899 | 455 999 | 462 099 | 468 199 | 474 299 | 480 399 | 486 499 | 492 599 | 498 699 | 504 799 | 510 899 | 516 999 |
| 17.2.3 | ПТ-60-130/13 | час | 389 092 | 395 192 | 401 292 | 407392 | 413 492 | 419 592 | 425 692 | 431 792 | 437 892 | 443 992 | 450 092 | 456 192 | 462 292 | 468 392 | 474 492 | 480 592 | 486 692 | 492 792 | 498 892 | 504 992 | 511 092 |
| 17.2.4 | Р-50-130/13 | час | 303 413 | 309 513 | 315 613 | 321713 | 327 813 | 333 913 | 340 013 | 346 113 | 352 213 | 358 313 | 364 413 | 370 513 | 376 613 | 382 713 | 388 813 | 394 913 | 401 013 | 407 113 | 413 213 | 419 313 | 425 413 |
| 17.2.5 | ПТ-80/100-130/13 | час | 289 937 | 296 037 | 302 137 | 308237 | 314 337 | 320 437 | 326 537 | 332 637 | 338 737 | 344 837 | 350 937 | 357 037 | 363 137 | 369 237 | 375 337 | 381 437 | 387 537 | 393 637 | 399 737 | 405 837 | 411 937 |
| 17.2.6 | T-110/120-130-4 | час | 260 736 | 266 836 | 272 936 | 279036 | 285 136 | 291 236 | 297 336 | 303 436 | 309 536 | 315 636 | 321 736 | 327 836 | 333 936 | 340 036 | 346 136 | 352 236 | 358 336 | 364 436 | 370 536 | 376 636 | 382 736 |
| 17.2.7 | SST 600 | час | 6100 | 12200 | 18300 | 24400 | 30500 | 36600 | 42700 | 48800 | 54900 | 61000 | 67100 | 73200 | 79300 | 85400 | 91500 | 97600 | 103700 | 109800 | 115900 | 122000 | 128100 |
| 17.2.8 | SST 800- NG 90/80 | час | 78857 | 84957 | 91057 | 97157 | 103257 | 109357 | 115457 | 121557 | 127657 | 133757 | 139857 | 145957 | 152057 | 158157 | 164257 | 170357 | 176457 | 182557 | 188657 | 194757 | 200857 |

Таблица 178. Индикаторы, характеризующих динамику функционирования котельных по г. о. Сыктывкар в целом

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|-----------------|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Сумма по городу | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 971,76 | 971,76 | 971,35 | 971,35 | 972,82 | 972,67 | 972,67 | 954,10 | 945,70 | 945,30 | 939,85 | 939,85 | 939,85 | 939,85 | 939,85 | 939,85 | 939,85 | 940,50 | 940,50 | 940,50 | 940,50 |
| 2 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка на коллекторах (с учетом потерь в тепловых сетях) | Гкал/ч | 712,95 | 720,22 | 723,09 | 725,48 | 728,06 | 731,88 | 744,89 | 727,38 | 713,35 | 722,07 | 709,10 | 719,92 | 730,41 | 740,50 | 749,49 | 758,24 | 766,62 | 775,37 | 784,01 | 792,74 | 800,98 |
| 3 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельной | % | 20,47 | 20,07 | 21,64 | 20,98 | 19,43 | 20,01 | 20,68 | 19,85 | 19,69 | 19,80 | 19,79 | 19,81 | 19,81 | 19,78 | 19,75 | 19,67 | 19,62 | 19,59 | 19,57 | 19,50 | 19,40 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности котельной по договорной нагрузке | % | 12,26 | 11,75 | 10,71 | 11,70 | 11,24 | 10,91 | 10,93 | 11,28 | 11,69 | 11,31 | 12,17 | 10,91 | 10,33 | 9,69 | 9,32 | 8,95 | 8,58 | 8,16 | 7,77 | 7,38 | 7,01 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 2045,45 | 1969,67 | 2234,19 | 2142,67 | 2046,30 | 1956,41 | 2084,18 | 2000,93 | 1919,68 | 1923,21 | 1831,58 | 1840,87 | 1850,57 | 1855,49 | 1860,34 | 1859,49 | 1858,95 | 1863,38 | 1864,04 | 1859,71 | 1865,89 |
| 6 | Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 161,30 | 50,43 | 52,26 | 157,23 | 157,50 | 157,54 | 157,51 | 157,39 | 157,34 | 157,28 | 157,17 | 157,17 | 157,13 | 157,13 | 157,12 | 157,13 | 157,12 | 157,10 | 157,10 | 157,08 | 157,08 |
| 7 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 88,57 | 283,26 | 273,34 | 90,86 | 90,70 | 90,68 | 90,70 | 90,76 | 90,80 | 90,83 | 90,89 | 90,89 | 90,92 | 90,92 | 90,92 | 90,92 | 90,92 | 90,93 | 90,94 | 90,94 | 90,94 |
| 8 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2105 | 2027 | 2300 | 2206 | 2103 | 2011 | 2143 | 2097 | 2030 | 2034 | 1949 | 1959 | 1969 | 1974 | 1979 | 1978 | 1978 | 1981 | 1982 | 1977 | 1984 |
| 9 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс.чел | 4,44 | 4,49 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,42 | 4,38 | 4,38 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 |
| 10 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 11 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 26019 | 23267 | 20515 | 17762 | 21328 | 18721 | 16114 | 18124 | 22563 | 23615 | 21374 | 18711 | 23698 | 20963 | 22205 | 22285 | 19857 | 25384 | 26699 | 27781 | 24884 |
| 12 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,53 | 10,81 | 10,81 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 | 11,11 |
| 13 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 67,50 | 67,50 | 67,50 | 67,50 | 67,50 | 67,50 | 65,00 | 65,79 | 67,57 | 67,57 | 69,44 | 69,44 | 69,44 | 69,44 | 69,44 | 69,44 | 69,44 | 69,44 | 69,44 | 69,44 | 69,44 |
| 14 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 179. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей по г.о. Сыктывкар в целом

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|-------------------------|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Сумма по г.о. Сыктывкар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в т.ч.: | км | 753,61 | 753,61 | 753,61 | 753,61 | 772,21 | 773,41 | 775,69 | 763,85 | 768,00 | 769,18 | 762,25 | 763,47 | 764,22 | 764,99 | 765,09 | 765,17 | 765,21 | 765,25 | 765,28 | 765,31 | 765,31 |
| 1.1. | магистральных | км | 130,99 | 130,99 | 130,99 | 130,99 | 177,23 | 177,23 | 177,23 | 175,17 | 175,17 | 175,17 | 175,17 | 175,17 | 175,17 | 175,17 | 175,17 | 175,17 | 175,17 | 175,17 | 175,17 | 175,17 | 175,17 |
| 1.2 | распределительных | км | 622,63 | 622,63 | 622,63 | 622,63 | 594,99 | 596,19 | 598,46 | 588,68 | 592,83 | 594,01 | 587,08 | 588,30 | 589,05 | 589,82 | 589,93 | 590,01 | 590,04 | 590,08 | 590,11 | 590,14 | 590,14 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.: | тыс. м² | 136,84 | 136,84 | 136,84 | 136,84 | 139,52 | 139,62 | 139,83 | 138,32 | 138,73 | 138,79 | 137,80 | 137,88 | 137,92 | 137,96 | 137,97 | 137,97 | 137,97 | 137,98 | 137,98 | 137,98 | 137,98 |
| 2.1. | магистральных | тыс. м² | 58,34 | 58,34 | 58,34 | 58,34 | 73,92 | 73,92 | 73,92 | 73,32 | 73,32 | 73,32 | 73,32 | 73,32 | 73,32 | 73,32 | 73,32 | 73,32 | 73,32 | 73,32 | 73,32 | 73,32 | 73,32 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м² | 78,50 | 78,50 | 78,50 | 78,50 | 65,61 | 65,71 | 65,91 | 65,00 | 65,41 | 65,48 | 64,48 | 64,56 | 64,60 | 64,64 | 64,65 | 64,66 | 64,66 | 64,66 | 64,66 | 64,66 | 64,66 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 29 | 30 | 31 | 32 | 32 | 33 | 33 | 34 | 34 | 35 | 35 | 36 | 36 | 37 | 38 | 38 | 38 | 38 | 39 | 39 | 40 |
| 3.1. | магистральных | лет | 30 | 31 | 32 | 33 | 33 | 34 | 34 | 35 | 35 | 36 | 36 | 37 | 37 | 38 | 38 | 38 | 38 | 37 | 38 | 38 | 38 |
| 3.1 | распределительных | лет | 28 | 29 | 30 | 31 | 30 | 31 | 32 | 32 | 33 | 34 | 34 | 35 | 36 | 36 | 37 | 38 | 38 | 39 | 40 | 41 | 41 |
| 4. | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,45 | 0,62 | 1,23 | 1,69 | 0,81 | 1,68 | 1,12 | 1,20 | 0,90 | 1,26 | 1,22 | 1,64 | 2,41 | 2,27 | 1,27 | 1,64 | 1,27 |
| 5. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м²/чел | 0,54 | 0,54 | 0,55 | 0,55 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| 6. | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | Гкал/ч | 882,77 | 888,11 | 894,07 | 899,93 | 901,11 | 905,94 | 916,07 | 928,17 | 936,70 | 941,29 | 944,86 | 951,10 | 957,16 | 964,01 | 968,26 | 972,51 | 976,51 | 980,79 | 984,98 | 989,26 | 992,86 |
| 7. | Относительная материальная характеристика | м²/Гкал/ч | 155,01 | 154,08 | 153,05 | 152,06 | 154,84 | 154,12 | 152,64 | 149,02 | 148,10 | 147,45 | 145,84 | 144,97 | 144,09 | 143,11 | 142,49 | 141,87 | 141,29 | 140,68 | 140,08 | 139,48 | 138,97 |
| 8. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 374,40 | 397,14 | 469,64 | 432,50 | 399,72 | 399,13 | 398,10 | 381,87 | 365,86 | 365,89 | 343,94 | 340,42 | 337,81 | 331,76 | 328,38 | 319,99 | 312,86 | 309,77 | 303,19 | 291,38 | 291,37 |
| 8.1. | магистральных | тыс. Гкал | 159,61 | 169,30 | 200,21 | 184,38 | 211,76 | 211,29 | 210,45 | 202,41 | 193,35 | 193,28 | 182,99 | 181,02 | 179,57 | 176,30 | 174,50 | 170,03 | 166,24 | 164,60 | 161,10 | 154,83 | 154,82 |
| 8.2. | распределительных | тыс. Гкал | 214,79 | 227,83 | 269,43 | 248,12 | 187,96 | 187,84 | 187,65 | 179,46 | 172,51 | 172,62 | 160,95 | 159,41 | 158,24 | 155,45 | 153,88 | 149,95 | 146,61 | 145,17 | 142,09 | 136,56 | 136,55 |
| 9. | Отношение потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м² | 2,74 | 2,90 | 3,43 | 3,16 | 2,86 | 2,86 | 2,85 | 2,76 | 2,64 | 2,64 | 2,50 | 2,47 | 2,45 | 2,40 | 2,38 | 2,32 | 2,27 | 2,25 | 2,20 | 2,11 | 2,11 |
| 10. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 18,99 | 20,92 | 21,78 | 20,90 | 20,25 | 21,19 | 19,80 | 18,99 | 18,20 | 18,18 | 17,10 | 16,85 | 16,64 | 16,28 | 16,03 | 15,58 | 15,19 | 14,98 | 14,60 | 14,02 | 13,93 |
| 11. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,62 | 2,52 | 2,86 | 2,75 | 2,56 | 2,44 | 2,59 | 2,63 | 2,62 | 2,62 | 2,64 | 2,65 | 2,66 | 2,66 | 2,68 | 2,68 | 2,69 | 2,70 | 2,71 | 2,72 | 2,73 |
| 12. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 668 | 595 | 618 | 652 | 680 | 642 | 607 | 570 | 541 | 513 | 489 | 467 | 447 | 429 | 411 | 397 | 385 | 374 | 364 | 355 | 346 |
| 13. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0,0009 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 13.1 | магистральных | ед./м/год | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| 13.2 | распределительных | ед./м/год | 0,0011 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0011 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 |
| 14. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | 20530 | 20773 | 20952 | 21126 | 21213 | 21314 | 21520 | 21860 | 22021 | 22121 | 22209 | 22404 | 22596 | 22802 | 22958 | 23114 | 23265 | 23430 | 23590 | 23752 | 23896 |
| 17. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 | 9671 |
| 18. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 10,96 | 10,89 | 10,82 | 10,75 | 10,73 | 10,68 | 10,56 | 10,42 | 10,32 | 10,27 | 10,24 | 10,17 | 10,10 | 10,03 | 9,99 | 9,94 | 9,90 | 9,86 | 9,82 | 9,78 | 9,74 |
| 19. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 99,91 | 99,91 | 99,91 | 100,01 | 96,05 | 96,05 | 96,09 | 96,51 | 96,51 | 96,51 | 96,03 | 96,03 | 96,03 | 96,03 | 96,03 | 96,03 | 96,03 | 96,03 | 96,03 | 96,03 | 96,03 |
| 20. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1759,91 | 1757,84 | 1756,64 | 1756,42 | 1750,21 | 1750,21 | 1750,27 | 1748,66 | 1748,66 | 1748,66 | 1748,21 | 1748,21 | 1748,21 | 1748,21 | 1748,21 | 1748,21 | 1748,21 | 1748,21 | 1748,21 | 1748,21 | 1748,21 |
| 21. | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 4,484 | 4,806 | 4,826 | 4,701 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 22. | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 2,274 | 2,532 | 2,238 | 2,271 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 180. Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для ЕТО г. о. Сыктывкар

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|-------------------------|--|-------------------|---|----------|----------|----------|----------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Сумма по г.о. Сыктывкар | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 95,573 | 65,848 | 324,810 | 495,827 | 665,782 | 321,947 | 532,807 | 318,168 | 144,938 | 350,224 | 524,046 | 287,634 | 492,563 | 527,844 | 576,379 | 206,026 | 188,665 |
| 2 | Освоение инвестиций | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 95,573 | 65,848 | 324,810 | 495,827 | 665,782 | 321,947 | 532,807 | 318,168 | 144,938 | 350,224 | 524,046 | 287,634 | 492,563 | 527,844 | 576,379 | 206,026 | 188,665 |
| 3 | В процентах от плана | % | 0,00% | 0,00% | 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% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 4 | Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 133,147 | 144,419 | 398,025 | 290,925 | 776,431 | 595,646 | 753,199 | 773,490 | 520,929 | 696,395 | 524,791 | 922,691 | 795,114 | 981,457 | 822,156 | 799,014 | 762,965 | ¹ 153,434 | ¹ 173,446 |
| 5 | Освоение инвестиций в тепловые сети | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 133,147 | 144,419 | 398,025 | 290,925 | 776,431 | 595,646 | 753,199 | 773,490 | 520,929 | 696,395 | 524,791 | 922,691 | 795,114 | 981,457 | 822,156 | 799,014 | 762,965 | ¹ 153,434 | ¹ 173,446 |
| 6 | В процентах от плана | % | 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% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 7 | План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения | млн. руб. | Мероприятий по переходу к закрытой системе теплоснабжения не запланировано. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Всего накопленным итогом | млн. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения | % | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Всего плановая потребность в инвестициях | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 133,147 | 144,419 | 493,599 | 356,774 | ¹ 101,241 | ¹ 091,472 | ¹ 418,981 | ¹ 095,438 | ¹ 053,737 | ¹ 014,563 | 669,729 | ¹ 272,915 | ¹ 319,159 | ¹ 269,090 | ¹ 314,719 | ¹ 326,858 | ¹ 339,344 | ¹ 359,460 | ¹ 362,111 |
| 11 | Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 133,147 | 277,566 | 771,164 | ¹ 127,938 | ² 229,179 | ³ 320,651 | ⁴ 739,633 | ⁵ 835,070 | ⁶ 888,807 | ⁷ 903,370 | ⁸ 573,099 | ⁹ 846,014 | ¹¹ 165,174 | ¹² 434,264 | ¹³ 748,983 | ¹⁵ 075,841 | ¹⁶ 415,185 | ¹⁷ 774,646 | ¹⁹ 136,757 |
| 12 | Источники инвестиций: | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 110,956 | 120,349 | 493,599 | 356,774 | ¹ 101,241 | ¹ 091,472 | ¹ 418,981 | ¹ 095,438 | ¹ 053,737 | ¹ 014,563 | 669,729 | ¹ 272,915 | ¹ 319,159 | ¹ 269,090 | ¹ 314,719 | ¹ 326,858 | ¹ 339,344 | ¹ 359,460 | ¹ 362,111 |
| 12.1 | Собственные средства в т.ч: | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 110,956 | 120,349 | 411,332 | 297,311 | 917,701 | 909,560 | ¹ 182,484 | 912,865 | 878,114 | 845,469 | 558,107 | ¹ 060,763 | ¹ 099,299 | ¹ 057,575 | ¹ 095,599 | ¹ 105,715 | ¹ 116,120 | ¹ 132,884 | ¹ 135,093 |
| 12.1.1 | Амортизация | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 3,881 | 45,030 | 30,381 | 14,169 | 10,714 | 0,000 | 157,083 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12.1.2 | Плата за подключение | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 63,983 | 120,722 | 32,152 | 196,919 | 67,504 | 42,551 | 70,332 | 45,012 | 88,686 | 65,903 | 15,980 | 29,801 | 22,797 | 12,749 | 13,631 | 0,000 |
| 12.1.3 | Прибыль, направленная на инвестиции | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 84,964 | 75,319 | 0,000 | 6,804 | 105,078 | 0,000 | 0,000 | 3,558 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12.1.4 | Собственные средства | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 22,111 | 0,000 | 380,951 | 212,356 | 681,187 | 877,408 | 828,483 | 841,803 | 835,563 | 775,137 | 513,096 | 972,077 | ¹ 033,397 | ¹ 041,596 | ¹ 065,799 | ¹ 082,918 | ¹ 103,371 | ¹ 119,253 | ¹ 135,093 |
| 12.1.5 | Прочие собственные средства | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12.1.6 | Заемные средства | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12.3 | Прочие источники, в том числе: | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 82,266 | 59,462 | 183,540 | 181,912 | 236,497 | 182,573 | 175,623 | 169,094 | 111,621 | 212,153 | 219,860 | 211,515 | 219,120 | 221,143 | 223,224 | 226,577 | 227,019 |
| 12.3.1 | НДС | млн. руб. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 82,266 | 59,462 | 183,540 | 181,912 | 236,497 | 182,573 | 175,623 | 169,094 | 111,621 | 212,153 | 219,860 | 211,515 | 219,120 | 221,143 | 223,224 | 226,577 | 227,019 |
| 13 | Тариф на производство тепловой энергии | руб./Гкал. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Тариф на передачу тепловой энергии | руб./Гкал. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС) | руб./Гкал. | 1 647,60 | 1 652,20 | 1 714,70 | 1 758,20 | 2 008,70 | 2 097,60 | 2 231,70 | 2 317,20 | 2 429,40 | 2 525,90 | 2 623,40 | 2 724,80 | 2 830,30 | 2 940,10 | 3 054,20 | 3 172,80 | 3 302,00 | 3 436,60 | 3 576,80 | 3 722,70 | 3 874,70 |
| 16 | Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС) | руб./Гкал. | 1 977,10 | 1 982,60 | 2 057,70 | 2 109,90 | 2 410,40 | 2 517,10 | 2 678,10 | 2 780,70 | 2 915,30 | 3 031,10 | 3 148,10 | 3 269,80 | 3 396,40 | 3 528,10 | 3 665,00 | 3 807,40 | 3 962,40 | 4 124,00 | 4 292,20 | 4 467,20 | 4 649,60 |
| 17 | Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя | % | 4,39% | 0,28% | 3,78% | 2,54% | 14,24% | 4,43% | 6,40% | 3,83% | 4,84% | 3,97% | 3,86% | 3,87% | 3,87% | 3,88% | 3,88% | 3,88% | 4,07% | 4,08% | 4,08% | 4,08% | 4,08% |

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Обобщенные данные о ценовых (тарифных) последствиях для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения ЕТО г.о. Сыктывкар (отпускающих тепловую энергию сторонним потребителям) содержит таблица 181. Таблица так же содержит информацию о полезном отпуске тепловой энергии, НВВ ЕТО г.о. Сыктывкар (отпускающих тепловую энергию сторонним потребителям).

Таблица 181. Обобщенные данные о ценовых (тарифных) последствиях по г.о. Сыктывкар

| Показатели | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф с инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 1 486,93 | 1 458,75 | 1 542,66 | 1 613,51 | 1 678,06 | 1 745,17 | 1 814,98 | 1 887,58 | 1 963,08 | 2 041,60 | 2 123,27 | 2 208,20 | 2 296,53 | 2 388,39 | 2 483,91 | 2 583,28 | 2 686,61 |
| Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР | руб/Гкал | 1 356,90 | 1 458,75 | 1 542,67 | 1 613,51 | 1 678,05 | 1 745,17 | 1 814,98 | 1 887,58 | 1 963,08 | 2 041,60 | 2 123,27 | 2 208,20 | 2 296,52 | 2 388,39 | 2 483,92 | 2 583,28 | 2 686,61 |
| Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР | % | 9,58% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф с инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 4 663,59 | 5 701,72 | 6 635,52 | 6 940,43 | 7 218,05 | 7 506,77 | 7 807,04 | 8 119,32 | 8 444,09 | 8 781,86 | 9 133,13 | 9 498,46 | 9 878,40 | 10 273,53 | 10 684,47 | 11 111,85 | 11 556,33 |
| Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР | руб/Гкал | 4 854,35 | 5 701,45 | 6 635,52 | 6 940,43 | 7 218,05 | 7 506,77 | 7 807,04 | 8 119,32 | 8 444,09 | 8 781,86 | 9 133,13 | 9 498,46 | 9 878,40 | 10 273,53 | 10 684,47 | 11 111,85 | 11 556,33 |
| Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР | % | -3,93% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф с инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 2 233,66 | 2 175,01 | 2 907,34 | 3 045,35 | 3 166,94 | 3 293,42 | 3 424,94 | 3 561,74 | 3 704,00 | 3 851,97 | 4 005,86 | 4 165,91 | 4 332,38 | 4 505,49 | 4 685,55 | 4 872,80 | 5 068,24 |
| Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР | руб/Гкал | 2 233,66 | 2 175,01 | 2 907,34 | 3 045,35 | 3 166,94 | 3 293,42 | 3 424,94 | 3 561,74 | 3 704,00 | 3 851,97 | 4 005,86 | 4 165,91 | 4 332,38 | 4 505,49 | 4 685,55 | 4 872,80 | 5 068,24 |
| Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф с инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 2 085,46 | 1 965,41 | 2 150,61 | 2 145,50 | 1 983,81 | 2 052,23 | 2 180,43 | 2 267,65 | 2 358,35 | 2 452,68 | 2 550,79 | 2 652,83 | 2 758,94 | 2 869,29 | 2 984,07 | 3 103,43 | 3 227,57 |
| Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР | руб/Гкал | 1 858,09 | 1 965,41 | 2 150,61 | 2 145,50 | 1 983,81 | 2 052,24 | 2 180,43 | 2 267,64 | 2 358,35 | 2 452,68 | 2 550,79 | 2 652,82 | 2 758,94 | 2 869,29 | 2 984,07 | 3 103,43 | 3 227,57 |
| Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР | % | 12,24% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| ЕТО №5 АО "Комитекс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф с инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 1 877,78 | 2 005,86 | 2 232,79 | 2 273,76 | 2 314,21 | 2 410,40 | 2 482,50 | 2 581,80 | 2 685,07 | 2 792,48 | 2 904,18 | 3 020,34 | 3 141,15 | 3 266,81 | 3 397,46 | 3 533,37 | 3 674,71 |
| Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР | руб/Гкал | 1 877,78 | 2 005,86 | 2 232,79 | 2 273,76 | 2 314,21 | 2 410,40 | 2 482,50 | 2 581,80 | 2 685,07 | 2 792,48 | 2 904,18 | 3 020,34 | 3 141,15 | 3 266,81 | 3 397,46 | 3 533,37 | 3 674,71 |
| Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф с инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 2 241,73 | 2 046,73 | 2 388,92 | 2 670,50 | 2 760,37 | 2 840,86 | 3 000,89 | 3 120,93 | 3 245,77 | 3 375,60 | 3 510,62 | 3 651,04 | 3 797,09 | 3 948,97 | 4 106,93 | 4 271,21 | 4 442,05 |
| Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР | руб/Гкал | 2 229,71 | 2 319,32 | 2 388,92 | 2 670,50 | 2 760,37 | 2 840,86 | 3 000,89 | 3 120,93 | 3 245,77 | 3 375,60 | 3 510,62 | 3 651,04 | 3 797,09 | 3 948,97 | 4 106,93 | 4 271,21 | 4 442,05 |
| Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР | % | 0,54% | -11,75% | 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% | 0,00% |
| ЕТО № 7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф с инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 2 229,71 | 2 319,32 | 2 388,92 | 2 670,50 | 2 760,37 | 2 840,86 | 3 000,89 | 3 120,93 | 3 245,77 | 3 375,60 | 3 510,62 | 3 651,04 | 3 797,09 | 3 948,97 | 4 106,93 | 4 271,21 | 4 442,05 |
| Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР | руб/Гкал | 0,01 | -0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР | % | 2 163,22 | 2 345,23 | 2 540,09 | 2 734,07 | 2 936,42 | 3 147,38 | 3 367,22 | 3 596,20 | 3 722,07 | 3 833,73 | 3 948,74 | 4 067,21 | 4 189,22 | 4 314,90 | 4 444,35 | 4 577,68 | 4 715,01 |
| ЕТО № 9 ООО «АВКО» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тариф с инвестиционной составляющей | руб/Гкал | 2 883,93 | 3 150,95 | 3 536,69 | 3 347,41 | 3 404,11 | 3 540,27 | 3 681,88 | 3 829,16 | 3 982,32 | 4 141,62 | 4 307,28 | 4 479,56 | 4 658,74 | 4 845,10 | 5 038,89 | 5 240,45 | 5 450,07 |
| Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР | руб/Гкал | 2 883,93 | 3 150,95 | 3 460,35 | 3 268,02 | 3 321,54 | 3 454,40 | 3 592,57 | 3 736,28 | 3 885,73 | 4 041,16 | 4 202,80 | 4 370,91 | 4 545,75 | 4 727,58 | 4 916,68 | 5 113,35 | 5 317,89 |
| Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР | % | 0,00% | 0,00% | 2,21% | 2,43% | 2,49% | 2,49% | 2,49% | 2,49% | 2,49% | 2,49% | 2,49% | 2,49% | 2,49% | 2,49% | 2,49% | 2,49% | 2,49% |

Раздел 16. Оценка экологической безопасности теплоснабжения

16.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории г. Сыктывкара

16.1.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся на стационарных объектах теплоснабжения

Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения г. Сыктывкара приведено в таблицах 182–186.

Таблица 182. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов диоксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения

| № п/ п | Наименование источника теплоснабжения | Азота диоксид. Массовый выброс, г/с | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------------------|-------------------------------------|------------|------------|--|---|------------|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 | 211,0 |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 2 | №1 | 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 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | 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 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 4 | Спецшкола | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| 7 | Вильтыдор | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 8 | Лемью | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 9 | Центральная (Седкыркещ) | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| 10 | Аэропорт | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 0,33 | 0,33 | 0,33 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Сед-кыркещ) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 | 0,343 0 |
| 14 | Чит 1 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 | 0,136 2 |
| 15 | Чит 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | Чит 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 | 0,050 6 |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | 21,32 | 19,92 | 21,77 | 21,20 | 20,22 | 20,25 | 19,08 | 19,10 | 19,12 | 19,09 | 19,06 | 18,96 | 18,85 | 18,77 | 18,66 | 18,50 | 18,51 |
| 21 | Винзавод | 0,000 2 | 0,000 2 | 0,000 2 | 0,000 2 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 |
| 23 | Кутузова | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 24 | Госопытная | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 25 | Больничный Городок | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 |

| № п/ п | Наименование источника теплоснабжения | Азота диоксид. Массовый выброс, г/с | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-------------------------------------|------|------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 26 | Оранжерея | 0,53 | 0,53 | 0,53 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦБК | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 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 |
| 28 | Нижний Чов | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 29 | Верхний Чов | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 30 | Кочпон | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 31 | РММТ | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 32 | ФАН | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 33 | Школьная | 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 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 34 | Серова | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 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 183. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов оксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения

| № п/ п | Наименование источника теплоснабжения | Азота оксид. Массовый выброс, г/с | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 | 34,3 |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 2 | №1 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 4 | Спецшкола | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |

| № п/ п | Наименование источника теплоснабжения | Азота оксид. Массовый выброс, г/с | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------------------|-----------------------------------|---------|---------|--|---|--------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 7 | Вьльтыдор | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 8 | Лемью | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 9 | Центральная (Седкыркещ) | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 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 |
| 10 | Аэропорт | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 0,05 | 0,05 | 0,05 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Сед-кыркещ) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 |
| 14 | Чит 1 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 | 0,0221 |
| 15 | Чит 2 | | | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 16 | Чит 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | 3,47 | 3,24 | 3,54 | 3,44 | 3,29 | 3,29 | 3,10 | 3,10 | 3,11 | 3,10 | 3,10 | 3,08 | 3,06 | 3,05 | 3,03 | 3,01 | 3,01 |
| 21 | Винзавод | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 | 0,352 |
| 23 | Кутузова | 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 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 24 | Госопытная | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 25 | Больничный Городок | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 | 0,242 |
| 26 | Оранжерея | 0,087 | 0,087 | 0,087 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 28 | Нижний Чов | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 29 | Верхний Чов | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 30 | Кочпон | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 31 | РММТ | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 | 0,058 |
| 32 | ФАН | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 33 | Школьная | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 34 | Серова | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/ п | Наименование источника теплоснабжения | Азота оксид. Массовый выброс, г/с | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-----------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 35 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 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 184. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов оксида углерода в атмосферу от объектов теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника теплоснаб- жения | Оксид углерода. Массовый выброс, г/с | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|--|--------------------------------------|------------|------------|---|------------|------------|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | 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 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 2 | №1 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 | 1,33 |
| 4 | Спецшкола | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 7 | Вильтыдор | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 8 | Лемью | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 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 | 0,76 |
| 10 | Аэропорт | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 17,22 | 17,22 | 17,22 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,22 |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 | 0,787 8 |
| 14 | Чит 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Оксид углерода. Массовый выброс, г/с | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|--------------------------------------|------------|------------|--|--|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 15 | Чит 2 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 |
| 16 | Чит 3 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 | 0,197 1 |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | 16,64 | 15,55 | 16,99 | 16,54 | 15,78 | 15,80 | 14,89 | 14,90 | 14,92 | 14,90 | 14,87 | 14,80 | 14,71 | 14,65 | 14,56 | 14,44 | 14,45 |
| 21 | Винзавод | 0,000 5 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 | 3,805 |
| 23 | Кутузова | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| 24 | Госопытная | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 | 0,330 |
| 25 | Больничный Городок | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 | 3,178 |
| 26 | Оранжевая | 0,696 | 0,696 | 0,696 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 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 |
| 28 | Нижний Чов | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,824 | 0,697 | 0,697 | 0,697 | 0,697 | 0,697 | 0,697 | 0,697 | 0,697 | 0,697 | 0,697 | 0,697 | 0,697 | 0,697 |
| 29 | Верхний Чов | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 | 0,274 |
| 30 | Кочпон | 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 | 0,520 | 0,520 | 0,520 |
| 31 | РММТ | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 | 0,817 |
| 32 | ФАН | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,158 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 | 0,134 |
| 33 | Школьная | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 | 0,549 |
| 34 | Серова | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 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 185. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов бензапирена в атмосферу от объектов теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Бензапирен. Массовый выброс, мкг/с | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------------------|------------------------------------|--------|--------|--|--|------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 2 | №1 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 4 | Спецшкола | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 7 | Вильтыдор | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 8 | Лемью | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| 10 | Аэропорт | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 3,00 | 3,00 | 3,00 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральную (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 14 | Чит 1 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 15 | Чит 2 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | Чит 3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | 23,8 | 22,2 | 24,3 | 23,6 | 22,5 | 22,6 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,2 | 21,1 | 21,0 | 20,9 | 20,8 | 20,6 | 20,6 | 20,6 |
| 21 | Винзавод | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 23 | Кутузова | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 24 | Госопытная | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 25 | Больничный Городок | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 26 | Оранжерея | 0,022 | 0,022 | 0,022 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 28 | Нижний Чов | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 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 источника теплоснабжения | Бензапирен. Массовый выброс, мкг/с | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 29 | Верхний Чов | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 30 | Кочпон | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 31 | РММТ | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 32 | ФАН | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 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 |
| 33 | Школьная | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 34 | Серова | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 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 186. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов диоксида серы в атмосферу от объектов теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Серый диоксид. Массовый выброс, г/с | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|-------|-------|---|-------|-------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | №1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Спецшкола | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |
| 7 | Вильтыдор | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 |
| 8 | Лемью | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 |
| 10 | Аэропорт | 13,53 | 13,53 | 13,53 | 13,53 | 13,53 | 13,53 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 1,89 | 1,89 | 1,89 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Чит 1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Серы диоксид. Массовый выброс, г/с | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|------------------------------------|-------|-------|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 15 | Чит 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16 | Чит 3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21 | Винзавод | - | - | - | - | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 23 | Кутузова | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 24 | Госопытная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 25 | Больничный Городок | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 26 | Оранжевая | - | - | - | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 | 2,689 |
| 28 | Нижний Чов | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 | 0,622 |
| 29 | Верхний Чов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 30 | Кочпон | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 31 | РММТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 32 | ФАН | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 1,170 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 33 | Школьная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 34 | Серова | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

16.1.2. Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории г. Сыктывкара

Информация о значениях фоновых концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г.о. Сыктывкара не предоставлены.

16.2. Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения г.о. Сыктывкара

16.2.1. 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.

16.2.2. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения г. Сыктывкара приведены в таблицах 188 – 192.

Анализ данных, приведённых в таблицах 188 – 192 показывает, что максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ, рассеиваемых объектами теплоснабжения г. Сыктывкар в атмосфере, не превысят своих предельно-допустимых значений, приведенных в таблице 187 на протяжении всего прогнозируемого периода.

Таблица 187. Максимальные разовые предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ

| Наименование загрязняющего вещества | Максимальная разовая ПДК, мг/м ³ |
|-------------------------------------|---|
| Диоксид серы | 0,5 |
| Оксид углерода | 5,0 |
| Диоксид азота | 0,2 |
| Оксид азота | 0,4 |

Таблица 188. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации диоксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Максимальная разовая концентрация NO ₂ , мг/м ³ | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---------------------------------------|---|---------|---------|---|---|---------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 | 0,239 |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| 2 | №1 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 | 0,0023 |
| 3 | Центральная (В. Максак-ковка) | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 |
| 4 | Спецшкола | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 |
| 7 | Вильтыдор | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 8 | Лемью | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 |
| 10 | Аэропорт | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Чит 1 | 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 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 |
| 15 | Чит 2 | 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 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 |
| 16 | Чит 3 | 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 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | 0,0287 | 0,0268 | 0,0293 | 0,0285 | 0,0272 | 0,0272 | 0,0256 | 0,0257 | 0,0257 | 0,0257 | 0,0256 | 0,0255 | 0,0253 | 0,0252 | 0,0251 | 0,0249 | 0,0249 |
| 21 | Винзавод | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 | 0,0609 |
| 23 | Кутузова | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 |
| 24 | Госопытная | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 |
| 25 | Больничный Городок | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 | 0,0432 |
| 26 | Оранжерея | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0064 | 0,0064 | 0,0064 | 0,0064 | 0,0064 | 0,0064 | 0,0064 | 0,0064 | 0,0064 | 0,0064 | 0,0064 | 0,0064 | 0,0064 |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Максимальная разовая концентрация NO ₂ , мг/м ³ | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 28 | Нижний Чов | 0,0256 | 0,0256 | 0,0256 | 0,0256 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 |
| 29 | Верхний Чов | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 | 0,0100 |
| 30 | Кочпон | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 |
| 31 | РММТ | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 | 0,0461 |
| 32 | ФАН | 0,0053 | 0,0053 | 0,0053 | 0,0053 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 | 0,0045 |
| 33 | Школьная | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 | 0,0069 |
| 34 | Серова | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 | 0,0027 |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 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 189. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации оксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

| №/п | Наименование источника теп- лоснабжения | Максимальная разовая концентрация NO, мг/м³ | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|--|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 |
| 2 | №1 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 | 0,00038 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 | 0,00014 |
| 4 | Спецшкола | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 | 0,00002 |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 | 0,00003 |
| 7 | Выльтыдор | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 | 0,00008 |
| 8 | Лемью | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Максимальная разовая концентрация NO, мг/м³ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---|---------|---------|--|--|---------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|--|--|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | | | |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | 0,00015 | | | |
| 10 | Аэропорт | 0,00021 | 0,00021 | 0,00021 | 0,00021 | 0,00021 | 0,00021 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 0,00007 | 0,00007 | 0,00007 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | 0,00005 | | | |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 14 | Чит 1 | 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 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | | | |
| 15 | Чит 2 | 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 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | | | |
| 16 | Чит 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| 19 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | | |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | 0,0047 | 0,0044 | 0,0048 | 0,0046 | 0,0044 | 0,0044 | 0,0042 | 0,0042 | 0,0042 | 0,0042 | 0,0042 | 0,0041 | 0,0041 | 0,0041 | 0,0041 | 0,0040 | 0,0040 | | | |
| 21 | Винзавод | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | 0,00001 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | 0,0099 | | | |
| 23 | Кутузова | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | | | |
| 24 | Госопытная | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | |
| 25 | Больничный Городок | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | | | |
| 26 | Оранжерея | 0,0034 | 0,0034 | 0,0034 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | | | |
| 28 | Нижний Чов | 0,0042 | 0,0042 | 0,0042 | 0,0042 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | 0,0035 | | | |
| 29 | Верхний Чов | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0016 | | | |
| 30 | Кочпон | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | 0,0008 | | | |
| 31 | РММТ | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | 0,0075 | | | |
| 32 | ФАН | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0009 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | 0,0007 | | | |
| 33 | Школьная | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | | | |
| 34 | Серова | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | | | |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | | | |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | | | |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная по адресу: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 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 теп- лоснабжения | Максимальная разовая концентрация NO, мг/м³ | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| | ул. Панева, 1/2 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 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 190. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации оксида углерода в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника тепло-снабжения | Максимальная разовая концентрация CO, мг/м³ | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|--------|--------|---|---|--------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомслужбы» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | №1 | 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 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | 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 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 4 | Спецшкола | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Вильтыдор | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 8 | Лемью | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 10 | Аэропорт | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 0,023 | 0,023 | 0,023 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 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 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Чит 1 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| 15 | Чит 2 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| 16 | Чит 3 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | 0,022 | 0,021 | 0,023 | 0,022 | 0,021 | 0,021 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,019 | 0,019 |
| 21 | Винзавод | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |

| № п/п | Наименование источника тепло-снабжения | Максимальная разовая концентрация СО, мг/м³ | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---|-------|-------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 23 | Кутузова | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 24 | Госопытная | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 25 | Больничный Городок | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| 26 | Оранжевая | 0,027 | 0,027 | 0,027 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦБК | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 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 |
| 28 | Нижний Чов | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 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 |
| 29 | Верхний Чов | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 30 | Кочпон | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 31 | РММТ | 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 | 0,105 | 0,105 | 0,105 |
| 32 | ФАН | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 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 |
| 33 | Школьная | 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 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 34 | Серова | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 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 191. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации бензапирена в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Максимальная разовая концентрация бензапирена, [10 ⁻⁹ *мг/м³] | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|---------------------------------------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомслужбы» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 2 | №1 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | 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 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 4 | Спецшкола | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование источника теплоснабже- ния | Максимальная разовая концентрация бензапирена, [10 ⁻⁹ *мг/м³] | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|--|------|------|---|---|------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 6 | Мехлесхоз | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 7 | Выльтыдор | 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 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| 8 | Лемью | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 9 | Центральная (Седкыркещ) | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| 10 | Аэропорт | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 4 | 4 | 4 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Чит 1 | 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 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 15 | Чит 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 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 16 | Чит 3 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | 32,0 | 29,9 | 32,6 | 31,8 | 30,3 | 30,4 | 28,6 | 28,6 | 28,7 | 28,6 | 28,6 | 28,4 | 28,3 | 28,2 | 28,0 | 27,8 | 27,8 |
| 21 | Винзавод | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 11,2 |
| 23 | Кутузова | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| 24 | Госопытная | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 |
| 25 | Больничный Городок | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 |
| 26 | Оранжерея | 0,9 | 0,9 | 0,9 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 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 |
| 28 | Нижний Чов | 90,6 | 90,6 | 90,6 | 90,6 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| 29 | Верхний Чов | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| 30 | Кочпон | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 |
| 31 | РММТ | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 |
| 32 | ФАН | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| 33 | Школьная | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| 34 | Серова | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 | 5,2 |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Максимальная разовая концентрация бензапирена, [10 ⁻⁹ *мг/м ³] | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 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 192. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации диоксида серы в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника тепло-снабжения | Максимальная разовая концентрация SO ₂ , мг/м ³ | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|--|---|-------|-------|---|-------|-------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | №1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Спецшкола | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 |
| 7 | Выльтыдор | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 |
| 8 | Лемью | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 10 | Аэропорт | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 0,105 | 0,105 | 0,105 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Чит 1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 15 | Чит 2 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 16 | Чит 3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование источника тепло- снабжения | Максимальная разовая концентрация SO ₂ , мг/м ³ | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|-------|-------|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная Ми- хайловская, 19, стр.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 21 | Винзавод | - | - | - | - | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 23 | Кутузова | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 24 | Госопытная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 25 | Больничный Го- родок | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 26 | Оранжевая | - | - | - | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 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 | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| 28 | Нижний Чов | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 29 | Верхний Чов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 30 | Кочпон | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 31 | РММТ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 32 | ФАН | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 | 0,060 |
| 33 | Школьная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 34 | Серова | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по ад- ресу: ул. 2-я Про- мышленная, д. 10 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по ад- ресу: ул. Тентю- ковская, д. 425 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная по ад- ресу: ул. Панева, 1/2 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по пле- менной работе | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника тепло- снабжения | Максимальная разовая концентрация SO ₂ , мг/м ³ | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|---|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

16.3. Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории г. Сыктывкара

Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории г. Сыктывкара не выполнялись ввиду отсутствия данных о фоновых значениях концентраций.

16.4. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой и электрической энергии

16.4.1. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электрической энергии

Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электроэнергии приведены в таблице 193.

16.4.2. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии

Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии приведены в таблицах 193 - 197

Таблица 193. Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от ТЭЦ

| № п/п | Наименование загрязня- ющего вещества, раз- мерность | Удельный выброс загрязняющего вещества на выработку электроэнергии от ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|--|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| Основное топливо | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Диоксид азота, г/кВт | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 |
| 2 | Оксид азота, г/кВт | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,062 |
| 3 | Диоксид серы, г/кВт | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Оксид углерода, г/кВт | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 5 | Бензапирен, (мг/кВт)·10 ⁻³ | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |

Таблица 194. Прогнозные значения удельных выбросов диоксида азота от объектов теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника тепло-снабжения | Удельный выброс NO ₂ на выработку тепловой энергии (кг/Гкал) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|--|---|-------|-------|---|-------|-------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,163 |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 | 1,338 |
| 2 | №1 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 | 1,833 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 | 0,956 |
| 4 | Спецшкола | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 | 2,227 |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 | 3,363 |
| 7 | Вильтыдор | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 | 3,865 |
| 8 | Лемью | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 | 2,043 |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 | 4,666 |
| 10 | Аэропорт | 2,867 | 2,867 | 2,867 | 2,867 | 2,867 | 2,867 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 3,334 | 3,334 | 3,334 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 | 2,707 |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Чит 1 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 15 | Чит 2 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 | 1,321 |
| 16 | Чит 3 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 | 0,421 |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование источника тепло- снабжения | Удельный выброс NO ₂ на выработку тепловой энергии (кг/Гкал) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---|--------|--------|---|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--|--|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | | |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | 0,147 | | |
| 21 | Винзавод | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | | |
| 23 | Кутузова | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | | |
| 24 | Госопытная | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | | |
| 25 | Больничный Городок | 0,407 | 0,407 | 0,406 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | 0,404 | | |
| 26 | Оранжевая | 1,456 | 1,456 | 1,456 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | 0,447 | | |
| 28 | Нижний Чов | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | 1,463 | | |
| 29 | Верхний Чов | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | | |
| 30 | Кочпон | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | | |
| 31 | РММТ | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | 0,682 | | |
| 32 | ФАН | 0,517 | 0,517 | 0,517 | 0,517 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | | |
| 33 | Школьная | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,073 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,056 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | | |
| 34 | Серова | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | | |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | | |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | | |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | | |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | | |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 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 195. Прогнозные значения удельных выбросов оксида азота от объектов теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника тепло- снабжения | Удельный выброс NO на выработку тепловой энергии (кг/Гкал) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника тепло- снабжения | Удельный выброс NO на выработку тепловой энергии (кг/Гкал) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|--|--------|--------|---|---|-------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 1 | Горбольница | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 |
| 2 | №1 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 | 0,298 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 4 | Спецшкола | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 | 0,546 |
| 7 | Выльтыдор | 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 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 |
| 8 | Лемью | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 | 0,758 |
| 10 | Аэропорт | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 0,542 | 0,542 | 0,542 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Чит 1 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 15 | Чит 2 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| 16 | Чит 3 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | - | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 21 | Винзавод | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 23 | Кутозова | 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 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 24 | Госопытная | 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 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 25 | Больничный Городок | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,065 | 0,065 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,062 | 0,062 | 0,062 | 0,061 | 0,061 |
| 26 | Оранжерея | 0,237 | 0,237 | 0,237 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,073 | 0,061 | 0,052 | 0,044 | 0,037 | 0,032 | 0,027 | 0,023 | 0,019 | 0,016 | 0,014 | 0,012 | 0,010 |
| 28 | Нижний Чов | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,281 | 0,238 | 0,201 | 0,170 | 0,144 | 0,122 | 0,103 | 0,087 | 0,074 | 0,062 | 0,053 | 0,045 | 0,038 | 0,032 |
| 29 | Верхний Чов | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 30 | Кочпон | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 31 | РММТ | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| 32 | ФАН | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,071 | 0,060 | 0,051 | 0,043 | 0,036 | 0,031 | 0,026 | 0,022 | 0,019 | 0,016 | 0,013 | 0,011 | 0,010 |
| 33 | Школьная | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,009 | 0,007 | 0,006 | 0,004 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,000 |
| 34 | Серова | 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 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника тепло-снабжения | Удельный выброс NO на выработку тепловой энергии (кг/Гкал) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 35 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 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 196. Прогнозные значения удельных выбросов оксида углерода от объектов теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника тепло-снабжения | Удельный выброс СО на выработку тепловой энергии (кг/Гкал) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------------|--|--|-------|-------|---|-------|-------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомслужбы» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | 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 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 2 | №1 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 4 | Спецшкола | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 7 | Вильтыдор | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 8 | Лемью | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 10 | Аэропорт | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 0,119 | 0,119 | 0,119 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Чит 1 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 15 | Чит 2 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 16 | Чит 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| № п/п | Наименование источника тепло- снабжения | Удельный выброс СО на выработку тепловой энергии (кг/Гкал) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|--|--------|--------|--|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | 0,115 | 0,114 | 0,114 | 0,113 | 0,112 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| 21 | Винзавод | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | 0,0001 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | 0,383 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 | 0,382 |
| 23 | Кутузова | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 24 | Госопытная | 0,261 | 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 | 0,260 | 0,260 |
| 25 | Больничный Городок | 0,869 | 0,867 | 0,791 | 0,657 | 0,657 | 0,639 | 0,639 | 0,639 | 0,639 | 0,639 | 0,639 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 | 0,641 |
| 26 | Оранжевая | 0,951 | 0,951 | 0,951 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 0,781 | 0,781 | 0,781 | 0,781 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 | 0,661 |
| 28 | Нижний Чов | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,566 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 | 0,479 |
| 29 | Верхний Чов | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 30 | Кочпон | 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 | 0,171 | 0,171 | 0,171 |
| 31 | РММТ | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 | 0,777 |
| 32 | ФАН | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,784 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 | 0,663 |
| 33 | Школьная | 0,162 | 0,163 | 0,163 | 0,163 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,129 | 0,138 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| 34 | Серова | 0,122 | 0,122 | 0,122 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,125 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 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 197. Прогнозные значения удельных выбросов бензапирена от объектов теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника тепло-снабжения | Удельный выброс бензапирена на выработку тепловой энергии (10 ⁻³ ·мг/Гкал) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|---|--------|--------|---|---|--------|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 | 5,175 |
| ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Горбольница | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 2 | №1 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 | 7,82 |
| 3 | Центральная (В. Максаковка) | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| 4 | Спецшкола | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 5 | №4 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Мехлесхоз | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 |
| 7 | Выльтыдор | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 2,86 |
| 8 | Лемью | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| 9 | Центральная (Седкыркеш) | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 |
| 10 | Аэропорт | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | 9,12 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 11 | Больница | 12,76 | 12,76 | 12,76 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш) | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Трехозерка | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 | 10,99 |
| ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Нижний Чов | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 14 | Чит 1 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 15 | Чит 2 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 16 | Чит 3 | 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 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 17 | Сысольское шоссе, 17/3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 18 | Стахановская, 17/1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 19 | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | ЦВК | 101,20 | 100,81 | 100,64 | 99,57 | 98,63 | 117,49 | 117,13 | 116,84 | 116,53 | 116,25 | 115,97 | 116,01 | 115,98 | 116,16 | 116,43 | 116,67 | 116,67 |
| 21 | Винзавод | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Орбита | 24,66 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 24,57 |
| 23 | Кутузова | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 |
| 24 | Госопытная | 69,57 | 69,24 | 69,24 | 69,24 | 69,24 | 69,24 | 69,24 | 69,24 | 69,24 | 69,24 | 69,24 | 69,24 | 69,24 | 69,24 | 69,24 | 69,24 | 69,24 |
| 25 | Больничный Городок | 46,82 | 46,67 | 42,59 | 35,40 | 35,40 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 | 34,51 |
| 26 | Оранжевая | 37,25 | 37,25 | 37,25 | Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК | | | | | | | | | | | | | |
| 27 | Рыбцех | 56,18 | 56,18 | 56,18 | 56,18 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 | 9,36 |
| 28 | Нижний Чов | 376,81 | 376,81 | 376,81 | 376,81 | 62,80 | 62,80 | 62,80 | 62,80 | 62,80 | 62,80 | 62,80 | 62,80 | 62,80 | 62,80 | 62,80 | 62,80 | 62,80 |
| 29 | Верхний Чов | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 | 9,78 |
| 30 | Кочпон | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 | 101,49 |
| 31 | РММТ | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 | 267,99 |

| № п/п | Наименование источника тепло- снабжения | Удельный выброс бензапирена на выработку тепловой энергии (10 ⁻³ ·мг/Гкал) | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| 32 | ФАН | 162,02 | 162,02 | 162,02 | 162,02 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 | 27,00 |
| 33 | Школьная | 68,13 | 68,56 | 68,56 | 68,56 | 53,59 | 53,59 | 53,59 | 53,59 | 53,59 | 53,59 | 53,59 | 54,19 | 57,95 | 59,39 | 59,39 | 59,39 | 59,39 |
| 34 | Серова | 51,58 | 51,58 | 51,58 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 50,28 | 52,87 | 53,94 | 53,94 | 53,94 | 53,94 | 53,94 | 53,94 |
| ЕТО № 5 ООО «Коми дорожная компания» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 7 ООО «СТК» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ЕТО №9 ООО "АВКО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Котельная ООО "АВКО" | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

16.5. Прогноз образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения

В структуре сжигаемого топлива объектов теплоснабжения г. Сыктывкара отсутствует твердое топливо, образования отходов сжигания топлива не происходит.