

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА СЫКТЫВКАР ДО 2040 ГОДА
(актуализированная версия)**

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 пе-

ревооружение 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	23
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	25
СОКРАЩЕНИЯ	27
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа Сыктывкар	28
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.....	28
1.1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	28
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.	86
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу.....	87

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	90
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	90
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	90
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	90
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	127
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	127
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	133
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	133
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	137
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа Сыктывкар	145
4.1. Описание вариантов развития теплоснабжения городского округа Сыктывкар	145
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа Сыктывкар	146
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	148
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	148
5.1.1. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	148

5.1.2. Обоснование предлагаемых для строительства котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением.....	149
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	153
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	153
5.2.2. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих котельных.....	153
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения ...	153
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	153
5.3.2. Обоснование предлагаемых по техническому перевооружению и (или) модернизации котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением ...	153
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	156
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.....	156
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	156
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.....	156
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	156
5.8.1. ЕТО № 2 «МУП «Жилкомсервис».....	156
5.8.2. ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар».....	157
5.8.3. ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»	157
5.8.4. ЕТО № 5 АО «Комитекс»	158
5.8.5. ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»	159
5.8.6. ЕТО № 7 ООО «СТК»	159

5.8.7. ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе.....	159
5.8.8. ЕТО № 9 ООО «АВКО»	159
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей	160
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	163
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	164
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)	164
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	164
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.....	178
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	178
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	180
6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	182
6.7. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	182
Раздел 7. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	194
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	194
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.....	208
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	209
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	209
8.1.1. Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, находящихся в зоне деятельности ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз»	209
8.1.2. Топливо-энергетические балансы котельных, находящихся в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги».....	211
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	217
8.1.4. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго» перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования	221
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	227
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	230
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.....	233
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	236
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.....	239
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	243
8.1.11. Прогнозные годовые расходы условного и натурального топлива по всем источникам теплоснабжения г.о. Сыктывкар	246
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	249

8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	250
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе	253
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	253
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	254
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	254
9.1.1. ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз»	254
9.1.2. ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги».....	254
9.1.3. ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар».....	255
9.1.4. ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго».....	255
9.1.5. ЕТО № 5 АО «Комитекс».....	255
9.1.6. ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»	255
9.1.7. ЕТО № 7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»	255
9.1.8. ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе.....	255
9.1.1. ЕТО № 9 ООО «АВКО»	255
9.1.2. ЕТО не определено	255
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	261
9.2.1. ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз»	261
9.2.2. ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги».....	262
9.2.3. ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	262
9.2.4. ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго».....	262
9.2.5. ЕТО № 5 АО «Комитекс».....	262
9.2.6. ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»	262
9.2.7. ЕТО № 7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»	262
9.2.8. ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе.....	262
9.2.9. ЕТО не определено	262
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	290
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	290
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	290

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	293
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	294
10.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города.....	294
10.2. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	295
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	306
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	317
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	321
10.5.1. Зоны ответственности ЕТО	321
10.5.2. Зона действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз»	322
10.5.3. Зона действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»	322
10.5.4. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	334
10.5.5. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»	338
10.5.6. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс».....	349
10.5.7. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»	350
10.5.8. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК»	351
10.5.9. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе	352
10.5.10. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО» по племенной работе	353
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	354
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	355

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	356
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	356
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	358
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	358
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	358
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	358
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	359
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	359
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения	360
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	365
Раздел 16. Оценка экологической безопасности теплоснабжения	367
16.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории г. Сыктывкара	367

16.1.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся на стационарных объектах теплоснабжения.....	367
16.1.2. Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории г. Сыктывкара.....	377
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.....	377
16.2.1. Общие положения	377
16.2.2. Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения.....	377
16.3. Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории г. Сыктывкара	386
16.4. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой и электрической энергии.....	386
16.4.1. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку электрической энергии.....	386
16.4.2. Прогноз удельных выбросов загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на выработку тепловой энергии	386
16.5. Прогноз образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения.....	394

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Существующие тепловые нагрузки потребителей	28
Таблица 2. Существующее потребление потребителями тепловой энергии	29
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	38
Таблица 10. Реестр площадок строительства с указанием приростов отапливаемых площадей	41
Таблица 11. Перечень сносимых в 2023 году зданий	46
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	64

Таблица 23. Снижение потребления тепловой энергии в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения.....	65
Таблица 24. Прирост потребления тепловой энергии в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения	67
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.....	68
Таблица 26. Перспективное изменение часовых объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии .	71
Продолжение таблицы 26	72
Окончание таблицы 26	73
Таблица 27. Перспективное изменение тепловой нагрузки за счет нового строительства и сноса зданий в зонах действия источников тепловой энергии	74
Продолжение таблицы 27	75
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	81
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.....	84
Продолжение таблицы 32	85
Окончание таблицы 32.....	85
Таблица 33. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	87
Таблица 34. Резервы и дефициты по договорной и фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения.....	91
Таблица 35. Перспективные тепловые балансы источников теплоснабжения ТЭЦ	93
Таблица 36. Существующий и перспективный баланс тепловой мощности по котельным г.о. Сыктывкар.....	93
Таблица 37. Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения	130
Таблица 38. Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ	134

Таблица 39. Существующий и перспективные балансы производительности ВПУ в аварийных режимах	138
Таблица 42. Перечень потребителей, для которых предлагается выполнить строительство новых котельных.....	150
Таблица 43. Стоимость строительства новых котельных.....	151
Таблица 44. Мероприятия по строительству источников теплоснабжения МУП «Жилкомсервис»	151
Таблица 45. Мероприятия по строительству источников теплоснабжения СТС ООО «Комитеплоэнерго»	151
Таблица 46. Перечень мероприятий на котельных СТС ООО «Комитеплоэнерго»	154
Таблица 47. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис»	157
Таблица 48. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	157
Таблица 50. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс»	159
Таблица 51. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»	159
Таблица 52. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК»	159
Таблица 53. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе .	159
Таблица 54. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 9 ООО «АВКО».....	159
Таблица 55. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.	161
Таблица 56. Мероприятия по строительству тепловых сетей ЭМУП «Жилкомхоз» для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией	165
Таблица 57. Мероприятия по строительству тепловых сетей СТС ООО «Комитеплоэнерго» для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергией.....	167
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.....	174

Таблица 60. Общее увеличение длины тепловых сетей в двухтрубном исполнении при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	176
Таблица 61. Общее увеличение материальной характеристики тепловых сетей при строительстве тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	176
Таблица 63. Технические характеристики новой теплотрассы для строительства новой котельной «Давпон»	179
Таблица 65. Перечень мероприятий по строительству резервирующих перемычек	180
Таблица 66. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения ЭМУП «Жилкомхоз»	181
Таблица 67. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса СТС ООО «Комитеплоэнерго»	183
Таблица 68. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ЭМУП «Жилкомхоз»	187
Таблица 69. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар».....	190
Таблица 70. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ООО "Агро-Тепло".....	191
Таблица 71. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ООО "СТК".....	191
Таблица 72. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	192
Таблица 73. Общая материальная характеристика тепловых сетей, запланированных к реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	192
Таблица 74. Перечень мероприятия по реконструкции насосных станций СТС ООО «Комитеплоэнерго»	193
Таблица 74 Схемы присоединения абонентских вводов (системы отопления, вентиляции и горячего водоснабжения) к тепловым сетям	194
Таблица 75. Соотношение потребителей, подключенных по открытой и закрытой схемам ГВС.....	198
Таблица 76. Показатели качества горячего водоснабжения	205
Таблица 77. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ АО «СЛПК»	210
Таблица 78. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги».....	212
Таблица 79. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги».....	212
Таблица 80. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»	213
Таблица 81. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги».....	213
Таблица 82. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»	214

Таблица 83. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»	215
Таблица 84. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» в отопительный период.....	215
Таблица 85. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» в неотопительный период.....	216
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»	218
Таблица 87. Фактические (2023 г.) и прогнозные (2024-2039 гг.) значения выработки тепловой энергии котельными ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	Ошибка! Закладка не определена.
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».....	218
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»	219
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».....	219
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»	219
Таблица 92. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» в отопительный период....	220
Таблица 93. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» в неотопительный период	220
Таблица 94. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных в зоне действия ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго».....	222
Таблица 95. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»	222
Таблица 96. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»	223
Таблица 97. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго».....	224
Таблица 98. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №4 СТС ООО СТС «Комитеплоэнерго»	224
Таблица 99. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго».....	225

Таблица 100. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго» в отопительный период	225
Таблица 101. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго» в неотопительный период	226
Таблица 102. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных в зоне действия ЕТО №5 АО «Комитекс»	228
Таблица 103. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс»	228
Таблица 104. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №5 АО «Комитекс»	228
Таблица 105. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №5 АО «Комитекс»	228
Таблица 106. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс»	229
Таблица 107. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 5 АО «Комитекс»	229
Таблица 108. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс»	229
Таблица 109. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс»	229
Таблица 110. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных в зоне действия ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»	231
Таблица 111. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»	231
Таблица 112. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»	231
Таблица 113. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»	231
Таблица 114. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»	231
Таблица 115. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»	232
Таблица 116. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»	232
Таблица 117. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» в неотопительный период	232
Таблица 118. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО № 7 ООО «СТК»	234
Таблица 119. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ЕТО № 7 ООО «СТК»	234

Таблица 120. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК».....	234
Таблица 121. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК».....	234
Таблица 122. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК».....	234
Таблица 123. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО № 7 ООО «СТК».....	235
Таблица 124. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК» в отопительный период.....	235
Таблица 125. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №7 ООО «СТК» в неотопительный период.....	235
Таблица 126. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе	237
Таблица 127. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе	237
Таблица 128. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе	237
Таблица 129. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе	237
Таблица 130. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе	237
Таблица 131. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО № 8 РГУСП «Коми» по племенной работе	238
Таблица 132. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе в отопительный период.....	238
Таблица 133. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе в неотопительный период.....	238
Таблица 134. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»	240
Таблица 135. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО».....	240
Таблица 136. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» ...	240
Таблица 137. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» ...	241
Таблица 138. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО» ...	241

Таблица 139. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»...	241
Таблица 140. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»...	242
Таблица 141. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»...	242
Таблица 142. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от перспективных котельных.....	244
Таблица 143. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективных котельных	244
Таблица 144. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии перспективных котельных.....	244
Таблица 145. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных.....	244
Таблица 146. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных.....	245
Таблица 147. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных.....	245
Таблица 148. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективных котельных в отопительный период.....	245
Таблица 149. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных в неотапливаемый период.....	245
Таблица 150. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в г.о. Сыктывкар.....	247
Таблица 151. Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии.....	249
Таблица 152. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.....	251
Таблица 153. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис», с НДС, тыс. руб.	256
Таблица 154. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго», без НДС, тыс. руб.	257
Таблица 155. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии ЕТО не определено, без НДС, тыс. руб.	259
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.	263

Таблица 157. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги», с НДС, тыс. руб.....	269
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.	270
Таблица 159. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго», без НДС, тыс. руб.	271
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.	287
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.	289
Таблица 162. Расчет экономической эффективности для Варианта 1	291
Таблица 163. Расчет экономической эффективности Варианта 2	291
Таблица 164. Расчет экономической эффективности Сценария № 2	292
Таблица 165. Расчет экономической эффективности Сценария № 1	292
Таблица 166. Перечень выполненных мероприятий на тепловых сетях за 2024 г.....	293
Таблица 167. Реестр систем теплоснабжения на территории г.о. Сыктывкар по состоянию на 2024 год.....	294
Таблица 168. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Сыктывкар по состоянию на 2023 год.....	299
Таблица 169. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Сыктывкар по состоянию на 2024 год.....	309
Таблица 170. Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .	311
Таблица 171. Реестр систем теплоснабжения	321
Таблица 172. Сводные данные по распределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	354
Таблица 173. Мероприятия по развитию системы газоснабжения Республики Коми, применительно к МО ГО «Сыктывкар»	357
Таблица 174. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) по г.о. Сыктывкар в целом	361
Таблица 175. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки энергии г. о. Сыктывкар.....	361
Таблица 176. Индикаторы, характеризующих динамику функционирования котельных по г. о. Сыктывкар в целом	362

Таблица 177. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей по г.о. Сыктывкар в целом	363
Таблица 178. Индикаторы, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода для ЕТО г. о. Сыктывкар	364
Таблица 179. Обобщенные данные о ценовых (тарифных) последствиях по г.о. Сыктывкар	366
Таблица 180. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов диоксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения.....	368
Таблица 181. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов оксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения.....	369
Таблица 182. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов оксида углерода в атмосферу от объектов теплоснабжения.....	371
Таблица 183. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов бензапирена в атмосферу от объектов теплоснабжения.....	373
Таблица 184. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов диоксида серы в атмосферу от объектов теплоснабжения	375
Таблица 185. Максимальные разовые предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ.....	377
Таблица 186. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации диоксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения.....	378
Таблица 187. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации оксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения.....	379
Таблица 188. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации оксида углерода в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения	380
Таблица 189. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации бензапирена в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения.....	382
Таблица 190. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации диоксида серы в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения.....	383
Таблица 191. Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от ТЭЦ...	387
Таблица 192. Прогнозные значения удельных выбросов диоксида азота от объектов теплоснабжения	387
Таблица 193. Прогнозные значения удельных выбросов оксида азота от объектов теплоснабжения	388
Таблица 194. Прогнозные значения удельных выбросов оксида углерода от объектов теплоснабжения	390
Таблица 195. Прогнозные значения удельных выбросов бензапирена от объектов теплоснабжения	392

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	44
Рисунок 7. Схема расположения площадок строительства в центральной части города	45
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	63
Рисунок 11. Прирост потребления тепловой энергии нарастающим итогом в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения	63
Рисунок 12. Схема 19. Местный тепловой пункт с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО	199
Рисунок 13. Схема 21. потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ	200
Рисунок 14. Схема 27. Местный тепловой пункт с подогревателями ГВС	200
Рисунок 15. Схема 17. Местный тепловой пункт с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО	200
Рисунок 16. Зона действия ТЭЦ АО «СЛПК»	322
Рисунок 17. Зона действия котельной Горбольница	323
Рисунок 18. Зона действия котельной №1	324
Рисунок 19. Зона действия котельной Центральная (В. Максаковка)	325
Рисунок 20. Зона действия котельной Спецшкола	326
Рисунок 21. Зона действия котельной №4	327
Рисунок 22. Зона действия котельной Мехлесхоз	328
Рисунок 23. Зона действия котельной Выльтыдор	329
Рисунок 24. Зона действия котельной Лемью	330
Рисунок 25. Зона действия котельной Центральная (Седкыркещ)	331
Рисунок 26. Зона действия котельной Аэропорт	332
Рисунок 27. Зона действия котельной Больница	333
Рисунок 28. Зона действия котельной Трехозерка	333
Рисунок 29. Зона действия котельной Нижний Чов	334
Рисунок 30. Зона действия котельной Чит 1	335
Рисунок 31. Зона действия котельной Чит 2	335

Рисунок 32. Зона действия котельной Чит 3	336
Рисунок 33. Зона действия котельной Сысольское шоссе, 17/3.....	336
Рисунок 34. Зона действия котельной ул. Стахановская, 17/1	337
Рисунок 35. Зона действия котельной Михайловская, 19, стр.1	337
Рисунок 36. Зона действия ЦВК.....	338
Рисунок 37. Зона действия котельной Винзавод	339
Рисунок 38. Зона действия котельной Орбита	340
Рисунок 39. Зона действия котельной Кутузова	340
Рисунок 40. Зона действия котельной Госопытная	341
Рисунок 41. Зона действия котельной Больничный Городок.....	342
Рисунок 42. Зона действия котельной Оранжерея	342
Рисунок 43. Зона действия котельной Рыбцех	343
Рисунок 44. Зона действия котельной Н. Чов	344
Рисунок 45. Зона действия котельной Верхний Чов.....	344
Рисунок 46. Зона действия котельной Кочпон	345
Рисунок 47. Зона действия котельной РММТ	346
Рисунок 48. Зона действия котельной ФАН	346
Рисунок 49. Зона действия котельной Школьная	347
Рисунок 50. Зона действия котельной Серова	348
Рисунок 51. Зона действия котельной по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10.....	349
Рисунок 52. Зона действия котельной по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	350
Рисунок 53. Зона действия котельной по адресу: ул. Панева, 1/2.....	351
Рисунок 54. Зона действия котельной РГУСП «Коми» по племенной работе	352
Рисунок 55. Зона действия котельной ООО «АВКО»	353

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 организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном кор-

Термины	Определения
	пущах, 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 базовый год 2024 год

№ п/п	Наименование источника	Наименование ТСО	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	ГВС (макс.)	Хоз. нужды	Пар	Всего
1	ТЭЦ	АО «СЛПК»	203,67	0,00	0,00	0,00	383,00	586,67
2	Горбольница	МУП «Жилкомсервис»	1,062	0,18	0,45	0,00	0,00	1,242
3	№1	МУП «Жилкомсервис»	12,373	0,72	1,80	0,00	0,00	13,093
4	Центральная (В. Максаковка)	МУП «Жилкомсервис»	6,757	0,25	0,63	0,00	0,00	7,007
5	Спецшкола	МУП «Жилкомсервис»	1,639	0,14	0,35	0,00	0,00	1,779
6	№4	МУП «Жилкомсервис»	0,962	0,00	0,00	0,00	0,00	0,962
7	Мехлесхоз	МУП «Жилкомсервис»	0,306	0,00	0,00	0,00	0,00	0,306
8	Вильтыдор	МУП «Жилкомсервис»	1,348	0,00	0,00	0,00	0,00	1,348
9	Лемью	МУП «Жилкомсервис»	0,751	0,10	0,25	0,00	0,00	0,851
10	Центральная (Седькыркеш)	МУП «Жилкомсервис»	2,462	0,01	0,03	0,00	0,00	2,472
11	Аэропорт	МУП «Жилкомсервис»	2,362	0,32	0,80	0,00	0,00	2,682
12	Больница	МУП «Жилкомсервис»	0,425	0,00	0,00	0,00	0,00	0,425
13	Трехозерка	МУП «Жилкомсервис»	0,626	0,00	0,00	0,00	0,00	0,626
14	Нижний Чов	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	7,87	1,03	2,58	0,00	0,00	8,90
15	Чит 1	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	0,73	0,16	0,40	0,00	0,00	0,89
16	Чит 2	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	0,72	0,20	0,50	0,00	0,00	0,92
17	Чит 3	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	1,71	0,34	0,85	0,00	0,00	2,05
18	Сысольское шоссе, 17/3	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	1,75	0,47	1,18	0,00	0,00	2,22
38	Стахановская, 17/1	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	0,25	0,05	0,13	0,00	0,00	0,30
39	Котельная Михайловская, 19, стр.1	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	1,00	0,20	0,50	0,00	0,00	1,20
19	ЦВК	СТС ООО «Комитетпо-энерго»	421,17	50,97	127,42	0,354	0,00	472,50
20	Винзавод	СТС ООО «Комитетпо-энерго»	3,46	0,36	0,90	0,000	2,50	6,32
21	Орбита	СТС ООО «Комитетпо-энерго»	28,19	4,45	11,13	0,000	0,00	32,64
22	Кутузова	СТС ООО «Комитетпо-энерго»	3,57	0,09	0,23	0,000	0,00	3,66
23	Госопытная	СТС ООО «Комитетпо-энерго»	4,26	0,32	0,80	0,000	0,00	4,58
24	Больничный Городок	СТС ООО «Комитетпо-энерго»	15,83	1,28	3,20	0,000	1,07	18,18

№ п/п	Наименование источника	Наименование ТСО	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
			Отопление и вентиляция	ГВС (сред.)	ГВС (макс.)	Хоз. нужды	Пар	Всего
25	Оранжерея*	СТС ООО «Комитепло-энерго»	-	-	-	-	-	-
26	Рыбцех	СТС ООО «Комитепло-энерго»	0,87	0,00	0,00	0,000	0,00	0,87
27	Н. Чов	СТС ООО «Комитепло-энерго»	0,38	0,00	0,00	0,000	0,00	0,38
28	Верхний Чов	СТС ООО «Комитепло-энерго»	4,98	0,46	1,14	0,000	0,00	5,44
29	Кочпон	СТС ООО «Комитепло-энерго»	5,90	0,59	1,48	0,000	0,00	6,49
30	РММТ	СТС ООО «Комитепло-энерго»	2,46	0,01	0,03	0,000	0,00	2,47
31	ФАН	СТС ООО «Комитепло-энерго»	1,05	0,00	0,01	0,000	0,00	1,05
32	Школьная	СТС ООО «Комитепло-энерго»	8,30	0,62	1,55	0,000	0,00	8,92
33	Серова	СТС ООО «Комитепло-энерго»	7,20	0,42	1,05	0,000	0,00	7,62
34	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	АО «Комитекс»	25,40	0,00	0,00	0,000	2,00	27,40
35	Котельная по адресу: ул. Тен-тюковская, д. 425	ООО «Агро-Тепло»	45,6273	0,00	0,00	0,000	0,00	45,6273
36	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	ООО «Сыктывкарская тепловая компания»	4,083	1,647	4,12	0,000	0,00	5,73
37	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	РГУСП «Коми» по племенной работе	0,65	0,00	0,00	0,000	0,00	0,65
40	Котельная ООО «АВКО»	ООО «АВКО»	0,87	0,00	0,00	0,000	0,00	0,87
Сумма по городу			833,023	65,387	163,510	0,354	388,570	1287,340

*Котельная Оранжерея в период 2023-2024 года не вырабатывала тепловой энергии.

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, тыс. Гкал				
			Отопительный период			Неотопительный период	Сумма за год
			Отопление и вентиляция	ГВС	Всего		
1	ТЭЦ	АО «СЛПК»	508,461	0,00	508,461	0,00	508,461
2	Горбольница	МУП «Жилкомслуж-ги»	2,90	0,38	3,28	0,18	3,46
3	№1	МУП «Жилкомслуж-ги»	29,87	1,7	31,57	0,7	32,27
4	Центральная (В. Макаровка)	МУП «Жилкомслуж-ги»	15,17	0,56	15,73	0,24	15,97
5	Спецшкола	МУП «Жилкомслуж-ги»	2,46	0,41	2,87	0,18	3,05
6	№4	МУП «Жилкомслуж-ги»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Мехлесхоз	МУП «Жилкомслуж-ги»	0,695	0,00	0,695	0,00	0,695
8	Выльтыдор	МУП «Жилкомслуж-ги»	3,44	0,00	3,44	0,00	3,44
9	Лемью	МУП «Жилкомслуж-ги»	1,93	0,22	2,15	0,097	2,247
10	Центральная (Седькыкеж)	МУП «Жилкомслуж-ги»	5,98	0,06	6,04	0,03	6,07

№ п/п	Наименование источника	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал				
			Отопительный период			Неотопительный период	Сумма за год
			Отопление и вентиля- ция	ГВС	Всего		
11	Аэропорт	МУП «Жилкомуслу- ги»	4,45	0,68	5,13	0,3	5,43
12	Больница	МУП «Жилкомуслу- ги»	1,11	0,00	1,11	0,00	1,11
13	Трехозерка	МУП «Жилкомуслу- ги»	0,83	0,00	0,83	0,00	0,83
14	Нижний Чов	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	19,846	1,351	21,197	2,759	23,956
15	Чит 1	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	1,336	0,270	1,606	0,239	1,845
16	Чит 2	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	1,239	0,340	1,579	0,142	1,721
17	Чит 3	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	3,292	0,639	3,931	0,429	4,360
18	Сысольское шоссе, 17/3	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	4,759	1,21	5,969	0,422	6,391
38	Стахановская, 17/1	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	0,620	0,10	0,720	0,037	0,757
39	Котельная Ми- хайловская, 19, стр.1	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	2,163	0,264	2,427	0,182	2,609
19	ЦВК	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	993,32	87,16	1080,48	39,26	1119,74
20	Винзавод	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	11,283	0	11,283	0	11,283
21	Орбита	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	69,67	9,31	78,98	4,19	83,17
22	Кутузова	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	0,694	0,143	0,837	0,061	0,898
23	Госопытная	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	9,25	0,89	10,14	0,40	10,54
24	Больничный Городок	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	24,2	2,75	26,97	1,23	28,2
25	Оранжерея*	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Рыбцех	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	1,81	0,00	1,81	0,00	1,81
27	Н. Чов	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	0,923	0,00	0,923	0,00	0,923
28	Верхний Чов	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	10,68	1,32	12,00	0,603	12,603
29	Кочпон	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	13,16	0,854	14,014	0,381	14,395
30	РММТ	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	4,14	0,002	4,14	0,001	4,14
31	ФАН	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	1,16	0,00	1,16	0,00	1,16
32	Школьная	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	29,09	0,91	30,0	0,41	30,41
33	Серова	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	14,31	0,71	15,02	0,31	15,33
34	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	АО «Комитекс»	41,436	0,00	77,844, в т.ч. хознужда пар 36,407	0,00	77,844
35	Котельная по адресу: ул. Тен- тюковская, д. 425	ООО «Агро-Тепло»	91,51	0,00	91,51	0,00	91,51
36	Котельная по адресу: ул. Па- нева, 1/2	ООО «Сыктывкар- ская тепловая ком- пания»	5,73	0,0	5,73	0,0	5,73
37	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	РГУСП «Коми» по племенной работе	1,04	0,00	1,04	0,00	1,04

№ п/п	Наименование источника	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал				
			Отопительный период			Неотопительный период	Сумма за год
			Отопление и вентиля- ция	ГВС	Всего		
40	Котельная ООО «АВКО»	ООО «АВКО»	1,01	0,00	1,01	0,00	1,01

*Котельная Оранжевая в период 2023-2024 года не вырабатывала тепловой энергии.

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	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Общая отопляемая площадь строительных фондов на начало года, тыс. м ²	9224,80	9436,00	9585,90	9730,73	9730,73
2	Прибыло общей отопляемой площади, тыс. м ² , в том числе:	211,20	149,90	144,83	103,73	103,73
2.1	Новое строительство, тыс. м ² , в том числе:	214,20	152,50	148,95	110,13	110,13
2.1.1	многоквартирные жилые здания, тыс. м ²	141,1	96,3	104,15	94,89	94,89
2.1.2	общественно-деловая застройка, тыс. м ²	43,0	15,0	37,8	9,14	9,14
2.1.3	индивидуальная жилищная застройка, тыс. м ²	30,1	41,2	7,0	6,1	6,1
2.2	Выбыло отопляемой площади, тыс. м ²	3	2,6	4,12	6,4	6,4
3	Общая отопляемая площадь строительных фондов на конец года, тыс. м ²	9436,00	9585,90	9730,73	9834,46	9834,46

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

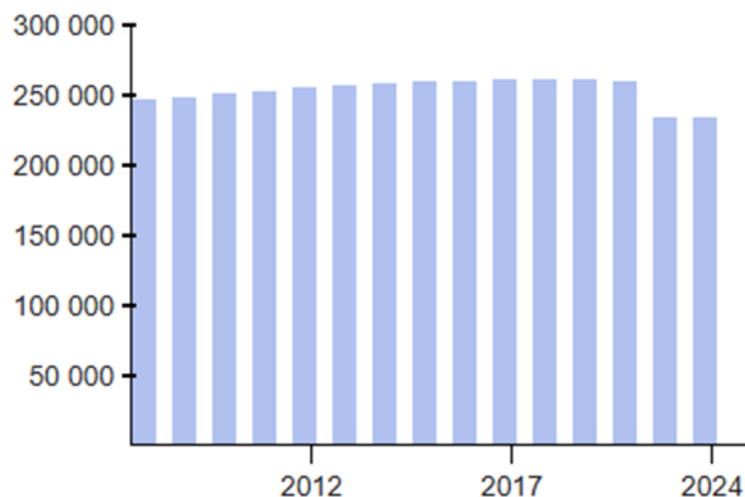


Рисунок 1. Ретроспектива динамики численности населения города Сыктывкар

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	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Население города, тыс. чел.	259,252	258,437	233,105	231	232,811
2	Площадь жилых помещений, тыс. м ²	6676,30	6779,10	6856,90	6924,60	6924,60
3	Обеспеченность населения города жильём, м ² /чел.	25,8	26,2	29,4	30,0	33,6

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 оставалась на уровне базового года – 258,4 тыс. чел. Однако, по результатам Всероссийской переписи населения, численность населения города Сыктывкара была скорректирована до 233 тыс. чел., поэтому при актуализации схемы теплоснабжения прогноз численности населения был установлен на уровне нового базового года (2024).

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

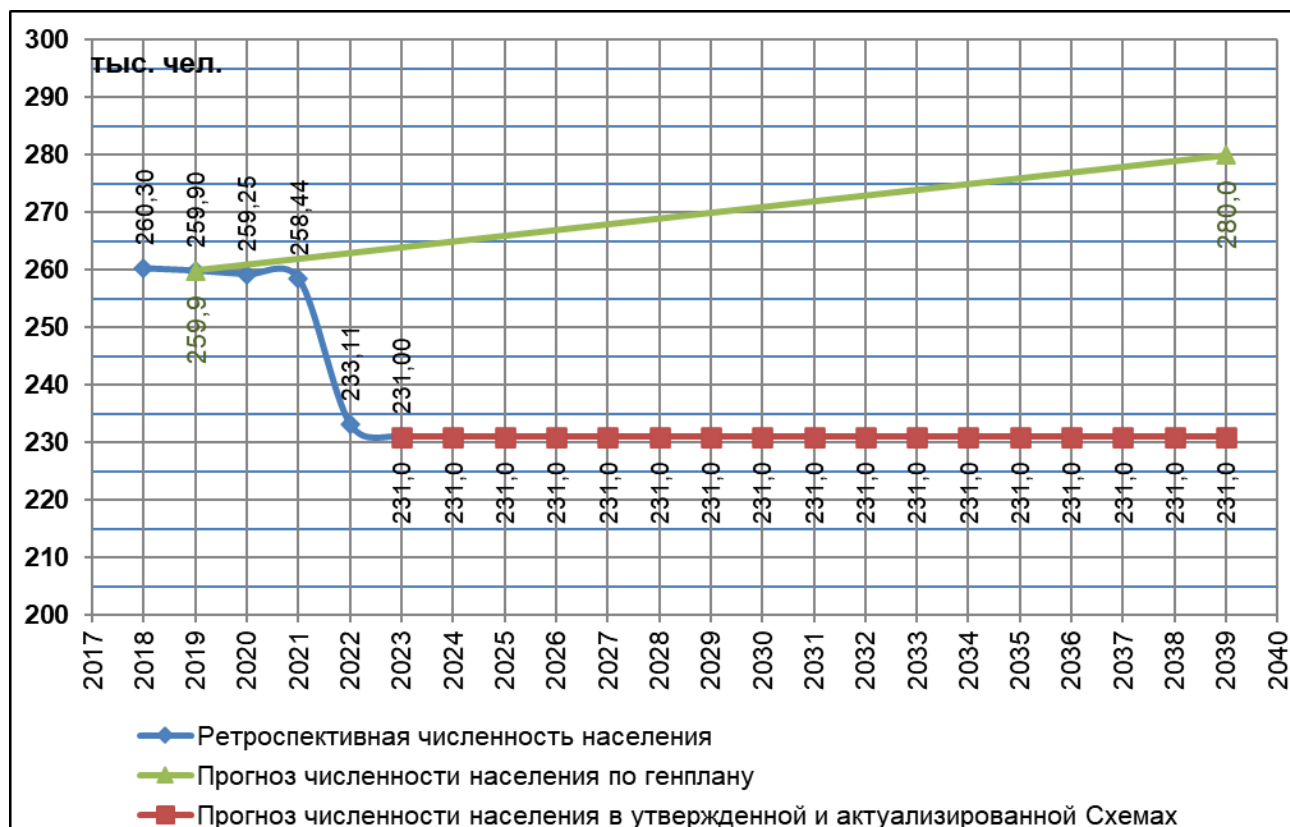


Рисунок 2. Ретроспектива и прогнозы динамики численности населения г. Сыктывкар

Объем перспективной застройки определялся:

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

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

Обобщенные данные о приростах отопляемых 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 отопляемых площадей

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

Год	Отапливаемая площадь, м ²					
	Многочвар- тирные жилые дома	Индивидуаль- ные жилые дома	Общественно- деловая за- стройка	Производ- ственная за- стройка	Расселение и снос аварий- ных и ветхих зданий	Все виды за- стройки
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:	1670946	93075	244922	618	-157498	1852063

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.



Прирост общей площади жилищного фонда накопительным итогом в сравнении с про-

гнозом 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.

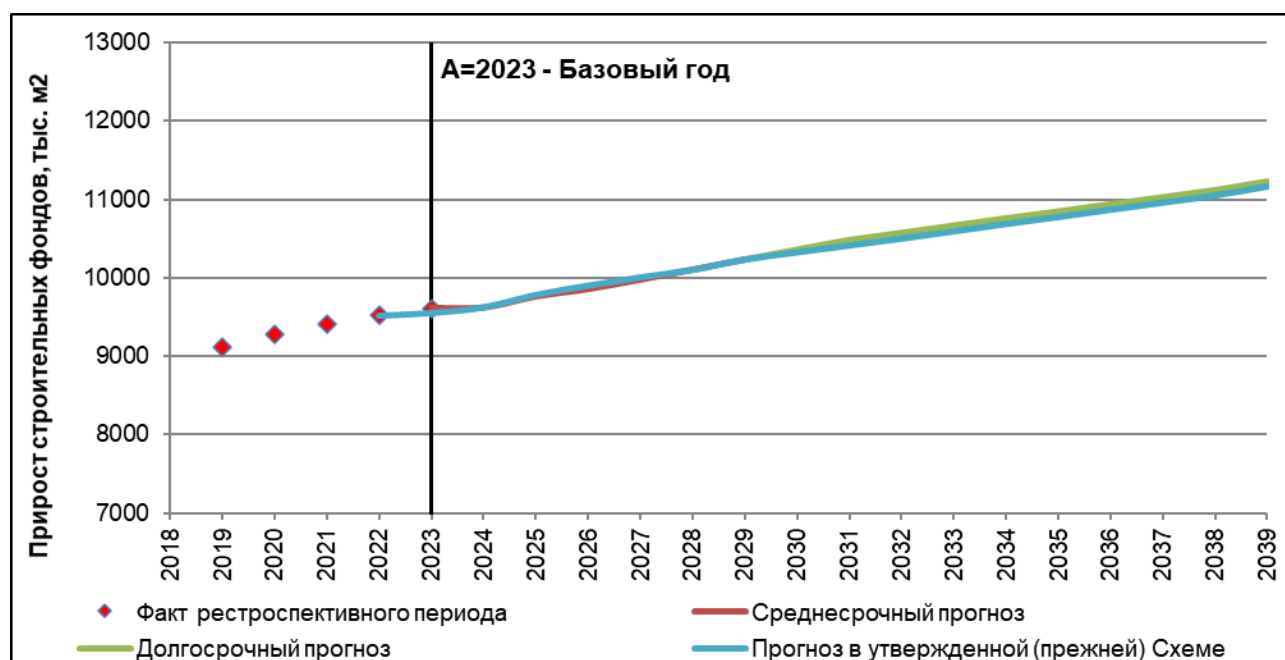


Рисунок 4. Прирост жилых строительных фондов накопительным итогом

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.
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 актуализи-

рованной 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														
	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 фон- да, тыс.м ²	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	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 кадастровым 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
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

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 / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	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 жилищного фонда, тыс.м 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
накопительным итогом:																				
Всего по поселению, тыс.м 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 кадастровым кварталам, м ² :																				
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
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

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	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.
11:05:106035	–	–	–	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, м ²															
	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.	2025-2039 гг.
1	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	12375
3	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	6370	3000	4100	0	13470
5	0	0	0	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
7	20818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20818
8	0	43924	46837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90761
9	300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300
10	21751	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21751
11	4000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4000
13	0	7901	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7901
16	17008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17008
17	9812	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9812
18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	7313	2200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9513
22	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	9000
23	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	4500
24	1100	5100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	20500
25	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	16500
26	2280	2280	2280	2280	2280	2280	2280	2280	2280	2280	2280	2280	2280	2280	2280	34200
27	0	0	0	67120	33560	33560	36651	0	0	0	0	0	0	0	0	170891
28	3031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3031
30	8504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8504
31	0	0	0	0	0	0	0	3731	2853	2853	2853	878	2853	2853	0	18874
32	0	0	0	0	0	0	0	20000	0	0	0	0	0	0	0	20000
33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	0	0	0	0	0	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	8000
35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	0	0	10000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10000
38	14000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14000
39	17000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17000

Номер площадки строительства	Приросты отапливаемых площадей, м ²															
	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.	2025-2039 гг.
41	3000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3000
42	0	0	9580	9580	6945	6890	6910	6880	0	0	0	0	0	0	0	46785
43	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
44	4181	4181	4181	8362	4181	14342	8362	4181	4181	4178	0	0	0	0	0	60330
45	0	0	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700	0	32400
46	1291	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	0	0	0	0	0	0	0	36291
47	0	0	0	0	0	0	13980	0	0	0	0	0	0	0	0	13980
48	0	0	0	0	0	18180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18180
49	0	0	0	0	4200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4200
50	0	0	0	11200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11200
51	0	0	0	0	3150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3150
52	0	0	0	19390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19390
53	0	0	13300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13300
54	0	14640	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14640
55	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8000
56	0	0	0	4200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4200
57	0	0	22380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22380
58	0	0	0	0	0	0	0	19440	0	0	0	0	0	0	0	19440
59	0	0	0	0	13020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13020
60	0	8820	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8820
61	0	0	7700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7700
62	7000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7000
63	0	0	0	7056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7056
64	0	0	0	0	5600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5600
65	0	618	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	618
66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	0	0	15000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15000
68	0	14828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14828
69	18052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18052
70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500
72	5000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5000
73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер площадки строительства	Приросты отапливаемых площадей, м ²															
	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.	2025-2039 гг.
75	13672	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13672
76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
снос	-9669	-7778	-8311	-10533	-11628	-10467	-11169	-11161	-10232	-10265	-10617	-11100	-11594	-11359	-11615	-157498
Общий итог	187769	112539	134572	145280	132933	136410	136639	116976	104347	104311	99781	103693	101804	103139	131870	1852063

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.

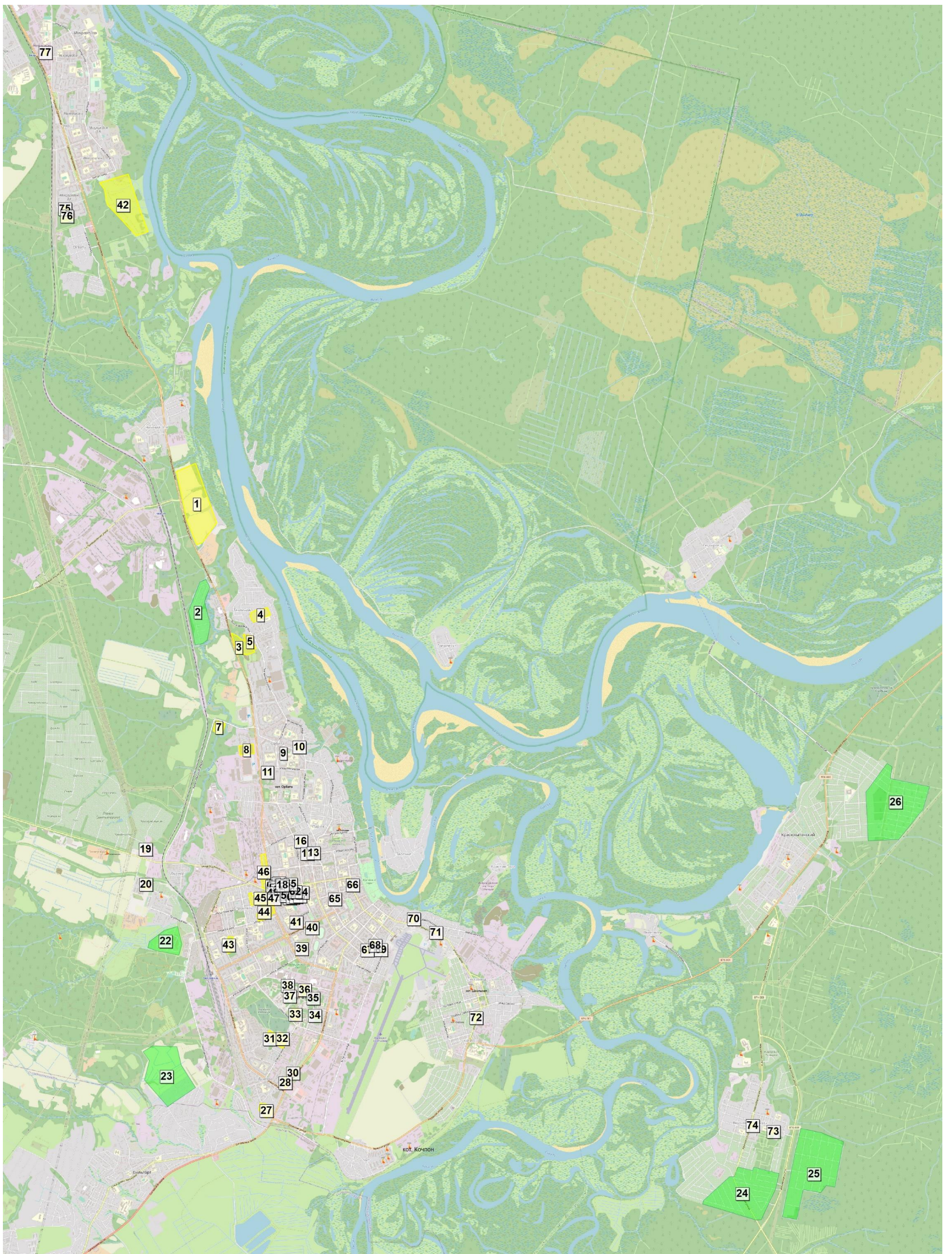


Рисунок 6. Схема расположения площадок строительства с указанием их номеров

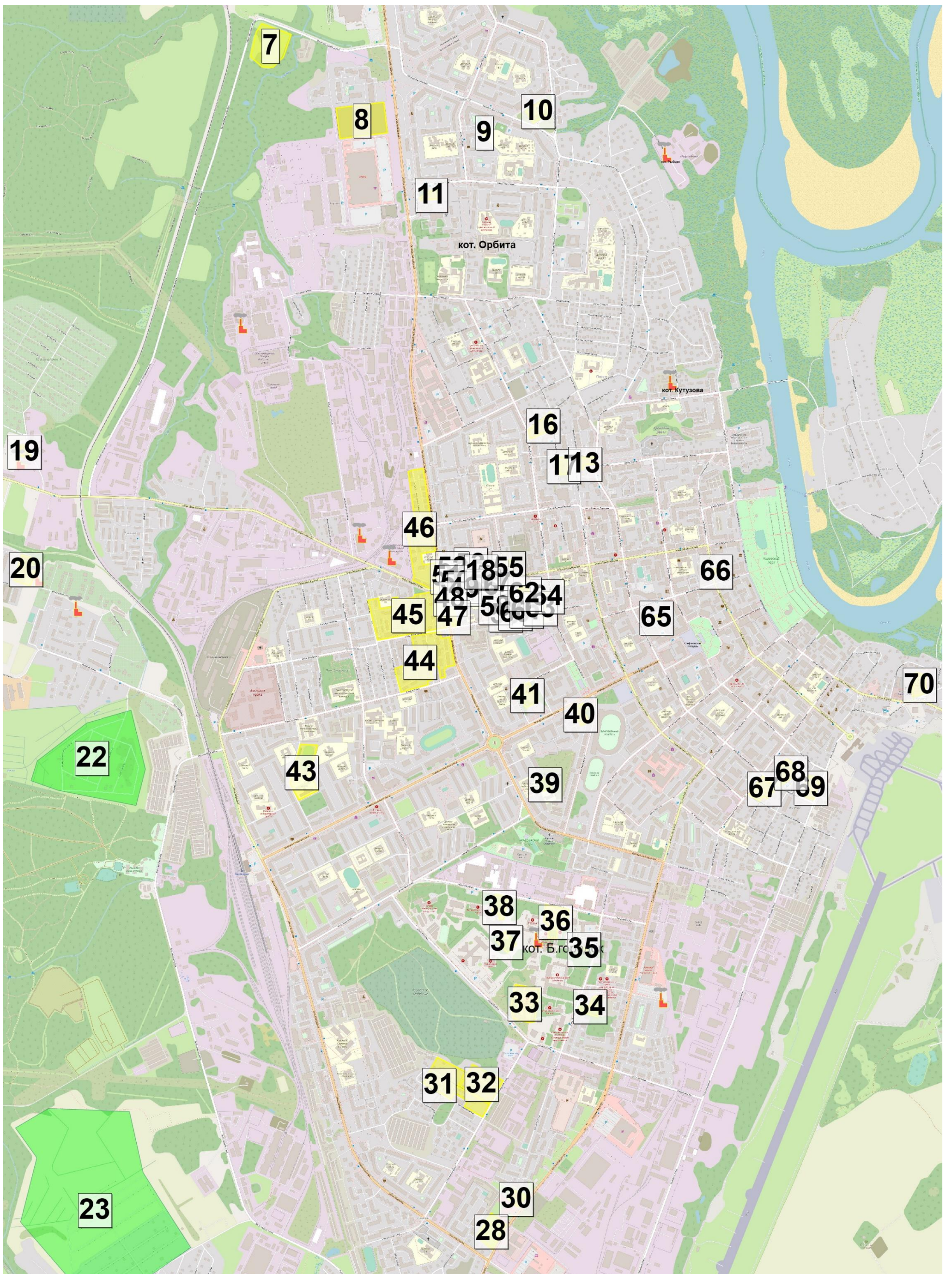


Рисунок 7. Схема расположения площадок строительства в центральной части города

1.1.2.3. Прогноз сноса зданий

Администрацией г. Сыктывкар был предоставлен перечень аварийных и ветхих зданий, предназначенных к сносу в 2024 году. Данный перечень представлен в таблице 11.

Таблица 11. Перечень сносимых в 2024 году зданий

Кадастровый адрес	площадь стр.	Наименование объекта	Документ	Источник теплоснабжения	Базовый 2024 год		
					общ. площ., м ²	расч. нагр., Гкал/ч	догов. нагр., Гкал/ч
11:05:102021:238	19	Склад строительных материалов, м. Дырнос	ТУ 1709 от 17.05.2022	ЦВК	500	0,2	0,2
11:05:103006	2	Индивидуальная жилая застройка в районе Октябрьского пр-та	утв. Схема т/сн	индивидуальное	825	0,0503	0,0668
11:05:104001	22	Индивидуальная жилая застройка в районе ул. Ручейной	утв. Схема т/сн	индивидуальное	600	0,0366	0,0486
11:05:104001:2439	20	Квартал по ул. Ручейной. Дом №5 - 3 этап стр.	р/с 11-ru11301000-025г-2023 от 13.02.2024	кот. Панева, 1/2	3251	0,2204	0,369
11:05:104002	23	Индивидуальная жилая застройка в районе ул. Лесопарковой	утв. Схема т/сн	индивидуальное	300	0,0183	0,0243
11:05:105018:378	36	Республиканская инфекционная больница в г. Сыктывкаре (I этап)	ТУ 1723 от 06.02.2023	кот. Больничный городок	43776	1,948	2,1
11:05:105018:727	33	Реконструкция пристройки главного корпуса и приемного отделения ГУ «Республиканская детская клиническая больница» под открытие специализированных педиатрических подразделений по адресу: ул. Пушкина, д. 116/6	ТУ 1719 от 26.12.2022	кот. Больничный городок	25371	1,129	1,45
11:05:105018:80	35	Склад-ангар, ул. Пушкина, 112/5	ТУ ПАО Т Плюс	кот. Больничный городок	311	0,04	0,04
11:05:106025	—	Снос, Нагорный пр-д, 7	утв. Схема т/сн	ЦВК	-550	-0,044	-0,044
11:05:106025	—	Снос, Нагорный пр-д, 9	утв. Схема т/сн	ЦВК	-513	-0,041	-0,041
11:05:106025	—	Снос, Нагорный пр-д, 13	утв. Схема т/сн	ЦВК	-525	-0,042	-0,042
11:05:106025	—	Снос, Нагорный пр-д, 15	утв. Схема т/сн	ЦВК	-513	-0,041	-0,041
11:05:106025	—	Снос, ул. Орджоникидзе, 54	утв. Схема т/сн	ЦВК	-925	-0,074	-0,074
11:05:106025	—	Снос, ул. Орджоникидзе, 58	утв. Схема т/сн	ЦВК	-775	-0,062	-0,062
11:05:106025	—	Снос, ул. Орджоникидзе, 62	утв. Схема т/сн	ЦВК	-525	-0,042	-0,042
11:05:106025	—	Снос, ул. Орджоникидзе, 64	утв. Схема т/сн	ЦВК	-825	-0,066	-0,066
11:05:106025	—	Снос, ул. Орджоникидзе, 66	утв. Схема т/сн	ЦВК	-925	-0,074	-0,074
11:05:106025:734	18	Многоквартирный жилой дом в квартале "Центральный" (ЖК "Нагорный 2"), МЖД №1, ул. Орджоникидзе, 56/1 (сдан в 2022 г., присоединение к т/с)	р/в 11-ru11301000-004-2022 от 10.02.2022	ЦВК	2847	0,1595	0,2894

Кадастровый адрес	площадь стр.	Наименование объекта	Документ	Источник теплоснабжения	Базовый 2024 год		
					общ. площ., м ²	расч. нагр., Гкал/ч	догов. нагр., Гкал/ч
11:05:106032:6	66	Реконструкция здания, ул. Советская, 15	Дог.ТП №СТС-267/2022 от 30.05.2022	ЦВК	300	0,0137	0,0137
11:05:107002:55	70	Нежилое офисное помещение Н-6, ул. Заводская, д.21	ТУ ПАО Т Плюс	ЦВК	2225	0,0959	0,0959
11:05:201015:32	77	Административное здание, ул. Космонавтов, 18	ТУ 4833 от 21.08.2023 АО Монди	ТЭЦ «СЛПК»	1750	0,0735	0,1
11:05:201022:4542	76	Детское образовательное учреждение в 4 мкр. Емваль, ул. Весенняя, 4стр. (присоединено к сетям 15.09.2023)	ТУ 1592 от 22.03.2022 АО Монди	ТЭЦ «СЛПК»	15000	0,6675	1,99
11:05:401007	26	Индивидуальная жилая застройка в ЖМ "Сосновая поляна", пгт. Краснозатонский	утв. Схема т/сн	индивидуальное	2280	0,1389	0,1844
11:05:501004:1269	74	Размещение водоочистой станции в пгт. В. Максаковка, пгт. В.Максаковка, ул. Лесосплавная, 26	утв. Схема т/сн	индивидуальное	383	0,0171	0,0211
11:05:501004:170	73	Реконструируемое здание под размещение врачебной амбулатории на 170 посещений, пгт. В.Максаковка, ул. Лесосплавная, 34	утв. Схема т/сн	индивидуальное	928	0,0413	0,0505
11:05:501005	24	Индивидуальная жилая застройка "Шордор" и "Шордор-2", пгт. Верхняя Максаковка	утв. Схема т/сн	индивидуальное	1100	0,067	0,089
11:05:804001	25	Индивидуальная жилая застройка "Яг-кар" (1 очередь), пгт. Верхняя Максаковка	утв. Схема т/сн	индивидуальное	1100	0,067	0,089

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 тепловой энергии	Прирост площади перспективной застройки по годам, м ²															
			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.	2025-2039
1	1	ТЭЦ СЛПК	13672	0	9580	9580	6945	6890	6910	6880	0	0	0	0	0	0	0	60457
2	–	Итого по источникам с комбин. выработкой тепловой и электрич. энергии	13672	0	9580	9580	6945	6890	6910	6880	0	0	0	0	0	0	0	60457
3	4	ЦВК	100308	87415	93787	47375	26223	29755	26873	47775	5636	6483	-1738	-7522	-6041	1314	-1632	456011
4	2	кот. Аэропорт	-1899	-2109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-4008
5	4	кот. Больничный городок	14000	0	10000	0	0	0	0	0	-516	0	0	0	0	0	0	23484
6	4	кот. Верхний Чов	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	15000	60000	60000	60000	60000	60000	60000	60000	66370	63000	64100	60000	688470
8	4	кот. Орбита	4300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4300
9	7	кот. Панева, 1/2	7313	2200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9513
10	4	кот. Серова	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	-1457	-7017	-3326	0	0	0	0	-11800
12	–	Итого по котельным	129022	87506	103787	62375	86223	89755	86873	104416	62393	59466	54936	58848	56959	58294	48385	1149238
13	–	персп. кот. Югид Чой	0	0	0	0	0	0	0	0	38640	38640	38640	38640	38640	38640	77280	309120
14	–	пристроенные котельные	38870	14828	15000	67120	33560	33560	36651	0	0	0	0	0	0	0	0	239589
15	–	индивидуальные источники	6205	10205	6205	6205	6205	6205	6205	5680	3314	6205	6205	6205	6205	6205	6205	93659
16	–	Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии	45075	25033	21205	73325	39765	39765	42856	5680	41954	44845	44845	44845	44845	44845	83485	642368
17	–	Итого	187769	112539	134572	145280	132933	136410	136639	116976	104347	104311	99781	103693	101804	103139	131870	1852063

Таблица 13. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО

№ п/п	№ ЕТО	Наименование ЕТО	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	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 ООО «Комитепло-энерго»	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	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 2024 г.
1	Общая площадь жилищного фонда на начало года, тыс. м ²	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	15,66%
2	Прирост жилого фонда всего, тыс. м ² , в т.ч.:	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	57,14%
2.1	Новое строительство, в т.ч.	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	59,80%
2.2	Прирост многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	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	64,99%
2.3	Прирост индивидуального жилого фонда, тыс. м ²	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	0,00%
2.4	Убыль жилого фонда вследствие расселения и сноса, тыс. м ²	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	91,16%
3	Общая площадь жилищного фонда на конец года, тыс. м ²	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	17,32%
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	0,00%
5	Обеспеченность жильём, м ² на 1 чел.	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	15,82%
6	Прирост общественно-делового фонда, тыс. м ²	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	-71,81%
7	Прирост производственного фонда, тыс. м ²	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-делового и производственного фонда на конец года, тыс. м ² , в т.ч:	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	77,24%
9	Общий прирост строительных фондов, тыс. м ²	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	-10,54%
10	Общая площадь строительных фондов на конец года, тыс.м ²	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	17,81%

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 производился 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 производился на основе прогноза перспективной застройки и расчета перспективных тепловых нагрузок с использованием действующих нормативов теплоснабжения для разных типов жилых и общественно-деловых зданий.

При расчёте перспективных тепловых нагрузок использовались удельные расходы теплоты на отопление и вентиляцию, приведённые 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 разделение 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 (объем 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 теплотребление, 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 теплотребление, 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 теплотребления 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 теплотребления 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			Вычитаемые нагрузки за счет сноса			Всего		
	отопле-ние и вент.	ГВС (средн)	всего	отопле-ние и вент.	ГВС (средн)	всего	отопле-ние и вент.	ГВС (средн)	всего	отопле-ние и вент.	ГВС (средн)	всего	отопле-ние и вент.	ГВС (средн)	всего	отопле-ние и вент.	ГВС (средн)	всего
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 2024 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.

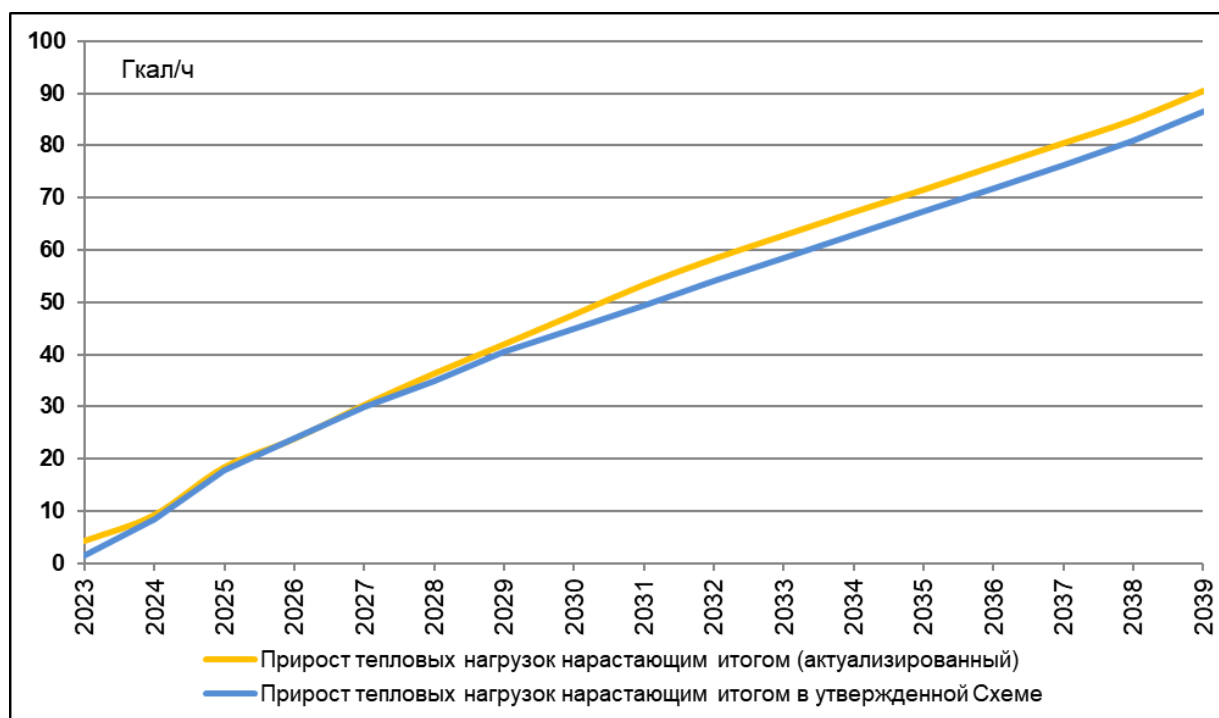


Рисунок 9. Сравнение прогноза суммарных тепловых нагрузок в актуализированной и утвержденной Схемах теплоснабжения

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														
	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
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

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	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.
11:05:106027	–	–	–	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														
	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	0,18	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	0,18	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	0,06	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	0,37	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
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

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	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.
11:05:105025	–	–	–	-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
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

Таблица 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														
	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 О/Д и производственном 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 накопительным итогом, 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 кадастровым 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
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

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	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.
11:05:107003	–	–	–	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														
	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
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

Наименование / Ка- дастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	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.
11:05:105003	–	–	–	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
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

Наименование / Ка- дастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	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.
11:05:106050	–	–	–	-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
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 теплопотребления 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																	
	Многokвартирная 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 2024 г. в утвержденной (прежней) схеме теплоснабжения не подтвердился, так как фактический ввод строительных площадей оказался гораздо ниже.

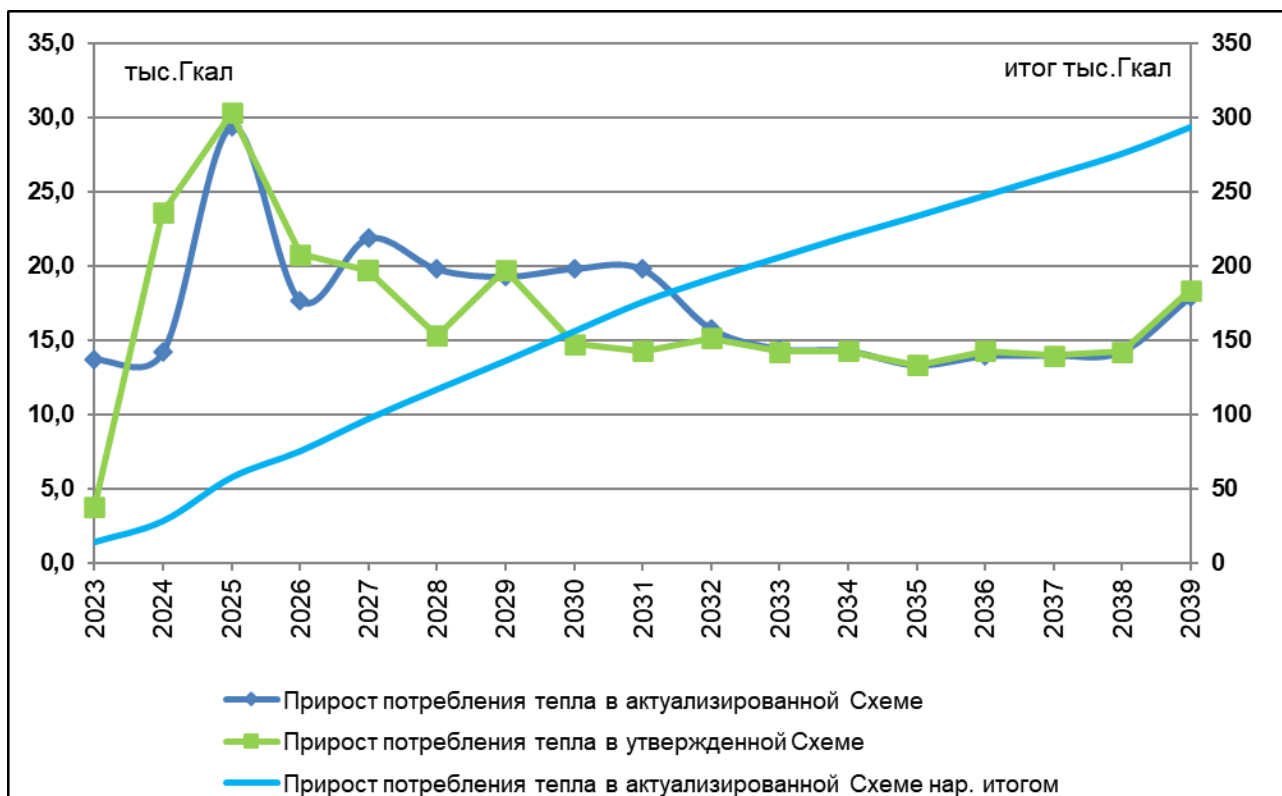


Рисунок 10. Приросты потребления тепловой энергии по годам в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения

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

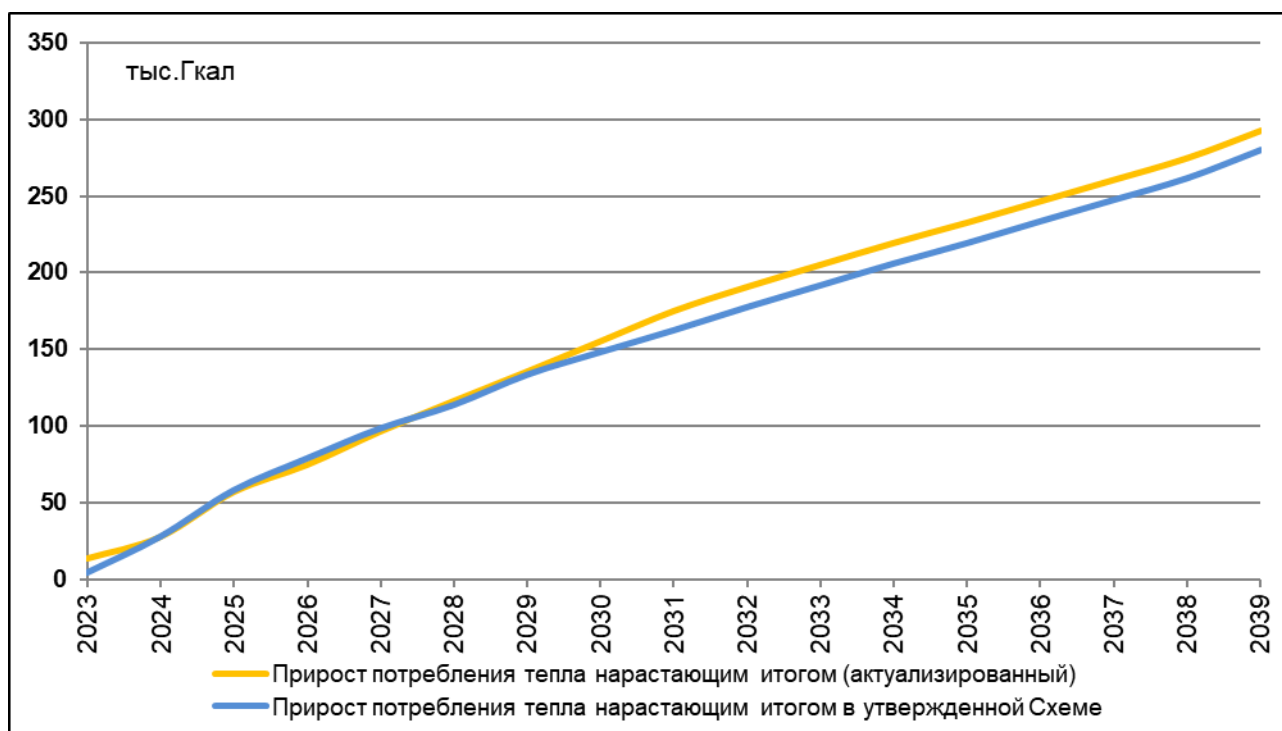


Рисунок 11. Прирост потребления тепловой энергии нарастающим итогом в утвержденной и актуализированной схемах теплоснабжения

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														
	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 теп- ловой энергии в жилом 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
накопительным 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
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														
	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	–	–	–	0,354	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 / Ка- дастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	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 потребле- ния тепловой энер- гии в сносимых зда- ниях, тыс. Гкал	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	0,50	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	0,53	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
накопительным ито- гом:																				
Всего по поселению, тыс. Гкал	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
Снижение по кадаст- ровым 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

Наименование / Ка- дастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	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.
11:05:105006	–	–	–	-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
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														
	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 теп- ловой 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 нако- пительным ито- гом, 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
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	0,703	0	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	2,352	0	0	0	0	0	0	0
11:05:105022	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,94	0	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

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	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.
11:05:106037	–	–	–	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														
	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 отопле- ние, вент. и ГВС, тыс. Гкал	–	–	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
в том числе:																				
отопление и вен- тиляция, 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 итоном:																				
Всего по поселе- нию, 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 ка- дастровым квар- талам:																				
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

Наименование / кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	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.
11:05:103006	–	–	–	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
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

Наименование / кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	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.
11:05:106025	–	–	–	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
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

Наименование / кадастровый квартал	Ретроспективный период					Перспективный период														
	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.
11:05:501004	–	–	–	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 теплоснабжения 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														
		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
1	ТЭЦ СЛПК	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
–	Итого по источникам с комбин. выработкой тепл. и эл. эн.	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	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	-12,9	-0,49	-13,39	-9,12	0	-9,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	кот. Больничный городок	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
6	кот. ООО «Агро-Тепло»	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	кот. Панева, 1/2	15,31	2,34	17,65	3,7	0,22	3,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	кот. Серова	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
–	Итого по котельным	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 источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого	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 объемов потребления теплоносителя за счет нового строительства и сноса существующих зданий в зонах действия источников тепловой энергии, м ³ /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. выработкой 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 городок	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
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, м ³ /ч														
		2036 г.			2037 г.			2038 г.			2039 г.			2025 – 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	62,23	14,3	76,53
–	Итого по источникам с комбин. выработкой тепл. и эл. эн.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62,23	14,3	76,53
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	162,39	63,71	226,1
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	40,92	2,32	43,24
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	19,01	2,56	21,57
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	919,51	280,75	1200,26
–	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	1370,38	374,49	1744,87

1.2.2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплоснабжения 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

Таблица 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														
		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
1	ТЭЦ СЛПК	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.	0,5144	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	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	-0,3225	-0,0121	-0,3346	-0,228	0	-0,228	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	кот. Больничный городок	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
6	кот. ООО «Агро-Тепло»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,525	0,0375	0,5625	1,8	0,48	2,28
4	кот. Орбита	0,308	0,0008	0,3088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	кот. Панева, 1/2	0,3827	0,0585	0,4412	0,0924	0,0055	0,0979	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	кот. Серова	0,21	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
–	Итого по котельным	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
–	пристроенные котельные	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	0,3285	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.	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	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

Таблица 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. выработ- кой тепловой и элек- трич. 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 го- родок	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

№ 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
–	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. Югд 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

Таблица 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.			2025 - 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	2,1243	0,4836	2,6079
–	Итого по источникам	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,1243	0,4836	2,6079

№ 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.			2025 - 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
	с комбин. выработкой тепловой и электр. энергии															
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	9,7429	3,8198	13,562 7
2	кот. Аэропорт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,5505	-0,0121	-0,5626
4	кот. Больничный городок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,023	0,058	1,081
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	20,807 6	5,4128	26,220 4
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	0,4751	0,064	0,5391
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	28,670 8	9,246	37,916 8
–	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	11,702 4
–	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	4,1954	0,754	4,9494
–	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	21,394 3	4,6579	26,052 2
–	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	52,1894	14,3875	66,5769

1.2.2.5. Прогнозы приростов объемов потребления теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения 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, м ³ /ч														
		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
1	ТЭЦ СЛПК	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
–	Итого по источникам с комбин. выработкой тепл. и эл. эн.	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	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	-12,9	-0,49	-13,39	-9,12	0	-9,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	кот. Больничный городок	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
6	кот. ООО «Агро-Тепло»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	1,5	22,5	72	19,2	91,2
4	кот. Орбита	12,32	0,03	12,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	кот. Панева, 1/2	15,31	2,34	17,65	3,7	0,22	3,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	кот. Серова	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
–	Итого по котельным	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 источники	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
–	Итого	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, м ³ /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. выработкой 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 городок	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
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, м ³ /ч														
		2036 г.			2037 г.			2038 г.			2039 г.			2025 – 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	62,23	14,3	76,53
–	Итого по источникам с комбин. выработкой тепл. и эл. эн.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62,23	14,3	76,53
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	162,39	63,71	226,1
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	40,92	2,32	43,24
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	19,01	2,56	21,57
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	919,51	280,75	1200,26
–	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	1370,38	374,49	1744,87

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 Таблица 29.

В таблице Таблица 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															
		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	163,52	164,14	164,14	164,64	165,03	165,31	165,58	165,85	166,13	166,13	166,13	166,13	166,13	166,13	166,13	166,13
2	ЦВК	312,03	316,18	319,88	323,68	324,78	325,3	326,03	326,64	328,18	328,2	328,32	327,73	326,74	325,87	325,75	325,6
3	кот. Аэропорт	3,364	3,034	2,804	2,804	2,804	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
4	кот. Больничный городок	15,44	16,12	16,12	16,57	16,57											
5	кот. Верхний Чов	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	3,79
6	кот. ООО «Агро-Тепло»	36,47	36,47	36,47	36,47	37,03	39,31	41,59	43,87	46,15	48,43	50,71	52,99	55,54	57,95	60,41	62,69
7	кот. Орбита	21,36	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
8	кот. Панева, 1/2	0,91	1,35	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
9	кот. Серова	5,36	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,19	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	4,31	3,89
10	кот. Школьная	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,38	7,67	7,37	7,37	7,37	7,37	7,37

Примечание: *по котельным приведены данные по фактическим нагрузкам на коллекторах котельных за базовый 2024 год.

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	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 2024 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	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	2,36
1.1	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	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	-1,30
1.2	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	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	2,99
2	Общая тепловая нагрузка потребителей в сетевой воде, включая индивидуальные, Гкал/ч, в т.ч.:	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	-63,16
2.1	Общая тепловая нагрузка на отопление и вент., Гкал/ч	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	-49,35
2.2	Общая тепловая нагрузка на ГВС (средн.), Гкал/ч	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	-13,81
3	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч, в т.ч.:	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	-68,63
3.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	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	-55,07
3.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС (средн.), Гкал/ч	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	-13,56
4	Тепловая нагрузка потребителей в ОДФ и производственном фонде, Гкал/ч, в т.ч.:	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	-9,29
4.1	Тепловая нагрузка потребителей в ОДФ и производственном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	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	-8,72
4.2	Тепловая нагрузка потребителей в ОДФ и производственном фонде на ГВС (средн.), Гкал/ч	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	-0,57

№	Наименование показателя	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 2024 г.
5	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс. Гкал	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	-266,14
5.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	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	-151,94
5.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс. Гкал	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	-114,20
6	Потребление тепловой энергии в ОДФ и производственном фонде, тыс. Гкал	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	-28,87
6.1	Потребление тепловой энергии в ОДФ и производственном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	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	-24,03
6.2	Потребление тепловой энергии в ОДФ и производственном фонде на ГВС, тыс. Гкал	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	-4,84
7	Общее потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	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	-252,44
7.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс. Гкал	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	-136,14
7.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал	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	-116,30

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														
	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
11:05:103006	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	0,0265	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	0,0132	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
11:05:401007	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
11:05:501004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11:05:501005	0,0582	0,0088	0,067	0,2262	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	0,0485	0,0088	0,0573	0,0485	0,0088	0,0573
Общий итог	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.			2025 - 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	0,5679	0,099	0,6669
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	0,4134	0,072	0,4854
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	0,2061	0,036	0,2421
11:05:107017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,0742	0	-0,0741
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	1,5681	0,273	1,8411
11:05:501003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,1671	0	-0,167
11:05:501004	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	0,9246	0,142	1,0666
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	0,7566	0,132	0,8886
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	4,1954	0,754	4,9494

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

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

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал														
	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
11:05:103006	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	0,073	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	0,036	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
11:05:401007	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
11:05:501004	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	0,161	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	0,134	0,074	0,208	0,134	0,074	0,208
Общий итог	0,908	0,417	1,325	0,908	0,417	1,325	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 Таблица 32

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал														
	2036 г.			2037 г.			2038 г.			2039 г.			2025 - 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	1,563	0,844	2,403
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	1,14	0,6	1,74
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	0,564	0,3	0,864
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	4,323	2,292	6,618
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	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	2,554	1,19	3,748
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	2,091	1,106	3,201
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	11,571	6,342	17,91

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															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1	АО «СЛПК»	ТЭЦ	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 «Жилкомуслу- ги»	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
3	МУП «Жилкомуслу- ги»	№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
4	МУП «Жилкомуслу- ги»	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
5	МУП «Жилкомуслу- ги»	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
6	МУП «Жилкомуслу- ги»	№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
7	МУП «Жилкомуслу- ги»	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
8	МУП «Жилкомуслу- ги»	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
9	МУП «Жилкомуслу- ги»	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
10	МУП «Жилкомуслу- ги»	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
11	МУП «Жилкомуслу- ги»	Аэропорт	0,1238	0,1075	0,0973	0,0973	0,0973	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
12	МУП «Жилкомуслу- ги»	Больница	0,0645	0,0645	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная МУП «Жилкомуслу ги»													
13	МУП «Жилкомуслу- ги»	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
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
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
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
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
18	МУП «УКР» МО ГО	Сысольское шоссе,	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

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	«Сыктывкар»	17/3																
38	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	Стахановская, 17/1	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 Михай- ловская, 19, стр.1	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 ООО «Коми- теплоэнерго»	ЦВК	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 ООО «Коми- теплоэнерго»	Винзавод	0,0783	0,0783	0,0783	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
21	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	Орбита	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 ООО «Коми- теплоэнерго»	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
23	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	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
24	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	Больничный Городок	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 ООО «Коми- теплоэнерго»	Оранжерея	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на ЦВК													
26	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	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
27	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	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
28	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	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	0,0444
29	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	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
30	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	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
31	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	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
32	СТС ООО «Коми- теплоэнерго»	Школьная	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 ООО «Коми- теплоэнерго»	Серова	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 Промыш- ленная, 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
35	ООО «Агро-Тепло»	Котельная по адре- су: ул. Тентюковская, д. 425	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	0,0745	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-	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

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		ной работе																
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

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 6 существующих источниках теплоснабжения к 2040 году прогнозируется дефицит тепловой мощности при расчете по договорной тепловой нагрузке:

1. котельная №1 МУП «Жилкомсервис» - 2,52 Гкал/ч;
2. котельная ЦВК СТС ООО «Комитеплоэнерго» - 34,02 Гкал/ч;
3. котельная Кутузова СТС ООО «Комитеплоэнерго» - 0,82 Гкал/ч;
4. котельная Рыбцех СТС ООО «Комитеплоэнерго» - 0,06 Гкал/ч;
5. котельная Серова СТС ООО «Комитеплоэнерго» - 1,06 Гкал/ч;
6. котельная ООО «АВКО» - 0,32 Гкал/ч.

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 тепло-снабжающей организации	Источник теплоснабжения	Резерв по догово- рной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по факти- ческой нагрузке, Гкал/ч
1	АО «СЛПК»	ТЭЦ	610,76	393,53
2	МУП «Жилкомсервис»	Горбольница	1,129	1,361
3	МУП «Жилкомсервис»	№1	-2,52	0,743
4	МУП «Жилкомсервис»	Центральная (В. Максаковка)	10,458	11,46
5	МУП «Жилкомсервис»	Спецшкола	0,222	0,531
6	МУП «Жилкомсервис»	№4	2,938	2,92
7	МУП «Жилкомсервис»	Мехлесхоз	1,058	1,084
8	МУП «Жилкомсервис»	Вильтыдор	0,446	0,694
9	МУП «Жилкомсервис»	Лемью	0,587	0,748
10	МУП «Жилкомсервис»	Центральная (Седькыкещ)	0,672	1,164
11	МУП «Жилкомсервис»	Аэропорт	1,307	0,365
12	МУП «Жилкомсервис»	Больница	1,555	1,61
13	МУП «Жилкомсервис»	Трехозерка	0,171	0,257
14	МУП «УКР» МО ГО «Сык- тывкар»	Нижний Чов	0,32	1,41
15	МУП «УКР» МО ГО «Сык- тывкар»	Чит 1	0,07	0,05
16	МУП «УКР» МО ГО «Сык- тывкар»	Чит 2	0,449	0,289
17	МУП «УКР» МО ГО «Сык- тывкар»	Чит 3	0,05	0,27
18	МУП «УКР» МО ГО «Сык- тывкар»	Сысольское шоссе, 17/3	1,658	1,688
38	МУП «УКР» МО ГО «Сык- тывкар»	Стахановская, 17/1	0,11	0,09
39	МУП «УКР» МО ГО «Сык- тывкар»	Котельная Михайловская, 19, стр.1	0,57	0,63
19	СТС ООО «Комитепло- энерго»	ЦВК	-34,02	88,7
20	СТС ООО «Комитепло-	Винзавод	4,38	6,17

№ п/п	Наименование тепло- снабжающей организации	Источник теплоснабжения	Резерв по догово- рной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по факти- ческой нагрузке, Гкал/ч
	энерго»			
21	СТС ООО «Комитепло- энерго»	Орбита	1,35	6,26
22	СТС ООО «Комитепло- энерго»	Кутузова	-0,82	1,58
23	СТС ООО «Комитепло- энерго»	Госопытная	3,9	4,49
24	СТС ООО «Комитепло- энерго»	Больничный Городок	5,19	5,74
25	СТС ООО «Комитепло- энерго»	Оранжерея* *Котельная в период 2023- 2024 год не вырабатывала тепловой энергии	-	-
26	СТС ООО «Комитепло- энерго»	Рыбцех	-0,06	0,3
27	СТС ООО «Комитепло- энерго»	Н. Чов	0,11	0,06
28	СТС ООО «Комитепло- энерго»	Верхний Чов	1,83	2,61
29	СТС ООО «Комитепло- энерго»	Кочпон	5,39	0,86
30	СТС ООО «Комитепло- энерго»	РММТ	3,49	3,83
31	СТС ООО «Комитепло- энерго»	ФАН	0,55	1,12
32	СТС ООО «Комитепло- энерго»	Школьная	0,38	0,73
33	СТС ООО «Комитепло- энерго»	Серова	-1,06	1,18
34	АО «Комитекс»	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	26,35	29,83
35	ООО «Агро-Тепло»	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	63,365	63,365
36	ООО «Сыктывкарская тепловая компания»	Котельная по адресу: ул. Па- нева, 1/2	0,05	2,6
37	РГУСП «Коми» по пле- менной работе	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	1,87	2,00
40	ООО «АВКО»	Котельная ООО «АВКО»	-0,32	0,05

Таблица 35. Перспективные тепловые балансы источников теплоснабжения ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		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.:	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	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
1.3	ПВК	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность	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	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	28,29	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
6	Нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	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:	196,67	200,67	203,67	203,67	203,67	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	196,67	200,67	203,67	203,67	203,67	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	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:	161,11	163,52	163,52	163,52	163,52	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	161,11	163,52	163,52	163,52	163,52	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	0,15	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	392,00	417,00	383,00	383,00	383,00	405,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00	417,00
10	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38	640,38
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	516,36	483,56	607,46	610,76	610,76	586,08	574,46	574,16	573,96	573,92	573,89	573,86	573,83	574,21	574,60	574,98	575,36	575,74	576,12	576,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	303,54	297,33	390,23	393,53	393,53	392,55	392,93	392,82	392,81	392,92	393,03	393,13	393,24	393,62	394,01	394,39	394,77	395,15	395,53	395,92
13	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	959,50	956,10	1048,40	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70	1051,70
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	141,78	143,90	143,90	143,90	143,90	144,97	144,97	145,33	145,61	145,81	146,00	146,19	146,39	146,39	146,39	146,39	146,39	146,39	146,39	146,39
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,067	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069

\

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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	Котельные																				
	ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																				
	МУП «Жилкомуслуги»																				
	Горбольница пгт. Краснозатонский, Нювчимское шоссе, 36																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,90	2,90	2,90	2,90	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
2	Располагаемая тепловая мощность	2,90	2,90	2,90	2,90	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,06	0,06	0,06	0,06	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	1,26	1,26	1,26	1,26	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242	1,242
6.1	в горячей воде	1,26	1,26	1,26	1,26	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062
6.1.1	отопление и вентиляция	1,08	1,08	1,08	1,08	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
6.1.2	горячее водоснабжение	0,18	0,18	0,18	0,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,11	1,11	1,11	1,11	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129	1,129
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,36	1,36	1,36	1,36	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361
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	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241	2,241
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
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
	№1 пгт. Краснозатонский, ул. Речная, 9																				
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,43	0,43	0,43	0,43	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	13,10	13,10	13,10	13,10	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
6.1	в горячей воде	13,10	13,10	13,10	13,10	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093	13,093
6.1.1	отопление и вентиляция	12,38	12,38	12,38	12,38	12,373	12,373	12,373	12,373	12,373	12,373	12,373	12,373	12,373	12,373	12,373	12,373	12,373	12,373	12,373	12,373
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
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,72	-2,72	-2,72	-2,72	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52	-2,52
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,56	0,56	0,56	0,56	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
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	5,763	5,763	5,763	5,763	5,763	5,763	5,763	5,763	5,763	5,763	5,763	5,763	5,763	5,763	5,763	5,763
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
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
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
	Центральная (В. Максаковка) пгт. В. Максаковка, ул. Снежная 37																				
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,38	0,38	0,38	0,38	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	0,38
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	7,51	7,51	7,51	7,51	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,51
6.1	в горячей воде	7,51	7,51	7,51	7,51	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,51
6.1.1	отопление и вентиляция	7,26	7,26	7,26	7,26	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	6,757	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
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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
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
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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
7.1.2	горячее водоснабжение	0,20	0,20	0,20	0,20	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	0,20
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,87	9,87	9,87	9,87	10,458	10,458	10,458	10,458	10,458	10,458	10,458	10,458	10,458	10,458	10,458	10,458	10,458	10,458	10,458	10,458
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	11,38	11,38	11,38	11,38	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,455	11,46
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	12,025	12,025	12,025	12,025	12,025	12,025	12,025	12,025	12,025	12,025	12,025	12,025	12,025	12,025	12,025	12,025
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
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
Спецшкола пгт. В. Максаковка, Ньючимское шоссе, 60																					
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	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	1,84	1,84	1,84	1,84	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779
6.1	в горячей воде	1,84	1,84	1,84	1,84	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779
6.1.1	отопление и вентиляция	1,70	1,70	1,70	1,70	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639	1,639
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,58	0,58	0,58	0,58	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531
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	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки	1,20	1,20	1,20	1,20	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	1,2

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
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 пгт. Краснозатонский, ул. Ломоносова 47/1																					
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	1,22	1,22	1,22	1,22	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
6.1	в горячей воде	1,22	1,22	1,22	1,22	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
6.1.1	отопление и вентиляция	1,22	1,22	1,22	1,22	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
7.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,53	2,53	2,53	2,53	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,77	2,77	2,77	2,77	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
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	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,110	0,110	0,110	0,110	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
Мехлесхоз пгт. Краснозатонский, ул. Извилистая , 29																					
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	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
4	Потери в тепловых сетях в	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	горячей воде																				
5	Расчетная нагрузка на хозяй- ственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	0,35	0,35	0,35	0,35	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
6.1	в горячей воде	0,35	0,35	0,35	0,35	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
6.1.1	отопление и вентиляция	0,35	0,35	0,35	0,35	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,08	1,08	1,08	1,08	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,15	1,15	1,15	1,15	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нуж- ды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,61	1,61	1,61	1,61	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
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	18,5	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	18,5	18,5	18,5
13	Плотность тепловой нагруз- ки, 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
Выльтыдор п. Выльтыдор, ул. Механическая 4/3																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	2,25
2	Располагаемая тепловая мощность	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	2,25
3	Затраты тепла на собствен- ные нужды в горячей воде и паре	0,06	0,06	0,06	0,06	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,40	0,40	0,40	0,40	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
5	Расчетная нагрузка на хозяй- ственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	1,37	1,37	1,37	1,37	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348
6.1	в горячей воде	1,37	1,37	1,37	1,37	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348
6.1.1	отопление и вентиляция	1,37	1,37	1,37	1,37	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348	1,348
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	1,10	1,10	1,10	1,10	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
7.1	в горячей воде , в том числе:	1,10	1,10	1,10	1,10	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
7.1.1	отопление и вентиляция	1,10	1,10	1,10	1,10	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
7.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,85	0,85	0,85	0,85	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
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	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
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
Лемью м. Лемью, 21																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,20	2,30	2,30	2,30	2,30	2,20	2,30	2,30	2,30	2,30	2,20	2,30	2,30	2,30	2,30	2,20	2,30	2,30	2,30	2,30
2	Располагаемая тепловая мощность	2,20	2,30	2,30	2,30	2,30	2,20	2,30	2,30	2,30	2,30	2,20	2,30	2,30	2,30	2,30	2,20	2,30	2,30	2,30	2,30
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,07	0,07	0,07	0,07	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
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	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861
6.1	в горячей воде	0,87	0,87	0,87	0,87	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851	0,851
6.1.1	отопление и вентиляция	0,77	0,77	0,77	0,77	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
6.1.2	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	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
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	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
7.1	в горячей воде , в том числе:	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,55	0,65	0,65	0,65	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,72	0,82	0,82	0,82	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе	1,49	1,59	1,59	1,59	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	самого мощного котла																				
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	56,0	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
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) пгт. Седкыркеш, ул. Уральская ,35																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,70	3,70	3,70	3,70	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
2	Располагаемая тепловая мощность	3,70	3,70	3,70	3,70	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,11	0,11	0,11	0,11	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,66	0,66	0,66
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:	2,48	2,48	2,48	2,48	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472
6.1	в горячей воде	2,48	2,48	2,48	2,48	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472	2,472
6.1.1	отопление и вентиляция	2,47	2,47	2,47	2,47	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462
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
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,94	0,94	0,94	0,94	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164
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	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114	3,114
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
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
Аэропорт г. Сыктывкар, пер. Авиационный, 14																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,45	5,36	5,36	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
2	Располагаемая тепловая мощность	5,35	5,35	5,35	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45											

№ п/п	Наименование показателя																				
		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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211											
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											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	2,77	2,77	2,77	2,77	2,682	2,41	2,18	2,18	2,18											
6.1	в горячей воде	2,77	2,77	2,77	2,77	2,682	2,41	2,18	2,18	2,18											
6.1.1	отопление и вентиляция	2,45	2,45	2,45	2,45	2,362	2,13	1,9	1,9	1,9											
6.1.2	горячее водоснабжение	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	0	0	0											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	2,22	2,22	2,22	2,22	3,624	1,88	1,65	1,65	1,65											
7.1	в горячей воде , в том числе:	2,22	2,22	2,22	2,22	3,624	1,88	1,65	1,65	1,65											
7.1.1	отопление и вентиляция	1,96	1,96	1,96	1,96	3,364	1,64	1,41	1,41	1,41											
7.1.2	горячее водоснабжение	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	0	0	0											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,19	1,19	1,19	1,29	1,307	1,579	1,809	1,809	1,809											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,74	1,74	1,74	1,84	0,365	2,109	2,339	2,339	2,339											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4,56	4,56	4,56	4,66	4,589	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	1,44	1,24	1,24	1,24											
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,084	0,074	0,074	0,074											
Больница пгт. Седкыркеш, ул. Уральская , 8/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,00	1,58	1,58	1,58	2,34	2,34	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная МУП «Жилкомуслуги»													
2	Располагаемая тепловая мощность	1,00	1,58	1,58	1,58	2,34	2,34														
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,02	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05														
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31														
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,425	0,425														
6.1	в горячей воде	0,46	0,46	0,46	0,46	0,425	0,425														
6.1.1	отопление и вентиляция	0,46	0,46	0,46	0,46	0,425	0,425														
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0														

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0														
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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														
7.1.1	отопление и вентиляция	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	0														
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0														
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,21	0,79	0,79	0,79	1,555	1,555														
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,30	0,88	0,88	0,88	1,61	1,61														
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,44	1,02	1,02	1,02	1,66	1,66														
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														
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1														
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052														
Трехозерка п. Трехозерка , 16/3																					
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	0,023	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	0,67	0,67	0,67	0,67	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
6.1	в горячей воде	0,67	0,67	0,67	0,67	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
6.1.1	отопление и вентиляция	0,67	0,67	0,67	0,67	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626	0,626
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,13	0,13	0,13	0,13	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
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической	0,26	0,26	0,26	0,26	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	нагрузке)																				
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	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727	0,727
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	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,160	0,160	0,160	0,160	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																					
МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																					
Нижний Чов ул. Магистральная 27/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,83	10,83	10,83	10,83	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836	10,836
2	Располагаемая тепловая мощность	10,80	10,80	10,80	10,80	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,30	1,30	1,30	1,30	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	8,90	8,90	8,90	9,76	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
6.1	в горячей воде	8,90	8,90	8,90	9,76	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
6.1.1	отопление и вентиляция	7,87	7,87	7,87	7,68	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
6.1.2	горячее водоснабжение	1,03	1,03	1,03	2,08	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
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	7,81	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	6,14	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,32	0,32	0,32	-0,54	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)	2,10	2,10	2,10	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
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	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908	6,908
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	5,54	5,54	5,54	5,41	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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 ул. 65-летия Победы, 15/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,13	1,13	1,13	1,13	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	0,89	0,89	0,89	1,13	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
6.1	в горячей воде	0,89	0,89	0,89	1,13	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
6.1.1	отопление и вентиляция	0,73	0,73	0,73	0,92	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
6.1.2	горячее водоснабжение	0,16	0,16	0,16	0,22	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	0,91
7.1	в горячей воде, в том числе:	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	0,91
7.1.1	отопление и вентиляция	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	0,13	0,13	0,13	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,07	0,07	0,07	-0,17	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
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	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	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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	0,65
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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	1,1	1,1
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,667	0,667	0,667	0,850	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Чит 2 ул. 65-летия Победы, 7/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,60	1,60	1,60	1,60	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599
2	Располагаемая тепловая мощность	1,60	1,60	1,60	1,60	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599
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	0,19	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная	0,92	0,92	0,92	1,35	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:																				
6.1	в горячей воде	0,92	0,92	0,92	1,35	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
6.1.1	отопление и вентиляция	0,72	0,72	0,72	0,91	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
6.1.2	горячее водоснабжение	0,20	0,20	0,20	0,43	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
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	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	0,73	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	0,35	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,45	0,45	0,45	0,02	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,63	0,63	0,63	0,29	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
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	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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	1,1	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	1,1	1,1
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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 ул. 65-летия Победы, 8/1																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,45	2,45	2,45	2,45	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
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
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
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:	2,05	2,05	2,05	2,28	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
6.1	в горячей воде	2,05	2,05	2,05	2,28	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
6.1.1	отопление и вентиляция	1,71	1,71	1,71	1,55	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	1,71	1,71
6.1.2	горячее водоснабжение	0,34	0,34	0,34	0,73	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
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:	1,64	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	1,83	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	1,24	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
	горячее водоснабжение	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
7.1.2																					
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,05	0,05	0,05	-0,18	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
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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	1,2	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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973	3,973
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	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,02	0,02	0,02	0,02	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	2,22	2,22	2,22	2,74	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
6.1	в горячей воде	2,22	2,22	2,22	2,74	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
6.1.1	отопление и вентиляция	1,75	1,75	1,75	1,72	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
6.1.2	горячее водоснабжение	0,47	0,47	0,47	1,02	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	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	1,37	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	0,82	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,66	1,66	1,66	1,14	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658	1,658
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,10	2,10	2,10	1,69	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688
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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	аварийном выводе самого мощного пикового котла																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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
ул. Стахановская, д. 17/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,43
2	Располагаемая тепловая мощность	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	0,43
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,40	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
6.1	в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,40	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
6.1.1	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,37	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
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	0,32
7.1	в горячей воде, в том числе:	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	0,32
7.1.1	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,30	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
7.1.2	горячее водоснабжение	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	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	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,42	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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	0,26
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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	1,1	1,1
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,000	0,000	0,000	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
пгт. Краснозатонской, ул. Михайловская, д.19, стр.1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	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
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	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
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	-	-	-	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
5	Расчетная нагрузка на хозяй- ственные 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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	-	-	-	1,43	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	1,2
6.1	в горячей воде	-	-	-	1,43	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	1,2
6.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	1,14	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	0,29	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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	-	-	-	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
7.1	в горячей воде , в том числе:	-	-	-	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	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	-	-	-	0,23	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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	0,33	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	0,62	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нуж- ды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	1,78	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	0,80	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	-	-	-	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	1,2	1,2
13	Плотность тепловой нагруз- ки, Гкал/ч/Га	-	-	-	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																					
СТС ООО «Комитеплоэнерго» (в период 2020-2024 гг., объекты эксплуатировались СТС ООО «Комитеплоэнерго»																					
ЦВК, ул. Орджоникидзе, 74																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	513,00	513,00	513,00	513,00	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513	513
2	Располагаемая тепловая мощность	489,00	489,00	501,70	501,00	498,9	498,9	498,9	498,9	498,9	498,9	498,9	498,9	498,9	498,9	498,9	498,9	498,9	498,9	498,9	498,9
3	Затраты тепла на собствен- ные нужды в горячей воде и паре	15,68	15,68	15,68	15,68	20,55	20,55	20,55	20,55	20,55	20,55	20,55	20,55	20,55	20,55	20,55	20,55	20,55	20,55	20,55	20,55
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	44,31	44,31	44,31	44,31	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52	39,52
5	Расчетная нагрузка на хозяй- ственные 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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	474,38	474,38	473,77	472,14	472,5	481,84	486,67	491,78	493,87	495,08	496,51	497,75	500,13	500,34	500,65	500,18	499,2	498,45	498,44	498,28
6.1	в горячей воде	473,76	473,76	473,77	472,14	472,5	481,84	486,67	491,78	493,87	495,08	496,51	497,75	500,13	500,34	500,65	500,18	499,2	498,45	498,44	498,28
6.1.1	отопление и вентиляция	422,28	422,28	422,29	421,17	421,17	428,75	432,05	435,16	435,87	436,12	436,59	436,97	438,21	438,15	438,19	437,56	436,56	435,65	435,48	435,33
6.1.2	горячее водоснабжение	51,48	51,48	51,48	50,97	50,,97	53,09	54,62	56,61	57,99	58,96	59,91	60,78	61,93	62,19	62,46	62,62	62,64	62,8	62,95	62,95
6.2	в паре	0,62	0,62	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных	417,12	417,13	411,67	408,29	349,78	412,42	416,13	419,92	421,02	421,54	422,27	422,89	424,42	424,44	424,56	423,97	422,98	422,11	421,99	421,84

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	потребителей, в том числе:																				
7.1	в горячей воде , в том числе:	417,12	417,13	411,67	408,29	349,78	412,42	416,13	419,92	421,02	421,54	422,27	422,89	424,42	424,44	424,56	423,97	422,98	422,11	421,99	421,84
7.1.1	отопление и вентиляция	371,54	371,54	366,93	364,22	312,03	367,63	370,73	373,75	374,46	374,71	375,18	375,56	376,79	376,74	376,78	376,15	375,15	374,24	374,07	373,92
7.1.2	горячее водоснабжение	45,59	45,59	44,73	44,08	37,76	44,79	45,4	46,17	46,56	46,83	47,09	47,32	47,63	47,7	47,78	47,82	47,83	47,88	47,92	47,92
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-45,72	-45,72	-32,41	-31,49	-34,02	-43,36	-48,19	-53,3	-55,39	-56,6	-58,03	-59,27	-61,65	-61,86	-62,17	-61,7	-60,72	-59,97	-59,96	-59,8
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	11,53	11,53	29,69	32,36	88,7	26,06	22,35	18,56	17,46	16,94	16,21	15,59	14,06	14,04	13,92	14,51	15,5	16,37	16,49	16,64
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	373,32	373,32	386,02	385,32	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9	398,9
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	326,95	326,96	322,90	320,51	320,51	320,51	320,51	320,51	320,51	320,51	320,51	320,51	320,51	320,51	320,51	320,51	320,51	320,51	320,51	320,51
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6	4689,6
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,089	0,089	0,088	0,087	0,087	0,088	0,089	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,091	0,091	0,091	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Винзавод, ул. Печорская, 74																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,60	12,60	12,60	12,60	12,6	12,6	12,6	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
2	Располагаемая тепловая мощность	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	0,49	0,41	0,41													
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0													
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0													
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	3,82	3,82	3,82	3,82													
6.1.1	отопление и вентиляция	3,51	3,51	3,51	3,46	3,16	3,46	3,46													
6.1.2	горячее водоснабжение	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	2,5	2,5	2,5													
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	4,34	4,34	4,31	4,53	1,7	4,53	4,53													
7.1	в горячей воде , в том числе:	1,84	1,84	1,81	2,03	0,76	2,03	2,03													
7.1.1	отопление и вентиляция	1,67	1,67	1,65	1,84	0,69	1,84	1,84													
7.1.2	горячее водоснабжение	0,17	0,17	0,17	0,19	0,07	0,19	0,19													
7.2	в паре	2,50	2,50	2,50	2,50	0,94	2,5	2,5													
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,30	4,30	4,30	4,35	4,38	4,46	4,46													
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	6,33	6,33	6,36	6,14	6,17	6,25	6,25													
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	6,47	6,47	6,47	6,47	6,5	6,58	6,58													

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	затрат на собственные нуж- ды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	1,47	1,47	1,45	1,62	1,62	1,62	1,62													
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	26,0	26,0	26,0	26,0	26	26	26													
13	Плотность тепловой нагруз- ки, Гкал/ч/Га	0,071	0,071	0,070	0,078	0,078	0,078	0,078													
Котельная «Орбита», ул. Печорская, 34																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	40,60	40,60	40,60	40,60	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6	40,6
2	Располагаемая тепловая мощность	35,70	35,60	36,02	36,02	35,38	35,82	35,82	35,82	35,82	35,82	35,82	35,82	35,82	35,82	35,82	35,82	35,82	35,82	35,82	35,82
3	Затраты тепла на собствен- ные нужды в горячей воде и паре	0,21	0,21	0,21	0,21	0,12	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	1,27	1,23	1,16	1,16	1,16	1,14	1,11	1,11	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5	Расчетная нагрузка на хозяй- ственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	33,03
6.1	в горячей воде	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	33,03
6.1.1	отопление и вентиляция	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	28,53
6.1.2	горячее водоснабжение	4,44	4,44	4,44	4,45	4,45	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	26,48	26,47	26,49	27,29	24,73	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
7.1	в горячей воде , в том числе:	26,48	26,47	26,49	27,29	24,73	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
7.1.1	отопление и вентиляция	22,86	22,86	22,86	23,57	21,36	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	23,87
7.1.2	горячее водоснабжение	3,62	3,62	3,63	3,72	3,37	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,85	1,75	2,17	1,96	1,35	1,37	1,44	1,44	1,44	1,46	1,49	1,49	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	7,80	7,71	8,11	7,31	6,26	6,8	6,87	6,87	6,87	6,89	6,92	6,92	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нуж- ды) при аварийном выводе самого мощного котла	25,34	25,24	25,66	25,66	23,26	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	20,12	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	21,01
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8
13	Плотность тепловой нагруз- ки, Гкал/ч/Га	0,106	0,106	0,106	0,109	0,109	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
Кутузова, ул. Кутузова, 18/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,50	4,50	4,50	4,50	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
2	Располагаемая тепловая мощность	2,90	3,08	3,08	3,08	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	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	3,84	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	3,57	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	0,09	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	1,74	1,74	1,38	1,31	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
7.1	в горячей воде , в том числе:	1,74	1,74	1,38	1,31	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
7.1.1	отопление и вентиляция	1,70	1,70	1,35	1,28	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
7.1.2	горячее водоснабжение	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,22	-1,04	-1,03	-0,85	-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
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,89	1,07	1,43	1,50	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	1,58	1,58	1,58
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,36	1,54	1,54	1,54	1,61	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 мощного пикового котла	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	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5	566,5
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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, ул. Ручейная, 31/3																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,60	12,60	12,60	12,60	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
2	Располагаемая тепловая мощность	8,70	9,00	9,00	9,00	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	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	0,41	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	4,58	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	4,26	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
6.1.2	горячее водоснабжение	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	4,16	4,15	4,01	4,40	3,99	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
7.1	в горячей воде , в том числе:	4,16	4,15	4,01	4,40	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
7.1.1	отопление и вентиляция	3,77	3,76	3,68	4,08	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
7.1.2	горячее водоснабжение	0,39	0,39	0,33	0,32	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,51	3,81	3,82	3,82	3,9	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,94	4,25	4,39	4,00	4,49	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	3,58
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,52	0,52	0,52	0,59	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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	68,7	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	68,7	68,7	68,7
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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, ул. Гаражная, 6/5																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	26,10	26,10	26,10	26,10	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
2	Располагаемая тепловая мощность	25,50	25,10	24,94	24,95	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,31	0,31	0,31	0,31	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,65	0,65	0,65	0,65	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
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:	17,74	17,74	17,74	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18
6.1	в горячей воде	16,67	16,67	16,67	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
6.1.1	отопление и вентиляция	15,49	15,49	15,49	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83
6.1.2	горячее водоснабжение	1,18	1,18	1,18	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
6.2	в паре	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	18,38	18,38	18,76	20,32	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63	17,63
7.1	в горячей воде , в том числе:	17,30	17,31	17,68	19,24	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
7.1.1	отопление и вентиляция	16,15	16,16	16,43	17,80	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44
7.1.2	горячее водоснабжение	1,15	1,15	1,25	1,44	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
7.2	в паре	1,07	1,07	1,07	1,07	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,80	6,40	6,24	5,81	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	6,16	5,76	5,23	3,67	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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	18,69	18,29	18,13	18,14	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54	17,54
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	14,21	14,22	14,46	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	292,0	292,0	292,0	292,0	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,059	0,059	0,061	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Оранжерея, м. Дырнос, 116*																					
*Котельная в период 2023-2024 год не вырабатывала тепловой энергии																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,50	19,50	19,50	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на ЦВК														
2	Располагаемая тепловая мощность	14,30	14,51	14,51	-	-															
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,09	0,09	0,09	-	-															
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,91	0,91	0,91	-	-															
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	-	-															
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	6,12	6,12	6,12	-	-															
6.1	в горячей воде	6,12	6,12	6,12	-	-															
6.1.1	отопление и вентиляция	5,38	5,38	5,38	-	-															
6.1.2	горячее водоснабжение	0,74	0,74	0,74	-	-															
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	-	-															
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	4,90	4,90	4,90	-	-															
7.1	в горячей воде, в том числе:	4,90	4,90	4,90	-	-															
7.1.1	отопление и вентиляция	4,30	4,30	4,30	-	-															
7.1.2	горячее водоснабжение	0,59	0,59	0,60	-	-															
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	-	-															
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,18	7,39	7,39	-	-															
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,40	8,61	8,61	-	-															
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,71	7,92	7,92	-	-															
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	3,79	3,79	3,78	-	-															
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	42,3	42,3	42,3	-	-															
13	Плотность тепловой нагруз-	0,116	0,116	0,116	-	-															

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	ки, Гкал/ч/Га																				
Рыбцех, ул. Микушева,50																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,30	1,30	1,30	1,30	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
2	Располагаемая тепловая мощность	1,00	1,01	1,01	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
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	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
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0,87	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	0,50	0,49	0,49	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
7.1	в горячей воде , в том числе:	0,50	0,49	0,49	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
7.1.1	отопление и вентиляция	0,50	0,49	0,49	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
7.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,09	-0,08	-0,08	-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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,28	0,30	0,30	0,31	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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,23	0,23	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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, ул. Парижской коммуны, 1/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,50	1,50	1,50	1,50	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая тепловая мощность	0,50	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных	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	0,38

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	потребителей, в том числе:																				
6.1	в горячей воде	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	0,38
6.1.1	отопление и вентиляция	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	0,38
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	0,40	0,40	0,38	0,32	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
7.1	в горячей воде , в том числе:	0,40	0,40	0,38	0,32	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
7.1.1	отопление и вентиляция	0,40	0,40	0,38	0,32	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
7.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,02	0,09	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,02	0,09	0,11	0,17	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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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	0,28
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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	11,3	11,3	11,3	11,3
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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	0,029
Верхний Чов, м. Верхний Чов, 82																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,50	8,50	8,50	8,50	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15
2	Располагаемая тепловая мощность	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	8,11	8,11	8,11	8,11
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,23	0,23	0,23	0,23	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	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,59	0,59	0,59	0,59	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	5,44
6.1	в горячей воде	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	5,44
6.1.1	отопление и вентиляция	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	4,98
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
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	5,62	5,62	5,56	4,68	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
7.1	в горячей воде , в том числе:	5,62	5,62	5,56	4,68	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
7.1.1	отопление и вентиляция	4,52	4,52	4,46	4,38	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
7.1.2	горячее водоснабжение	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,62	1,92	1,92	1,86	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
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,36	1,66	1,72	2,62	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4,97	5,27	5,27	5,29	5,31	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	3,98	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	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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, ул. Пермская, 1/2																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	12,60	12,60	12,60	12,60	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
2	Располагаемая тепловая мощность	12,60	12,60	12,60	12,60	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87	13,87
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,34	0,34	0,34	0,34	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,39	2,39	2,39	2,39	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	6,49
6.1	в горячей воде	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	6,49
6.1.1	отопление и вентиляция	7,10	7,10	7,91	5,90	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
6.1.2	горячее водоснабжение	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	0,59
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	8,74	9,63	7,08	10,10	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02
7.1	в горячей воде, в том числе:	8,74	9,63	7,08	10,10	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02
7.1.1	отопление и вентиляция	7,77	8,66	6,40	9,18	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02	10,02
7.1.2	горячее водоснабжение	0,97	0,97	0,68	0,92	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,93	1,93	1,11	3,38	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,13	0,24	2,79	-0,23	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
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	9,36	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	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	8,08

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	мощного пикового котла																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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	0,039
РММТ, ул. Лесопарковая, 65/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	7,45	7,45	7,45
2	Располагаемая тепловая мощность	6,36	6,36	6,36	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,22	0,22	0,22	0,22	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	3,16	3,16	3,17	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
6.1	в горячей воде	3,16	3,16	3,17	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
6.1.1	отопление и вентиляция	3,15	3,15	3,15	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
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
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	2,17	2,17	2,17	2,17	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
7.1	в горячей воде, в том числе:	2,17	2,17	2,17	2,17	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
7.1.1	отопление и вентиляция	2,16	2,16	2,16	2,16	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
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
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,83	2,83	2,82	3,53	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,82	3,82	3,82	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,94	1,94	1,94	1,95	1,93	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	1,90	1,90	1,90	1,90	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
ФАН, ул. Радиобиологическая, 3																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	Располагаемая тепловая мощность	1,60	1,68	1,68	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
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,17	0,17	0,17	0,17	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	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
5	Расчетная нагрузка на хозяй- ственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	1,09	1,09	1,09	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
6.1	в горячей воде	1,09	1,09	1,09	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
6.1.1	отопление и вентиляция	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
6.1.2	горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,04	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	0,61	0,60	0,41	0,40	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
7.1	в горячей воде , в том числе:	0,61	0,60	0,41	0,40	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
7.1.1	отопление и вентиляция	0,38	0,38	0,38	0,38	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
7.1.2	горячее водоснабжение	0,23	0,21	0,02	0,02	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,27	0,35	0,35	0,50	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,75	0,84	1,04	1,15	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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нуж- ды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,73	0,81	0,81	0,92	0,91	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	0,34	0,34	0,34	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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
13	Плотность тепловой нагруз- ки, Гкал/ч/Га	0,034	0,033	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	0,022
Котельная «Школьная», ул. Школьная, 6/1																					
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
2	Располагаемая тепловая мощность	10,32	10,32	10,32	10,37	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39	10,39
3	Затраты тепла на собствен- ные 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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,22	1,22	1,22	1,22	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
5	Расчетная нагрузка на хозяй- ственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
6.1	в горячей воде	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	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
6.1.1	отопление и вентиляция	9,38	9,38	8,57	8,30	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	8,3	8,3
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	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	7,39	6,77	6,47	7,59	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
7.1	в горячей воде , в том числе:	7,39	6,77	6,47	7,59	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
7.1.1	отопление и вентиляция	7,12	6,51	6,21	7,57	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55
7.1.2	горячее водоснабжение	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,96	-0,96	-0,15	0,17	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,65	2,27	2,57	1,50	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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	8,11	8,11	8,11	8,16	8,18	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	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	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5	121,5
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,061	0,056	0,053	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,061	0,055	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Котельная «Серова», ул. Серова, 66/3																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,00	8,00	8,00	8,00	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
2	Располагаемая тепловая мощность	7,10	7,32	7,32	7,36	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
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,03	0,03	0,03	0,03	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	1,08	1,08	1,08	1,08	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	6,19	6,19	6,20	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
6.1	в горячей воде	6,19	6,19	6,20	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62
6.1.1	отопление и вентиляция	5,98	5,98	5,98	7,20	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
6.1.2	горячее водоснабжение	0,21	0,21	0,21	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	0,42
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	5,00	5,01	4,66	5,34	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
7.1	в горячей воде, в том числе:	5,00	5,01	4,66	5,34	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
7.1.1	отопление и вентиляция	4,98	4,99	4,64	5,32	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
7.1.2	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,20	0,02	0,01	-1,37	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06	-1,06
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,99	1,20	1,55	0,91	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,07	3,29	3,29	3,33	3,38	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		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	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	3,8	3,43
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,041	0,041	0,038	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 АО «Комитекс»																					
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	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
2	Располагаемая тепловая мощность	58,00	58,00	58,00	58,00	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	1,00	1,00	1,00	1,00	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	27,40	27,40	27,40	27,40	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4
6.1	в горячей воде	25,40	25,40	25,40	25,40	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4
6.1.1	отопление и вентиляция	25,40	25,40	25,40	25,40	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	в паре	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.2	в паре	2,00	2,00	2,00	2,00	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	26,09	26,09	26,09	26,09	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35	26,35
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	29,57	29,57	29,57	29,57	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83	29,83
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	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5
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	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3	972,3
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	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
2	Располагаемая тепловая мощность	120,00	120,00	120,00	120,00	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	3,54	4,45	3,98	3,98	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	9,758	17,741	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666	5,666
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	78,2	81,93	85,41
6.1	в горячей воде	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	78,2	81,93	85,41
6.1.1	отопление и вентиляция	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	64,6	66,4
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0,19	1,87	3,55	5,23	6,91	8,59	10,27	11,95	13,79	15,54	17,33	19,01
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	34,63	36,30	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	39,28	41,56	43,84	46,12	48,4	50,68	52,96	55,24	57,79	60,2	62,66	64,94
7.1	в горячей воде, в том числе:	34,63	36,30	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	38,72	39,28	41,56	43,84	46,12	48,4	50,68	52,96	55,24	57,79	60,2	62,66	64,94
7.1.1	отопление и вентиляция	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	59,53
7.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0,04	0,52	1	1,48	1,96	2,44	2,92	3,4	3,92	4,42	4,93	5,41
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	65,96	55,11	64,80	64,76	59,544	59,544	59,544	59,544	58,824	55,344	51,864	48,384	44,904	41,424	37,944	34,464	30,604	26,934	23,204	19,724
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	72,07	61,51	71,63	71,63	66,414	66,414	66,414	66,414	65,854	63,574	61,294	59,014	56,734	54,454	52,174	49,894	47,344	44,934	42,474	40,194
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	75,8	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	34,07	34,07	34,07	34,54	36,12	37,7	39,29	40,87	42,46	44,04	45,62	47,41	49,09	50,8	52,38
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	282,0	282,0	282,0	282,0	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282	282
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,118	0,144	0,151	0,162	0,162	0,137	0,137	0,137	0,139	0,147	0,155	0,164	0,172	0,18	0,188	0,196	0,205	0,213	0,222	0,23
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	4,26	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
2	Располагаемая тепловая мощность	5,10	5,10	5,10	4,26	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	2,47	2,47	2,47	4,08	4,08	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	5,43
6.1	в горячей воде	2,47	2,47	2,47	4,08	4,08	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	5,43
	отопление и вентиляция	1,77	1,77	1,77	2,44	2,44	3,1	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
6.1.1																					
6.1.2	горячее водоснабжение	0,70	0,70	0,70	1,65	1,65	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	2,24
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	0,93	0,93	0,93	1,53	1,53	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
7.1	в горячей воде , в том числе:	0,93	0,93	0,93	1,53	1,53	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
7.1.1	отопление и вентиляция	0,66	0,66	0,66	0,91	0,91	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	1,58
7.1.2	горячее водоснабжение	0,26	0,26	0,26	0,62	0,62	0,7	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,53	2,53	2,53	0,08	0,05	-1,18	-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
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,07	4,07	4,07	2,63	2,6	1,94	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
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,61	3,61	3,61	2,77	2,6	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 мощного пикового котла	0,58	0,58	0,58	0,80	0,8	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	1,39
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,039	0,039	0,039	0,065	0,065	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	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 потребителей, 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	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	нагрузке)																				
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
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
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
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
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
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	0,03	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
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	0,87	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
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:	0,50	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
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
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)	-0,32	-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
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
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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	1,1	1,1

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
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
Перспективные источники																					
Котельная Югыд 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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:																				
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
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	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
2	Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	-	-	-	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
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	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	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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных	-	-	-	-	-	-	22,02	43,29	43,29	64,55	64,55	64,55	65,74	65,92	66,10	66,28	66,34	66,52	66,71	66,71

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	потребителей, в том числе:																				
6.1	в горячей воде	-	-	-	-	-	-	22,02	43,29	43,29	64,55	64,55	64,55	65,74	65,92	66,10	66,28	66,34	66,52	66,71	66,71
6.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	18,25	35,99	35,99	53,72	53,72	53,72	54,56	54,66	54,76	54,87	54,90	55,00	55,10	55,10
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	3,77	7,30	7,30	10,83	10,83	10,83	11,18	11,26	11,34	11,42	11,44	11,52	11,60	11,60
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	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	-	-	-	-	-	-	19,01	37,56	37,56	56,11	56,11	56,11	57,02	57,15	57,28	57,40	57,44	57,56	57,69	57,69
7.1	в горячей воде , в том числе:	-	-	-	-	-	-	19,01	37,56	37,56	56,11	56,11	56,11	57,02	57,15	57,28	57,40	57,44	57,56	57,69	57,69
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	-	-	-	15,86	31,33	31,33	46,80	46,80	46,80	47,64	47,74	47,84	47,95	47,98	48,08	48,18	48,18
7.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	3,15	6,23	6,23	9,31	9,31	9,31	9,39	9,41	9,43	9,45	9,46	9,48	9,51	9,51
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	0,00
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	6,18	13,12	13,12	20,36	20,36	20,36	19,17	18,98	18,80	18,62	18,56	18,38	18,20	18,20
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	9,19	18,84	18,84	28,79	28,79	28,79	27,88	27,75	27,63	27,50	27,46	27,34	27,21	27,21
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	19,70	39,40	39,40	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40	59,40
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	-	-	-	-	-	-	13,95	27,57	27,57	41,19	41,19	41,19	41,92	42,01	42,10	42,19	42,22	42,31	42,40	42,40
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	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	3,20
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,00

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
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	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	0,68
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. №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:

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

где $HBB_i^{омз}$ - 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 го-

рячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

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

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

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

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

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отз}$ - 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 тепло-

вой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

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

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

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

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

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, №44, ст. 6022; 2014, №14, ст. 1627; №23, ст. 2996; 2017, №18, ст. 2780);

$K_{мс}$ - 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	Тікп	НВВіотэ	НВВіпер	Qіс	Qі	Тікп,нп	ΔНВВіотэ	ΔQінп	ΔНВВіпер	ΔQіснп	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Блок нового жилого дома вместо домов №9, 11, пр-д Нагорный (МКД-З)	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
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 -	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

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	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{пер}	Q _{ис}	Q _и	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{нп}	ΔНВВ _{пер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Детское образовательное учреждение и ОДФ помещения																	
Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №1	2027	0,1166	0,0216	0,1382	45	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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
Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии	2028	0,1750	0,0125	0,1875	46	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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
Многоквартирный жилой дом по ул. Коммунистической	2025	0,6120	0,1360	0,7480	39	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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
Жилой дом на пересечении улиц Карла Маркса - Чкалова - Водопьянова (ЖК "Прага 4")	2023	0,5048	0,1122	0,6170	15	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	2026	1,2082	0,2685	1,4767	27	ЦБК	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

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	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{пер}	Q _{ис}	Q _и	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{инп}	ΔНВВ _{пер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
11:05:0105024																	
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
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
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
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
Многоэтажная 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
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

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

Параметры	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																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	1120,6	1120,6	1120,6
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	т/ч	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5	2680,5
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																						
Горбольница																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	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	0,0	0,0	0,0
№1																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Центральная (В. Максаковка)																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Спецшкола																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	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	0,0	0,0	0,0
№4																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Мехлесхоз																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Выльтыдор																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Лемью																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Центральная (Седкыркеш)																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Аэропорт																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения									
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0										
Больница																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная (Седкаркеш) МУП «Жилкомуслуги»													
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0														
Трехозерка																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	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	0,0	0,0	0,0
ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»																						
Нижний Чов																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Чит 1																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Чит 2																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Чит 3																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	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
Сысольское шоссе, 17/3																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	т/ч	-	-	-	-	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	6,1
Котельная Стахановская, 17/1																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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

Параметры	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	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	0,0	0,0	0,0
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																						
Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №9 ООО «АВКО»																						
Котельная ООО «АВКО»																						
Отпуск теплоносителя на цели ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Максимальный расход теплоносителя на цели открытого ГВС	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	0,0	0,0	0,0

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 «Жилкомуслуги»																			
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
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)	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
	на цели ГВС (для открытых систем), т/ч																		
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, 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)	0,3	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, 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)	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, 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)	0,3	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	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-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

№ 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)	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-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	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 потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения													
2	Количество баков-аккумуляторов, ед.	0,0	0,0	0,0	0,0														
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	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														
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»														
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

№ п/п	Показатель	Величина показателя																	
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
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
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)	0,2	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 ООО «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-аккумуляторов, 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 аккумуляторов, м³	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 обработанной 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	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

№ п/п	Показатель	Величина показателя																	
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	на цели ГВС (для открытых систем), т/ч																		
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-аккумуляторов, 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 обработанной 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-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 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 обработанной 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-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 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 обработанной 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.					Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК														
26	Рыбцех																		
ВПУ отсутствует. Подпитка осуществляется из Водоканала.																			
27	Нижний Чов																		

№ п/п	Показатель	Величина показателя																	
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
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-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	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 обработанной 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-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	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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
	на цели ГВС (для открытых систем), т/ч																		
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 обработанной и не деаэрированной водой)	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
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-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)	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 технологического процесса, отсутствие резервного топлива, оказывают влияние на экологию города.

Исходя из обозначенных выше существующих проблем в сфере централизованного теплоснабжения были определены варианты 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.

Вариант 1 основывается на оставлении существующего тарифного принципа регулирования затрат теплоснабжающих и теплосетевых организаций (без перехода в ценовую зону теплоснабжения). В рамках данного варианта предлагается выделить два подварианта:

Вариант 2 предполагает переход г. Сыктывкара в ценовую зону теплоснабжения.

Финансирование мероприятий при переходе в ценовую зону теплоснабжения осуществляется за счет перехода на метод ценообразования по методике «Альтернативной котельной». 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 не принятия решения об отнесении МО г.о. «Сыктывкар» к ценовой зоне теплоснабжения для реализации варианта 2 может быть рассмотрен сценарий, при котором используются иные источники финансирования предусмотренных данным вариантом опережающих инвестиционных мероприятий, включающие, в том числе средства федеральных фондов и/или согласованные параметры дополнительного (сверх инфляции) роста цен на

тепловую энергию.

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 2 котельных МУП «Жилкомсервис» взамен угля и мазута;
- закрытие котельных «Больница», «Аэропорт», «Оранжерея».

Источник финансирования – утвержденный тариф на теплоснабжение.

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

- подключение объектов перспективной застройки преимущественно к источнику комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (ТЭЦ), а также к существующим котельным, в том числе к котельной ЦВК; 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 2 котельных МУП «Жилкомсервис» и 3 котельных СТС ООО «Комитеплоэнерго» взамен угля и мазута;
- закрытие котельных «Больница», «Аэропорт», «Оранжерея»;
- строительство новой водогрейной котельной «Давпон» для переключения части тепловых нагрузок котельной «ЦВК» с целью улучшения гидравлических режимов работы тепловых сетей;
- установка 8 БМК взамен существующих котельных СТС ООО «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.	
		Вариант № 1	Вариант № 2
1	Мероприятия по модернизации источников теплоснабжения	437 090,5	3 195 868,6
2	Мероприятия по строительству котельной Давпон	0,00	1 139 725,4
3	Мероприятия по переводу котельных на сжигание природного газа	626 362,99	0,0
4	Мероприятия по строительству новых БМК взамен существующих котельных	412 646,3	2 171 782,7
5	Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с превышенным сроком эксплуатации	4 228 142,80	7 180 761,2
6	Мероприятия по переключению тепловых нагрузок на новые котельные и улучшению гидравлических режимов работы	379 988,1	393 618,09
Всего		6 084 230,7	14 081 755,99

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.	6 084 230,7	14 081 755,99
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

На основании приведенных данных (Таблица 41) 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.

Вариант 2 в качестве базового сценария предполагает переход г. Сыктывкара в ценовую зону теплоснабжения. Финансирование мероприятий при переходе в ценовую зону теплоснабжения осуществляется за счет перехода на метод ценообразования по методике «Альтернативной котельной». 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 не принятия решения об отнесении МО г.о. «Сыктывкар» к ценовой зоне теплоснабжения для реализации варианта 2 может быть рассмотрен сценарий, при котором используются иные источники финансирования предусмотренных данным вариантом опережающих инвестиционных мероприятий, включающие, в том числе средства федеральных фондов и/или согласованные параметры дополнительного (сверх инфляции) роста цен на тепловую энергию.

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 большой 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.

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 2025 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 81-02-19-2025. 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 перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения.

Для обеспечения надежных гидравлических режимов работы тепловых сетей у потребителей, подключенных к котельной ЦВК, а также для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок строящейся жилой застройки района Нижний Давпон в зоне действия ЕТО № 4 СТС ООО «Комтеплоэнерго» 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 Нижний Чов (основное топливо – уголь) СТС ООО «Комтеплоэнерго»;
- котельная ФАН (основное топливо – мазут) СТС ООО «Комтеплоэнерго»;
- котельная Рыбцех (основное топливо – мазут) СТС ООО «Комтеплоэнерго».

Перечень мероприятий по строительству источников тепловой энергии приведен для

зон действия ЕТО:

- ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» в таблице 44.
- ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго» таблице

Наименование объекта	Год реализации	Затраты с НДС, тыс. руб. в ценах года реализации																
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»																		
Объект «Гостиница-Сед-перем по-кой ко-а» на отель-	2026				175 132,96													
Объект «Гостиница-Сед-перем по-кой ко-а» на отель-	2028						200 000,0											
Объект «Гостиница-Сед-перем по-кой ко-а» на отель-	2029						78 141,03											
Объект «Гостиница-Сед-перем по-кой ко-а» на отель-	2025			68 824,97														
Объект «Гостиница-Сед-перем по-кой ко-а» на отель-	2027					45 842,7												
Объект «Гостиница-Сед-перем по-кой ко-а» на отель-	2024		51 821,33															
Объект «Гостиница-Сед-перем по-кой ко-а» на отель-	2026				6 600													
Итого по объектам «Жилкомуслуги»:			51 821,33	68 824,97	175 132,96	45 842,7	200 000,0	78 141,03										

- Таблица 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. Югд Чой	2033-2039	6,624	6,182	12,806	17,002	26	1	Перспективная котельная Югд Чой
Общественно-деловая застройка в мкр. Югд Чой	2033-2039	3,091	1,104	4,195				

Таблица 43. Стоимость строительства новых котельных

№ 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 не определена																		
010.01.00.000				Мероприятия в зоне действия ЕТО не определена																		
010.01.01.000				Группа проектов 010.01.00.000 «Источники теплоснабжения»																		
010.01.01.001	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	0,0	58 005,7	

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

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 2025-2039	
ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»																					
Центральная	Строительство модульной газовой котельной в п. Сед-кыркеш с переключением потребителей котельной «Больница» на новую котельную	2026				175 132,96														175 132,96	Собственные средства
Перспеткивная БМК «Банбан»	Строительство новой газовой БМК «Банбан»	2028						200 000,0												200 000,0	Собственные средства
№4	Газификация котельной «№4»	2029							78 141,03											78 141,03	Собственные средства
Лемью	Строительство модульной газовой котельной в м. Лемью с последующим закрытием существующей котельной	2025			68 824,97															68 824,97	Заемные средства
Мехлесхоз	Газификация котельной «Мехлесхоз»	2027					45 842,7													45842,7	Собственные средства
Вильтыдор	Строительство модульной газовой котельной в п. Вильтыдор с последующим закрытием существующей котельной	2024		51 821,33																51 821,33	Собствен-ные средства
№1	Модернизация источников тепловой энергии: котельной №1 (установка атмосферного деаэратора)	2026				6 600														6 600	Заемные средства, собственные средства
Итого по МУП «Жилкомуслуги»:				51 821,33	68 824,97	181 732,96	45 842,7	200 000	78 141,03											626 362,99	

Таблица 45. Мероприятия по строительству источников теплоснабжения СТС ООО «Комитеплоэнерго»

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприя-тия	Год реа-лиза-ции	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																Источник финан-сирования
				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 ООО «Комитеплоэнерго»																			
004.01.00.000	Мероприятия СТС СТС ООО «Комитеплоэнерго» в зоне действия ЕТО № 4 СТС СТС ООО «Комитеплоэнерго»																			
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	2026 - 2030		20135,3	250784,0	460496,0		349520,0										1080935,3	Собственные средства
004.01.01.002	РММТ	Установка БМК взамен котельной «РММТ»	2030 - 2032						9332,5		177317,0								186649,5	Собственные средства
004.01.01.003	Нижний Чов	Газификация котельной «Нижний Чов» с установкой БМК	2029 - 2030					2363,1	44898,6										47261,7	Собственные средства
004.01.01.004	Верхний Чов	Установка БМК взамен котельной «Верхний Чов»	2033 - 2035									12893,2		244971,3					257864,5	Собственные средства
004.01.01.005	Госопытная	Установка БМК взамен котельной «Госопытная»	2035 - 2037											19203,4		364864,3			384067,7	Собственные средства
004.01.01.006	Школьная	Установка БМК взамен котельной «Школьная»	2031 - 2033							14005,0		266094,5							280099,5	Собственные средства
004.01.01.007	ФАН	Газификация котельной «ФАН» с установкой БМК	2028 - 2030				2316,3		44010,6										46326,9	Собственные средства
004.01.01.008	Кочпон	Установка БМК взамен котельной «Кочпон»	2034 - 2036										18464,8		350831,1				369295,9	Собственные средства
004.01.01.009	Кутузова	Установка БМК взамен котельной «Кутузова»	2032 - 2034								6097,0		115843,9						121940,9	Собственные средства
	Всего			0	20135,3	250784	462812,3	2363,1	447761,7	14005	183414	278987,7	134308,7	264174,7	350831,1	364864,3	0	0	2774441,9	0

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 2025 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 2025 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 ООО «Комитеплоэнерго» таблице 46.

Таблица 46. Перечень мероприятий на котельных СТС ООО «Комитеплоэнерго» для Варианта 2

№ п/п	Наименование мероприятия	ед. изм.	Источники финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)															
				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.	2040 г.
1	Строительство котельной в м. Давпон СТС (ПИР)	шт	Собств. средства (АМО, НП)		20135,3														
2	Строительство котельной в м. Давпон СТС	шт	Собств. средства (АМО, НП)			250784,0	460496,0		349520,0										
3	Модернизация к.а. №11 ЦВК СТС с заменой конвективной части, заднего экрана	шт	Собственные средства (АМО, НП)	45432,7															
4	Модернизация к.а. №4 ЦВК СТС с заменой конвективной части, боковых экранов	шт	Собственные средства (АМО, НП)	523,6	31625,2														
5	Модернизация котлов КВГ-4-115 котельной Серова	шт	Собственные средства (АМО, НП)	792,0	7183,3														
6	Модернизация котлов Е-1/9 котельной Фан	шт	Собственные средства (АМО, НП)	792,0	7183,3														
7	Модернизация к.а. №5 ЦВК СТС с заменой фронтального, заднего, левого и правого экранов	шт	Собственные средства (АМО, НП)	10805,0															
8	Реконструкция дымовой трубы с газоходами блока №1 ЦВК	шт	Собственные средства (АМО, НП)	550,0	10910,6														
9	Газопровод от точки врезки на участке от распределительной сети до точки присоединения на границе земельного участка с кад. № 11:04:0401001:49	шт	Собственные средства (АМО, НП)	1150,1															
10	Реконструкция кровли блока №2 ЦВК	шт	Собственные средства (АМО, НП)	10934,0															
11	Строительство дренажа с т/к 1К22-28 (Ленина, 82) до существующей ливневой канализации	шт	Собственные средства (АМО, НП)	881,4															
12	Модернизация подогревателей мазута ст. №2 и №3 мазутонасосной №1 ЦВК	шт	Собственные средства (АМО, НП)	3524,6															
13	Модернизация к.а. №8 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет)	шт	Собственные средства (АМО, НП)		33544,5														
14	Модернизация к.а. №3 ЦВК СТС с заменой фронтального, заднего, левого и правого экранов	шт	Собственные средства (АМО, НП)		526,6	12630,2													
15	Модернизация к.а. №8 ЦВК СТС с заменой фронтального, заднего, левого и правого экранов	шт	Собственные средства (АМО, НП)		526,6		13751,5												
16	Модернизация дымовой трубы котельной ФАН	шт	Собственные средства (АМО, НП)		135,1	3081,4													

№ п/п	Наименование мероприятия	ед. изм.	Источники финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																
				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.	2040 г.	
17	Модернизация системы газоснабжения котельной Верхний Чов	шт	Собственные средства (АМО, НП)		770,0		5553,3													
18	Реконструкция газового оборудования котлоагрегатов ЦВК	шт	Собственные средства (АМО, НП)		770,0	10969,6														
19	Модернизация пожарной сигнализации ЦВК для нужд Сыктывкарских тепловых сетей	шт	Собственные средства (АМО, НП)	5060,0																
20	Модернизация систем аварийного освещения путей эвакуации ЦВК	шт	Собственные средства (АМО, НП)		4772,8															
21	Модернизация пожарной сигнализации на объектах СТС	шт	Собственные средства (АМО, НП)		5575,7															
22	Реконструкция котельной "Серова" с установкой доп.котла и увеличением диаметра сети	шт	Собственные средства (АМО, НП)					65049,2												
23	Перевод котельной "Рыбцех" с мазута на природный газ	шт	Собственные средства (АМО, НП)					37590,0												
24	Установка БМК взамен котельной "РММТ"	шт	Собственные средства (АМО, НП)						9332,5		177317,0									
25	Газификация котельной "Нижний Чов" с установкой БМК	шт	Собственные средства (АМО, НП)					2363,1	44898,6											
26	Установка БМК взамен котельной "Верхний Чов"	шт	Собственные средства (АМО, НП)									12893,2		244971,3						
27	Установка БМК взамен котельной "Гос-опытная"	шт	Собственные средства (АМО, НП)											19203,4		364864,3				
28	Установка БМК взамен котельной "Школьная"	шт	Собственные средства (АМО, НП)							14005,0		266094,5								
29	Модернизация котельной "Орбита" (с закрытием кот.Оранжерея)	шт	Собственные средства (АМО, НП)				4441,6		84390,6											
30	Газификация котельной "ФАН" с установкой БМК	шт	Собственные средства (АМО, НП)				2316,3		44010,6											
31	Установка БМК взамен котельной "Кочпон"	шт	Собственные средства (АМО, НП)										18464,8		350831,1					
32	Установка БМК взамен котельной "Кутузова"	шт	Собственные средства (АМО, НП)								6097,0		115843,9							
	Итого:			80445,3	123659,2	277465,1	486558,8	105002,3	532152,3	14005,0	183414,1	278987,7	134308,7	264174,7	350831,1	364864,3				

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 «Жилкомуслуги»;
- в 2028 году котельной «Аэропорт» МУП «Жилкомуслуги»;
- в 2025 году котельной «Оранжерея» СТС ООО «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 «Жилкомуслуги»

Выдача тепловой мощности от котельных городского округа Сыктывкар в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» 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 ООО «Комитеплоэнерго»

Выдача тепловой мощности от котельных городского округа Сыктывкар в зоне деятельности ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго» потребителям осуществляется горячей водой по графикам, представленным в таблице 49. С начала ОЗП 2024/2025 гг. для котельных ЦВК, Орбита и Больничный городок планируется изменение температурного графика с 125/70°С на 114/70°С. Применение для тепловых сетей графиков регулирования отпуска теплоты со «срезкой» по температурам, позволяет выбрать способ регулирования сезонной нагрузки, при котором будет решена главная задача – *обеспечение нормированных температур в помещениях и нормированной температуры воды на нужды ГВС.*

В утвержденный Перечень национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (Постановление Правительства РФ от 26.12.2014 № 1521) вошли редакции СНиП после актуализации. Это означает, что применение «срезки» температур сегодня является вполне законным мероприятием, как с точки зрения Перечня национальных стандартов и сводов правил, так и с точки зрения актуализированной редакции профильного СП124.13330.2012 «Тепловые сети».

За последние 5 лет максимальный часовой отпуск тепловой энергии от ЦВК зафиксирован 22.02.2021 года и составил 417 Гкал/ч, при параметрах теплоносителя с коллекторов по температуре $T_1/T_2 = 110/67,7^{\circ}\text{C}$ и расхода сетевой воды $G_1 = 8800$ т/ч, температура наружного воздуха составляла $-33,2^{\circ}\text{C}$. Февраль 2021 года за последние 20 лет был с аномально низкой среднемесячной температурой наружного воздуха $-21,1^{\circ}\text{C}$, ниже нормативной температуры февраля на 8°C . Тем не менее рабочих параметров теплоносителя хватило для надежного и качественного обеспечения потребителей теплом. Таким образом, температура теплоносителя по подающему трубопроводу по факту не превышала показатель в 110°C уже на протяжении длительного периода времени без ущерба для потребителей тепловой энергии, получающего качественный продукт. Было принято решение о переходе на температурный график $114/70^{\circ}\text{C}$ при температуре наружного воздуха от -29°C и ниже, осуществлять режим отпуска тепла путем перевода с качественного регулирования на количественно-качественное. Что касается положительных сторон перехода на новый график, то это прежде всего улучшение производственных и экономических показателей работы организации, а именно снижение нормативных технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях на 3661 Гкал и экономия топлива, а также повышения надежности теплоснабжения от уменьшения циклов работы компенсаторов на трубопроводах, которое способствует их долговечности и снижению сверхнормативных потерь.

Таблица 49. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков котельных в зоне деятельности ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Температурный график, $^{\circ}\text{C}$	Описание температурного графика
1	ЦВК	125/70	Со спрямлением на ГВС (70°C) при температуре наружного воздуха -4°C
2	Винзавод		Отпуск тепла с паром
3	Орбита	125/70	Со спрямлением на ГВС (70°C) при температуре наружного воздуха -4°C
4	Кутузова	85/70	Без спрямлений и срезов
5	Госопытная	95/70	Без спрямлений и срезов
6	Больничный Городок	125/70	Со спрямлением на ГВС (70°C) при температуре наружного воздуха -4°C
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°C) при температуре наружного воздуха -6°C
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°C) при температуре наружного воздуха -10°C
15	Серова	115/70	Со спрямлением на ГВС (70°C) при температуре наружного воздуха -6°C

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	110/70	110/70

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 срезок

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°C) 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 срезок

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 срезок

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	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз»																
1	ТЭЦ	УТМ	1285,0 0	1285,0 0	1285,0 0	1285,0 0	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
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
4	Центральная (В. Максаковка)	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
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
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
		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
		вывод		-2,20													
		ввод			2,20												
8	Вильтыдор	УТМ	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															
		ввод	2,24														
9	Лемью	УТМ	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 (Сед-кыркеш)	УТМ	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	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую газовую БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
		вывод					-5,45										
12	Больница	УТМ	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
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
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
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
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
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
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
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
	ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																
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
20	Винзавод	УТМ	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
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
		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
		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
25	Оранжерея	УТМ	0,0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на ЦВК													
		вывод	-19,50														
26	Рыбцех	УТМ	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	1,10	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	9,15	9,15	9,15	9,15

№ п/ п	Наименование ко- тельной	Обозначе- ние	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		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
		вывод											-12,60				
		ввод												12,60			
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
		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
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
		вывод								-10,75							
		ввод									10,75						
33	Серова	УТМ	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 адре- су: ул. 2-я Про- мышленная, 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
ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»																	
35	Котельная по адре- су: ул. Тентю- ковская, 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
ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»																	
36	Котельная по адре- су: 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
ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе																	
37	Котельная РГУСП «Коми» по племен- ной 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
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
Перспективные источники теплоснабжения																	
1	Котельная Югид Чой	УТМ	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	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	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	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			2258,26	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 период 2025-2029 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 ООО «Комитеплоэнерго» в таблице 57;

- ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло» в таблице

проекта	Источ-ник	Наимено-вание ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние нача-ла уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-би-тель	Прот-яжен-ность уча-стка в 2-х тр. исп., м	Год стро-ите-ль-ства	Усло-вн-ый ди-аметр, мм	Вид про-клад-ки теп-ловой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																	Всего за 2023 - 2039	Ис-точники инве-стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		
004.0 2.01. 000	ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																												
004.0 2.01. 000	Мероприятия СТС ООО Комитеплоэнерго» в зоне действия ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																												
004.0 2.01. 038	Ор-бита	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потре-бителей на площадке перспек-тивной застройки № 7	уз.3 ПА ВЗ	но-вый потре-битель	Мно-гоквар-тирные жилые дома по	64,2	2025	125	под зем-ная кан-альна-я	ППУ				6937,5													6937,5	Плата за под-ключение	
004.0 2.01. 039	Ор-бита	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потре-бителей на площадке перспек-	ЗПА ВЗ	уз.3 ПА ВЗ	-	115,55	2027	150	под зем-ная кан-альна-я	ППУ				14952,1													14952,1	Плата за под-ключение	

проекта	Ис-точ-ник	Наименование ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние нача-ла уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-би-тель	Про-тя-жен-ность уча-стка в 2-х тр. исп., м	Го-д стро-и-те-ль-ства	Ус-ло-в-ный ди-ам-е-тр, мм	Вид про-кла-дки теп-ло-вой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																			Ис-точни-ки инве-стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Всего за 2023 - 2039		
		тивной застройки № 8																												
004.0 2.01. 040	Ор-би-та	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потре-би-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 8	уз.3 ПА ВЗ	но-вый потре-би-тель	Мно-гоквар-тир-ные жилые дома (ЖК "Юнь") по Ок-тябрь-скому про-спек-ту, дом №2	40,46	2027	125	под-зем-ная ка-нал-ная	ППУ					4729,4													4729,4	Плата за под-клю-чение	
004.0 2.01. 041	Ор-би-та	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потре-би-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 8	уз.3 ПА ВЗ	но-вый потре-би-тель	Мно-гоквар-тир-ные жилые дома по Ок-тябрь-скому про-спек-ту (район жило-го дома №27/1 по ул. Пет-роза-вод-ской), дом №1 (ЖК "Пла-нета-9"), пр. Ок-тябрь-ский, 131/4	64,2	2026	125	под-зем-ная ка-нал-ная	ППУ					7215,7													7215,7	Плата за под-клю-чение	
004.0 2.01. 043	Ор-би-та	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потре-би-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 10	ЗК1 2-11	но-вый потре-би-тель	ул. Пет-роза-вод-ская-Тентю-ковска	137,96	2025	70	под-зем-ная ка-нал-ная	ППУ					13960,7													13960,7	Плата за под-клю-чение	
004.0 2.01. 045	ЦВК	Строи-тельство тепловых	5К1 6	ул. Клары	Мно-гоквар-тир-	53,2	2026	70	под-зем-ная	ППУ					5599,9													5599,9	Плата за под-	

проект	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	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																	Всего за 2023 - 2029	Источники инвестиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		
		сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 13		Цеткин, 61	новый жилой дом, ул. Первомайская				канальная				4															4	ключе
004.0 2.01. 046	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 16	5К1 4	новый потребитель	ул. Клары Цеткин, №1	42,7 5	20 25	70	подземная канальная	ППУ			4 32 6, 0															4 32 6, 0	Плата за подключение
004.0 2.01. 047	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 16	5К1 4	новый потребитель	ул. Клары Цеткин, №2	42,7 5	20 25	70	подземная канальная	ППУ			4 32 6, 0															4 32 6, 0	Плата за подключение
004.0 2.01. 048	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 17	5К1 6	новый потребитель	ул. Клары Цеткин, 61	53,2	20 25	70	подземная канальная	ППУ			5 38 3, 5															5 38 3, 5	Плата за подключение
004.0 2.01. 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	20 24	70	подземная канальная	ППУ		95 5, 9																95 5, 9	Плата за подключение
004.0 2.01. 050	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	9УТ 2-2	новый потребитель	Склад строительных материалов,	57,5 1	20 24	50	подземная канальная	ППУ		5 47 6, 0																5 47 6, 0	Плата за подключение

про-екта	Ис-точ-ник	Наимено-вание ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние на-чала уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-би-тель	Про-тя-жен-ность уча-стка в 2-х тр. исп. , м	Го-д стро-и-тель-ства	Ус-ло-в-ный ди-ам-етр , мм	Вид про-кла-дки теп-ло-вой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																			Ис-точни-ки инве-стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Всего за 2023 - 2039		
		лей на площадке перспективной застройки № 19																												
004.0 2.01. 051	Котельная по адресу: ул. Панев а, 1/2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20	УТ-2	новый потребитель	Детский сад на 220 мест, ул. Ручей-чей-ная	40	2026	100	подземная канальная	ППУ				4335,4														4335,4	Плата за подключение	
004.0 2.01. 052	Котельная по адресу: ул. Панев а, 1/2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20	УТ-2	новый потребитель	Квар-тал по ул. Ручей-чей-ной, д. №5	30	2024	100	подземная канальная	ППУ		3001,2																3001,2	Плата за подключение	
004.0 2.01. 053	Котельная по адресу: ул. Панев а, 1/2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20	УТ-2	новый потребитель	Квар-тал по ул. Ручей-чей-ной, д. №4	28	2025	80	подземная канальная	ППУ			2870,9															2870,9	Плата за подключение	
004.0 2.01. 054	Котельная по адресу: ул. Панев а, 1/2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20	УТ-2	новый потребитель	Квар-тал по ул. Ручей-чей-ной, д. №6	28	2025	80	подземная канальная	ППУ			2870,9															2870,9	Плата за подключение	
004.0 2.01. 055	Перспективная котельная Дав пон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20	2К4 2-11	новый потребитель	Жилая застройка в квартале 11:	61,11	2029	125	подземная канальная	ППУ							7726,0											7726,0	Плата за подключение	

про-екта	Ис-точ-ник	Наимено-вание ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние нач-ала уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-би-тель	Про-тя-жен-ность уча-стка в 2-х тр. исп., м	Го-д стро-ител-ьства	Ус-ло-вн-ый ди-ам-етр, мм	Вид про-кла-дки теп-ло-вой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																			Ис-точни-ки инве-стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Вс-его за 2023 - 2039		
		застройки № 27																												
004.0 2.01. 056	Пер-спе-кти-вна-я ко-тел-ьна-я Дав-пон	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 27	2К4 2-10	2К4 2-11	-	201,8	2025	200	под-зем-ная ка-нал-ьна-я	ППУ				27 252,2													27 252,2	Плата за под-клю-чение		
004.0 2.01. 057	Пер-спе-кти-вна-я ко-тел-ьна-я Дав-пон	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 27	2К4 2-11	но-вый потре-би-тель	Жи-лая за-строй-ка в квар-тале 11:	51,93	2031	100	под-зем-ная ка-нал-ьна-я	ППУ									6 847,8								6 847,8	Плата за под-клю-чение		
004.0 2.01. 058	Пер-спе-кти-вна-я ко-тел-ьна-я Дав-пон	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 27	2К4 2-11	но-вый потре-би-тель	Жи-лая за-строй-ка в квар-тале 11:	75,15	2030	100	под-зем-ная ка-нал-ьна-я	ППУ									9 528,6								9 528,6	Плата за под-клю-чение		
004.0 2.01. 059	Пер-спе-кти-вна-я ко-тел-ьна-я Дав-пон	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 27	2К4 2-11	но-вый потре-би-тель	Жи-лая за-строй-ка в квар-тале 11:	62,52	2028	125	под-зем-ная ка-нал-ьна-я	ППУ						7 600,3											7 600,3	Плата за под-клю-чение		
004.0 2.01. 060	Пер-спе-кти-вна-я ко-тел-ьна-я Дав-пон	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 27	2К4 2-11	но-вый потре-би-тель	Жи-лая за-строй-ка в квар-тале 11:	56,17	2028	125	под-зем-ная ка-нал-ьна-я	ППУ						6 828,3											6 828,3	Плата за под-клю-чение		
004.0 2.01.	ЦВК	Строи-тельство	УТ1	но-вый	Адми-ни-	139,25	2025	100	под-зем	ППУ			14 51														14 51	Плата за		

проект	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	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																	Всего за 2023 - 2029	Источники инвестиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		
061		тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 28		потребитель	стративное здание, Сысольское шоссе, 100/1				ная канальная				0,7															0,7	подключение
004.0 2.01. 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			6769,2															6769,2	Плата за подключение
004.0 2.01. 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											4556,0							4556,0	Плата за подключение
004.0 2.01. 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										2073,9								2073,9	Плата за подключение
004.0 2.01. 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										41003,4								41003,4	Плата за подключение
004.0 2.01. 066	Перспективная котельная	Строительство тепловых сетей для подключения новых	П-2-1	новый потребитель	Жилой дом №5 мкр. Давпо	37,94	2033	32	подземная канальная	ППУ										5056,7								5056,7	Плата за подключение

про-екта	Ис-точ-ник	Наимено-вание ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние на-чала уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-би-тель	Про-тя-жен-ность уча-стка в 2-х тр. исп., м	Го-д стро-ител-ьства	Ус-ло-в-ный ди-аметр, мм	Вид про-кла-дки теп-ловой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																	Ис-точни-ки инве-стиций	
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		Всего за 2023 - 2039
	теп-ль-на-я Дав-пон	потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 31		ь	н, район ул. Стан-цион-ной				я																				
004.0 2.01. 067	Пер-спе-кти-вна-я ко-те-ль-на-я Дав-пон	Строи-тельство тепловых сетей для под-ключе-ния новых потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 31	П-3	но-вый по-тре-би-тель	Жи-лой дом №7 мкр. Давпо-н, район ул. Стан-цион-ной	34,34	2034	32	под-зем-ная кан-аль-на-я	ППУ												4760,0						4760,0	Плата за под-ключе-ние
004.0 2.01. 068	Пер-спе-кти-вна-я ко-те-ль-на-я Дав-пон	Строи-тельство тепловых сетей для под-ключе-ния новых потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 31	П-3	но-вый по-тре-би-тель	Жи-лой дом №8 мкр. Давпо-н, район ул. Стан-цион-ной	61,62	2034	40	под-зем-ная кан-аль-на-я	ППУ												8611,8						8611,8	Плата за под-ключе-ние
004.0 2.01. 069	Пер-спе-кти-вна-я ко-те-ль-на-я Дав-пон	Строи-тельство тепловых сетей для под-ключе-ния новых потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 31	П-3	П-4	-	112,07	2036	70	под-зем-ная кан-аль-на-я	ППУ												17460,3						17460,3	Плата за под-ключе-ние
004.0 2.01. 070	Пер-спе-кти-вна-я ко-те-ль-на-я Дав-пон	Строи-тельство тепловых сетей для под-ключе-ния новых потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 31	П-4	но-вый по-тре-би-тель	Жи-лой дом №15 мкр. Давпо-н, район ул. Стан-цион-ной	49,11	2038	32	под-зем-ная кан-аль-на-я	ППУ															7963,5			7963,5	Плата за под-ключе-ние
004.0 2.01. 071	Пер-спе-кти-вна-я ко-те-ль-на-я Дав-	Строи-тельство тепловых сетей для под-ключе-ния новых потреби-телей на площадке перспек-	П-4	но-вый по-тре-би-тель	Жи-лой дом №10 мкр. Давпо-н, район ул. Стан-	37,91	2035	40	под-зем-ная кан-аль-на-я	ППУ													5510,1					5510,1	Плата за под-ключе-ние

про-екта	Ис-точ-ник	Наимено-вание ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние на-чала уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-би-тель	Про-тя-жен-ность уча-стка в 2-х тр. исп. , м	Го-д стро-и-тель-ства	Ус-ло-в-ный ди-аметр , мм	Вид про-кла-дки теп-ловой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																			Ис-точни-ки инве-стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Всего за 2023 - 2039		
	пон	тивной застройки № 31			ционной																									
004.0 2.01. 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											4396,9						4396,9	Плата за подключение		
004.0 2.01. 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												7285,7					7285,7	Плата за подключение		
004.0 2.01. 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															5684,7	5684,7	Плата за подключение			
004.0 2.01. 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														6963,4		6963,4	Плата за подключение			
004.0 2.01. 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															6593,6		6593,6	Плата за подключение		
004.0	Пер	Строи-	П-4	но-	Жи-	38,9	20	40	под	ППУ														6			6	Плата		

проекта	Источ-ник	Наимено-вание ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние на-чала уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-битель	Про-тя-жен-ность уча-стка в 2-х тр. исп. , м	Го-д стро-и-те-ль-ства	Ус-ло-в-ный ди-ам-етр , мм	Вид про-кла-дки теп-ловой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																		Ис-точни-ки инве-стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Всего за 2023 - 2039	
2.01.077	спекти-вная котельная Давпон	тельство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31		вый потреби-тель	лой дом №12 мкр. Давпо-н, район ул. Стан-ционной	1	37		земная канальная																116,9		116,9	за подключение	
004.02.01.078	Перспектив-ная 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															20567,3		20567,3	Плата за подключение	
004.02.01.079	Перспектив-ная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-2-1	новый потреби-тель	Жилой дом №3 мкр. Давпо-н, район ул. Стан-ционной	42,14	2032	40	подземная канальная	ППУ															5445,0		5445,0	Плата за подключение	
004.02.01.080	Перспектив-ная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 32	П-2	новый потреби-тель	Общеобразовательное и дошколь-ные	53,69	2032	80	подземная канальная	ППУ															7244,9		7244,9	Плата за подключение	
004.02.01.081	Больнич-ный Городок	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 33	7К6-3	новый потреби-тель	«Республикан-ская детская клини-	31,25	2024	100	подземная канальная	ППУ		3126,2														3126,2		3126,2	Плата за подключение
004.02.01.082	Больнич-ный Городок	Строительство тепловых сетей для подключения	2УТ24-46	новый потреби-тель	Общеобразователь-	45,56	2031	70	подземная каналь-	ППУ																5834,2		5834,2	Плата за подключение

про-екта	Ис-точ-ник	Наимено-вание ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние нача-ла уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-би-тель	Про-тя-жен-ность уча-стка в 2-х тр. исп. , м	Го-д стро-ител-ьства	Ус-ло-вн-ый ди-ам-етр , мм	Вид про-кла-дки теп-ловой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																			Ис-точни-ки инве-стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Всего за 2023 - 2039		
	родок	ния новых потребителей на площадке перспективной застройки № 34		тель	ное учреждение				ья																					
004.0 2.01. 083	Больнич-ный Го-родок	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 35	уз	новый потре-би-тель	Склад - ангар, ул. Пуш-кина, 112/	15,22	2024	32	подземная каналь-ная	ППУ		1422,8															1422,8	Плата за под-ключение		
004.0 2.01. 084	Больнич-ный Го-родок	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 36	7УТ 10-2	новый потре-би-тель	Рес-публикан-ская инфек-ционная боль-ница	10	2024	125	подземная каналь-ная	ППУ		1037,4															1037,4	Плата за под-ключение		
004.0 2.01. 085	Больнич-ный Го-родок	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 36	7УТ 10	7УТ 10-1	-	65	2024	125	подземная каналь-ная	ППУ		6743,0															6743,0	Плата за под-ключение		
004.0 2.01. 086	Больнич-ный Го-родок	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 36	7УТ 10-1	7УТ 10-2	-	75	2024	125	подземная каналь-ная	ППУ		7780,4															7780,4	Плата за под-ключение		
004.0 2.01. 087	Больнич-ный Го-родок	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке	2К14-7	новый потре-би-тель	Перинатал-ьный центр	74,11	2027	70	подземная каналь-ная	ППУ					8112,2												8112,2	Плата за под-ключение		

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	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																			Ис-точники инве-стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Всего за 2023 - 2039		
		перспективной застройки № 37																												
004.0 2.01. 088	Больничный Городок	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 38	2К1 4-8-1	новый потребитель	Поликлиника (нов)	50,41	2025	70	подземная кабельная	ППУ			5101,2														5101,2	Плата за подключение		
004.0 2.01. 089	Больничный Городок	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 38	2К1 4-8	2К1 4-8-1	-	121,39	2025	100	подземная кабельная	ППУ			12649,6														12649,6	Плата за подключение		
004.0 2.01. 090	Больничный Городок	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 38	2К1 4-8-1	новый потребитель	Поликлиника (нов)	31,25	2025	40	подземная кабельная	ППУ			3068,2														3068,2	Плата за подключение		
004.0 2.01. 091	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 39	1УТ 18-88	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом по ул. Коммунистической	50	2025	100	подземная кабельная	ППУ			5210,3														5210,3	Плата за подключение		
004.0 2.01. 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 кабельная	ППУ			3194,8														3194,8	Плата за подключение		

про- екта	Ис- точ- ник	Наимено- вание ме- роприятия	Наи- ме- но- вание нача- ла уча- стка	Наи- ме- но- вание кон- ца уча- стка	Пер- спек- тив- ный потре- би- тель	Про- тя- жен- нос- ть уча- стка в 2- х тр. исп. , м	Го- д- ст- ро- ит- ель- ств а	Ус- ло- в- ный ди- ам- етр , мм	Вид про- кла- дки теп- ло- вой се- ти	Теп- ло- изо- ля- ци- он- ный ма- те- ри- ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																	Вс- его за 20 23 - 20 39	Ис- точни- ки инве- стиций
											20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20		
004.0 2.01. 093	ЦВ К	Строи- тельство тепловых сетей для подключе- ния новых потребите- лей на площадке перспек- тивной застройки № 43	2К1 0- 24	но- вый потре- би- тель	МАОУ "СОШ №38", ул. Ком- муни- сти	27,8	20 25	80	под зем- ная ка- нал- ная	ППУ																		2 85 0, 4	Плата за под- клю- чение
004.0 2.01. 094	ЦВ К	Строи- тельство тепловых сетей для подключе- ния новых потребите- лей на площадке перспек- тивной застройки № 44	2К2 -3- 57	но- вый потре- би- тель	Жил. сек- ция №7	21,3 9	20 30	70	под зем- ная ка- нал- ная	ППУ																		2 63 3, 7	Плата за под- клю- чение
004.0 2.01. 095	ЦВ К	Строи- тельство тепловых сетей для подключе- ния новых потребите- лей на площадке перспек- тивной застройки № 44	2К2 -3- 57	но- вый потре- би- тель	Жил. сек- ция №8	31,6	20 30	70	под зем- ная ка- нал- ная	ППУ																		3 89 0, 9	Плата за под- клю- чение
004.0 2.01. 096	ЦВ К	Строи- тельство тепловых сетей для подключе- ния новых потребите- лей на площадке перспек- тивной застройки № 44	2К2 -3- 59	но- вый потре- би- тель	Жил. сек- ция №6	17,8 9	20 29	70	под зем- ная ка- нал- ная	ППУ																		2 11 8, 1	Плата за под- клю- чение
004.0 2.01. 097	ЦВ К	Строи- тельство тепловых сетей для подключе- ния новых потребите- лей на площадке перспек- тивной застройки № 44	2К2 -3- 51	но- вый потре- би- тель	Жил. сек- ция №11	36,4 6	20 32	70	под зем- ная ка- нал- ная	ППУ																		4 85 5, 6	Плата за под- клю- чение
004.0 2.01. 098	ЦВ К	Строи- тельство тепловых сетей для	2К2 -3- 47	но- вый потре	Жил. сек- ция №9	21,1 1	20 31	70	под зем- ная ка-	ППУ																		2 70 3, 2	Плата за под- клю-

про-екта	Ис-точ-ник	Наимено-вание ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние нач-ала уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-би-тель	Про-тя-жен-ность уча-стка в 2-х тр. исп., м	Го-д стро-ител-ьств-а	Ус-ло-вн-ый ди-ам-етр, мм	Вид про-кла-дки теп-ло-вой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																	Ис-точни-ки инве-стиций	
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		Всего за 2023 - 2039
		подключе-ния новых потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 44		би-тел-ь					нал-ьяна																				чение
004.0 2.01. 099	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 44	2К2 -3-25	но-вый потре-би-тел-ь	Жил. сек-ция №2	15,24	2026	70	под зем-ная ка-нал-ьяна	ППУ					1604,0												1604,0	Плата за под-ключе-ние	
004.0 2.01. 100	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 44	2К2 -3-27	но-вый потре-би-тел-ь	Жил. сек-ция №1	19,11	2025	70	под зем-ная ка-нал-ьяна	ППУ					1933,8												1933,8	Плата за под-ключе-ние	
004.0 2.01. 101	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 44	2К2 -3-37	но-вый потре-би-тел-ь	Жил. сек-ция №4	16,41	2028	70	под зем-ная ка-нал-ьяна	ППУ					1868,1												1868,1	Плата за под-ключе-ние	
004.0 2.01. 102	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 44	2К2 -3-39	но-вый потре-би-тел-ь	Жил. сек-ция №5	20,51	2028	70	под зем-ная ка-нал-ьяна	ППУ					2334,9												2334,9	Плата за под-ключе-ние	
004.0 2.01. 103	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на	2К2 -3-43	но-вый потре-би-тел-ь	Жил. сек-ция №3	19,15	2027	70	под зем-ная ка-нал-ьяна	ППУ					2096,2												2096,2	Плата за под-ключе-ние	

проекта	Источ-ник	Наимено-вание ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние на-чала уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-би-тель	Про-тя-жен-ность уча-стка в 2-х тр. исп., м	Го-д стро-и-те-ль-ства	Ус-ло-в-ный ди-ам-етр, мм	Вид про-кла-дки теп-ло-вой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																			Ис-точ-ни-ки инве-стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Всего за 2023 - 2039		
		площадке перспективной застройки № 44																												
004.0 2.01. 104	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44	2К2-3-55	новый потребитель	Детское образовательное учреждение	15	2030	80	подземная канальная	ППУ								1871,4										1871,4	Плата за подключение	
004.0 2.01. 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										4127,4								4127,4	Плата за подключение	
004.0 2.01. 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											2836,2								2836,2	Плата за подключение
004.0 2.01. 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									2690,4										2690,4	Плата за подключение
004.0 2.01. 108	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки	2К2-3-42	новый потребитель	Жилой дом №9	16,33	2035	50	подземная канальная	ППУ												2397,8							2397,8	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	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																		Источники инвестиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Всего за 2023 - 2039	
		№ 45																											
004.0 2.01. 109	ЦВ К	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												2967,7					2967,7	Плата за подключение	
004.0 2.01. 110	ЦВ К	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												2940,5					2940,5	Плата за подключение	
004.0 2.01. 111	ЦВ К	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															2708,7	2708,7	Плата за подключение		
004.0 2.01. 112	ЦВ К	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												3092,4					3092,4	Плата за подключение	
004.0 2.01. 113	ЦВ К	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																3126,5	Плата за подключение		
004.0 2.01. 114	ЦВ К	Строительство тепловых	2К2-3-20	новый по	Жилой дом	17,01	2030	70	подземная	ППУ								2094,								2094,	Плата за под		

проект	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	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																	Всего за 2023 - 2039	Источники инвестиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		
		сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45		требитель	№4				канальная									4										4	ключение
004.0 2.01. 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
004.0 2.01. 116	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2К2-3-6	новый потребитель	Жилой дом №2	25,99	2028	50	подземная канальная	ППУ							2 900,0											2 900,0	Плата за подключение
004.0 2.01. 117	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2К2-2	новый потребитель	Жилой дом №10	21,63	2036	50	подземная канальная	ППУ														3 303,0				3 303,0	Плата за подключение
004.0 2.01. 118	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2УТ 2-3-32	новый потребитель	Жилой дом №11	13,97	2037	50	подземная канальная	ППУ															2 218,6			2 218,6	Плата за подключение
004.0 2.01. 119	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2УТ 2-3-3	новый потребитель	Жилой дом №1	20,21	2027	70	подземная канальная	ППУ						2 212,2												2 212,2	Плата за подключение

про-екта	Ис-точ-ник	Наимено-вание ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние на-чала уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-би-тель	Про-тя-жен-ность уча-стка в 2-х тр. исп. , м	Го-д стро-ит ел ьс-тва	Ус-ло-вн-ый ди-ам-етр , мм	Вид про-кла-дки теп-ловой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																	Ис-точни-ки инве-стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
		лей на площадке перспективной застройки № 45																										
004.0 2.01. 120	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К3-1	1К3-1-1	-	52,61	2026	80	подземная кабельная	ППУ				5610,6												5610,6	Плата за подключение	
004.0 2.01. 121	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К3-1-1	новый потребитель	Общественно-деловая застройка	76,06	2027	50	подземная кабельная	ППУ				8160,4												8160,4	Плата за подключение	
004.0 2.01. 122	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К3-1-1	новый потребитель	Общественно-деловая застройка	47,73	2026	50	подземная кабельная	ППУ				4924,0												4924,0	Плата за подключение	
004.0 2.01. 123	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К3-1-1	новый потребитель	Общественно-деловая застройка	38,88	2029	50	подземная кабельная	ППУ					4511,8											4511,8	Плата за подключение	
004.0 2.01. 124	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной	1К3-1-1	новый потребитель	Общественно-деловая застройка	76,63	2028	50	подземная кабельная	ППУ					8550,5											8550,5	Плата за подключение	

проект	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	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																	Источники инвестиций	
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		Всего за 2023 - 2039
		застройки № 46																											
004.0 2.01. 125	ЦВ К	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К4-10	новый потребитель	Общественно-деловая застройка	21,48	2030	70	подземная кабельная	ППУ									2644,8									2644,8	Плата за подключение
004.0 2.01. 126	ЦВ К	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К4-13	новый потребитель	Общественно-деловая застройка	25,53	2031	70	подземная кабельная	ППУ									3269,2									3269,2	Плата за подключение
004.0 2.01. 127	ЦВ К	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К4-14	новый потребитель	Общественно-деловая застройка	48,54	2032	70	подземная кабельная	ППУ									6464,4									6464,4	Плата за подключение
004.0 2.01. 128	ЦВ К	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 47	2К2 - 178	новый потребитель	Блок нового жилого дома вместе	19,87	2031	100	подземная кабельная	ППУ									2620,2									2620,2	Плата за подключение
004.0 2.01. 129	ЦВ К	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 48	2К2 - 168	новый потребитель	Блок нового жилого дома вместе	17,49	2030	100	подземная кабельная	ППУ								2217,6										2217,6	Плата за подключение
004.0 2.01.	ЦВ К	Строительство	2К2 -	новый	Блок нового	15,29	2029	70	подзем	ППУ							181											181	Плата за

про-екта	Ис-точ-ник	Наимено-вание ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние на-чала уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-би-тель	Про-тя-жен-ность уча-стка в 2-х тр. исп. , м	Го-д стро-ител-ьства	Ус-ло-в-ный ди-аметр , мм	Вид про-кла-дки теп-ловой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																			Ис-точни-ки инве-стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Всего за 2023 - 2039		
130		тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49	164	потре-би-тель	жило-го дома вме-сто				ная ка-нал-ьяна							0,2												0,2	под-клю-чение	
004.0 2.01. 131	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 50	2К2 - 214	но-вый потре-би-тель	Блок нового жило-го дома вме-сто	27,79	2028	100	под зем-ная ка-нал-ьяна	ППУ						3257,8												3257,8	Плата за под-клю-чение	
004.0 2.01. 132	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 52	2К2 - 206	но-вый потре-би-тель	Блок нового жило-го дома вме-сто	28,04	2028	100	под зем-ная ка-нал-ьяна	ППУ						3287,1												3287,1	Плата за под-клю-чение	
004.0 2.01. 133	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 51	2К2 - 210	но-вый потре-би-тель	Блок нового жило-го дома вме-сто	26,34	2029	70	под зем-ная ка-нал-ьяна	ППУ						3118,5												3118,5	Плата за под-клю-чение	
004.0 2.01. 134	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 53	2К2 - 194	но-вый потре-би-тель	Блок нового жило-го дома вме-сто	18,1	2027	100	под зем-ная ка-нал-ьяна	ППУ					2040,2													2040,2	Плата за под-клю-чение	
004.0 2.01. 135	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых	2К2 - 184	но-вый потре-би-теп	Блок нового жило-го дома вме-	42,77	2026	100	под зем-ная ка-нал-ьяна	ППУ				4635,6														4635,6	Плата за под-клю-чение	

про-екта	Ис-точ-ник	Наимено-вание ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние на-чала уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-би-тель	Про-тя-жен-ность уча-стка в 2-х тр. исп., м	Го-д стро-ител-ьства	Ус-ло-в-ный ди-аметр, мм	Вид про-кла-дки теп-ловой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																			Ис-точни-ки инве-стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Всего за 2023 - 2039		
		потребите-лей на площадке перспек-тивной застройки № 54		ь	сто				я																					
004.0 2.01. 136	ЦВ К	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 55	1УТ 8-3- 23	но-вый потре-би-тель	Об-щеоб-разо-ва-тель-ное учре-ждение	15,5 7	20 26	80	под-зем-ная кан-аль-ная	ППУ					1 66 0,5													1 66 0,5	Плата за под-к-лю-чение	
004.0 2.01. 137	ЦВ К	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 56	2К2 - 140 А	но-вый потре-би-тель	Блок нового жило-го дома вме-сто	22,2	20 28	70	под-зем-ная кан-аль-ная	ППУ						2 52 7,3												2 52 7,3	Плата за под-к-лю-чение	
004.0 2.01. 138	ЦВ К	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 57	2К2 - 146	но-вый потре-би-тель	Блок нового жило-го дома вме-сто	21,0 5	20 27	10 0	под-зем-ная кан-аль-ная	ППУ					2 37 2,8													2 37 2,8	Плата за под-к-лю-чение	
004.0 2.01. 139	ЦВ К	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке перспек-тивной застройки № 58	2К2 - 152	но-вый потре-би-тель	Блок нового жило-го дома вме-сто	15,0 5	20 32	10 0	под-зем-ная кан-аль-ная	ППУ										2 06 4,0								2 06 4,0	Плата за под-к-лю-чение	
004.0 2.01. 140	ЦВ К	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке перспек-	2К2 - 154	но-вый потре-би-тель	Блок нового жило-го дома вме-сто	20,5 6	20 29	10 0	под-зем-ная кан-аль-ная	ППУ						2 50 6,6												2 50 6,6	Плата за под-к-лю-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	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																			Источники инвестиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Всего за 2023 - 2039		
		тивной застройки № 59																												
004.0 2.01. 141	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60	2К2 - 160	новый потребитель	Блок нового жилого дома вместе	11,66	2026	80	подземная канальная	ППУ				1243,5													1243,5	Плата за подключение		
004.0 2.01. 142	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61	2К2 -24	новый потребитель	Блок нового жилого дома вместе	15,41	2027	80	подземная канальная	ППУ					1709,1												1709,1	Плата за подключение		
004.0 2.01. 143	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 62	2УТ 2-26	новый потребитель	Многоквартирный жилой дом, ул.	33,34	2025	80	подземная канальная	ППУ			3418,4														3418,4	Плата за подключение		
004.0 2.01. 144	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 63	2К2 -32	новый потребитель	Блок нового жилого дома вместе	23,94	2028	70	подземная канальная	ППУ					2725,3												2725,3	Плата за подключение		
004.0 2.01. 145	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 64	2К2 -36	новый потребитель	Блок нового жилого дома вместе	39,94	2029	70	подземная канальная	ППУ					4728,7												4728,7	Плата за подключение		
004.0	ЦВ	Строи-	1УТ	уз. 1	-	9	20	50	под	ППУ				92													92	Плата		

про-екта	Ис-точ-ник	Наимено-вание ме-роприятия	Наи-ме-но-ва-ние нач-ала уча-стка	Наи-ме-но-ва-ние кон-ца уча-стка	Пер-спек-тивный потре-би-тель	Про-тя-жен-ность уча-стка в 2-х тр. исп., м	Го-д стро-и-тель-ства	Ус-ло-в-ный ди-ам-етр, мм	Вид про-кла-дки теп-ло-вой се-ти	Теп-ло-изо-ля-ци-он-ный ма-те-ри-ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																			Ис-точни-ки инве-стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Всего за 2023 - 2039		
2.01.146	К	тельство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 65	16-9-1	УТ1 6-9-1			26		земная ка-наль-ная					8,5														8,5	за под-ключе-ние	
004.0 2.01.147	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 65	уз.1 УТ1 6-9-1	но-вый по-тре-би-тель	Горсв-ет	8	2026	50	под-зем-ная ка-наль-ная	ППУ				825,3														825,3	Плата за под-ключе-ние	
004.0 2.01.148	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 66	1К3 6-22	но-вый по-тре-би-тель	ул. Совет-вет-ская, 15	17,25	2024	32	под-зем-ная ка-наль-ная	ППУ				1612,6														1612,6	Плата за под-ключе-ние	
004.0 2.01.149	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 70	1УТ 30-56	Ма-га-зин сан-тех-ники	Нежи-лое офис-ное поме-ще-ние Н-6, ул. Завод-вод-ская, д. 21	9,7	2024	50	под-зем-ная ка-наль-ная	ППУ				923,6														923,6	Плата за под-ключе-ние	
004.0 2.01.150	ЦВК	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 71	уз	но-вый по-тре-би-тель	Школа №13	9,8	2025	70	под-зем-ная ка-наль-ная	ППУ				991,7														991,7	Плата за под-ключе-ние	
004.0 2.01.151	Се-рова	Строи-тельство тепловых сетей для подклю-чения новых потреби-телей на площадке пер-спек-тивной застройки № 71	26К 16-1	но-вый по-тре-би-тель	Поли-клини-ка	84,12	2025	150	под-зем-ная ка-нал	ППУ				10062,9														10062,9	Плата за под-ключе-ние	

про- екта	Ис- точ- ник	Наимено- вание ме- роприятия	Наи- ме- но- ва- ние нача ла уча стка	Наи- ме- но- ва- ние кон- ца уча стка	Пер- спек- тив- ный потре- би- тель	Про- тя- жен- нос- ть уча- стка в 2- х тр. исп. , м	Го- д ст ро ит ель ств а	Ус- ло- вн ый ди- ам- етр , мм	Вид про- клад- ки теп- ло- вой се- ти	Теп- ло- изо- ля- ци- он- ный ма- те- ри- ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																		Ис- точни- ки инве- стиций
											20 23	20 24	20 25	20 26	20 27	20 28	20 29	20 30	20 31	20 32	20 33	20 34	20 35	20 36	20 37	20 38	20 39	Вс его за 20 23 - 20 39	
		ния новых потребите- лей на площадке перспек- тивной застройки № 72		тель					ья я																				
Итого по мероприятиям СТС ООО «Комитеплоэнерго»											0	32 07 9, 1	13 76 88, 9	38 58 2, 5	46 38 4, 6	41 87 9, 6	28 55 5, 1	24 88 1, 4	27 09 1, 5	72 24 3, 6	21 07 7, 5	19 17 5, 9	35 76 0, 9	27 35 6, 9	15 29 8, 9	16 35 6, 9	58 44 13 0, 1		

Таблица 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 меропр-ия	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	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)														Источники инвестиций			
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036		2037	2038	2039
001.02.01.000	ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз»																											
001.02.01.000	Мероприятия СТС ООО «Комитеплоэнерго» в зоне действия ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																											
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	подземная канальная	ППУ					76 190,2												76 190,2	Плата за подключение
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	подземная канальная	ППУ					20 022,1												20 022,1	Плата за подключение
004.02.01.003	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	персп. ТК-2	новый потребитель	Блокированный жилой дом (2 блок-секции) (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район, пр-т Бумажников	155,38	2030	40	подземная канальная	ППУ							18 562,4										18 562,4	Плата за подключение
004.02.01.004	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	персп. ТК-2	новый потребитель	Блокированный жилой дом (2 блок-секции) (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район, пр-т Бумажников	119,84	2031	40	подземная канальная	ППУ							14 889,3										14 889,3	Плата за подключение
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	подземная канальная	ППУ					13 840,3												13 840,3	Плата за подключение
004.02.01.006	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	персп. ТК-3	новый потребитель	Блокированный жилой дом (2 блок-секции) (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район, пр-т Бумажников	98,07	2029	40	подземная канальная	ППУ						11 265,2											11 265,2	Плата за подключение
004.02.01.007	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	персп. ТК-3	новый потребитель	Блокированный жилой дом (2 блок-секции) (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район, пр-т Бумажников	76,08	2028	40	подземная канальная	ППУ					8 403,1												8 403,1	Плата за подключение
004.02.01.008	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	персп. ТК-3	новый потребитель	Блокированный жилой дом (2 блок-секции) (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район, пр-т Бумажников	102,89	2027	50	подземная канальная	ППУ					11 039,0												11 039,0	Плата за подключение
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	подземная канальная	ППУ					25 244,8												25 244,8	Плата за подключение
004.02.01.010	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	персп. ТК-4	новый потребитель	Блокированный жилой дом (2 блок-секции) (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район, пр-т Бумажников	151,9	2032	40	подземная канальная	ППУ								19 627,4									19 627,4	Плата за подключение
004.02.01.011	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	персп. ТК-4	новый потребитель	Блокированный жилой дом (8 блок-секции) (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район, пр-т Бумажников	115,66	2028	50	подземная канальная	ППУ					12 905,5												12 905,5	Плата за подключение
004.02.01.012	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	персп. ТК-4	новый потребитель	Многоквартирный 3-этажный жилой дом (ООО «ЖК Емвальский»), Эжвинский район,	159,67	2028	50	подземная канальная	ППУ					17 816,1												17 816,1	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование меро- приятия	Наимено- вание начала участка	Наимено- вание конца участка	Перспективный потребитель	Протя- женность участка в 2-х тр. исп., м	Год строи- тель- ства	Услов- ный диа- метр, мм	Вид про- кладки тепловой сети	Тепло- изоля- ционный матери- ал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																Источники инве- стиций	
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		2039
					пр-т Бумажников																							
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 под- ключение
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 под- ключение
004.02.01.015	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	персп. ТК-5	новый потре- битель	Многоквартирный 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 под- ключение
004.02.01.016	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	персп. ТК-5	новый потре- битель	Многоквартирный 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 под- ключение
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 под- ключение
004.02.01.018	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	персп. ТК-6	новый потре- битель	Многоквартирный 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 под- ключение
004.02.01.019	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	персп. ТК-6	новый потре- битель	Многоквартирный 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 под- ключение
004.02.01.020	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 42	персп. ТК-6	новый потре- битель	Многоквартирный 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 под- ключение
004.02.01.021	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 75	-	новый потре- битель	Многоквартирный жилой дом в ЖК "Нова", ул. Ве- сенняя, 11	70,66	2024	125	подзем- ная ка- нальная	ППУ		7 330,2															7 330,2	Плата за под- ключение
004.02.01.022	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 76	-	новый потре- битель	Детское образо- вательное учре- ждение в 4 мкр. Емваль, ул. Ве- сенняя, 4стр.	136,05	2024	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ		13 610,2															13 610,2	Плата за под- ключение
004.02.01.023	ТЭЦ	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на	-	новый потре- битель	Административ- ное здание, ул. Космонавтов, 18	50	2024	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ		4 760,9															4 760,9	Плата за под- ключение

№ 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	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)														Источники инвестиций			
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036		2037	2038	2039
		площадке перспективной застройки № 77																										
Итого по мероприятиям СТС ООО «Комитеплоэнерго»											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 ООО «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	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																Источники инвестиций		
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		2039	Всего за 2023-2039
004.02.01.000	ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																												
004.02.01.000	Мероприятия СТС ООО Комитеплоэнерго» в зоне действия ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																												
004.02.01.038	Орбита	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 7	уз.3ПАВ3	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	3ПАВ3	уз.3ПАВ3	-	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.3ПАВ3	новый потребитель	Многоквартирные жилые дома (ЖК Июнь") 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.3ПАВ3	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
004.02.01.043	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
004.02.01.045	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 13	5К16	ул. Клары Цеткин, 61	Многоквартирный жилой дом, ул.Первомайская	53,2	2026	70	подземная канальная	ППУ				5 599,4														5 599,4	Плата за подключение
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	9УТ2-2	новый потребитель	Склад строительных материалов,	57,51	2024	50	подземная канальная	ППУ		5 476,0																5 476,0	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприя- тия	Наимено- вание начала участка	Наимено- вание конца участка	Перспективный потребитель	Протя- женность участка в 2-х тр. исп., м	Год строи- тель- ства	Услов- ный диа- метр, мм	Вид про- кладки тепловой сети	Теплоизо- ляционный материал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																Всего за 2023- 2039	Источники инве- стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
		площадке перспективной застройки № 19																										
004.02.01.051	Котельная по адресу: ул. Пане- ва, 1/2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20	УТ-2	новый потреби- тель	Детский сад на 220 мест, ул. Ручейная	40	2026	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ				4 335,4													4 335,4	Плата за под- ключение
004.02.01.052	Котельная по адресу: ул. Пане- ва, 1/2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20	УТ-2	новый потреби- тель	Квартал по ул. Ручейной, д. №5	30	2024	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ		3 001,2															3 001,2	Плата за под- ключение
004.02.01.053	Котельная по адресу: ул. Пане- ва, 1/2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20	УТ-2	новый потреби- тель	Квартал по ул. Ручейной, д. №4	28	2025	80	подзем- ная ка- нальная	ППУ			2 870,9														2 870,9	Плата за под- ключение
004.02.01.054	Котельная по адресу: ул. Пане- ва, 1/2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20	УТ-2	новый потреби- тель	Квартал по ул. Ручейной, д. №6	28	2025	80	подзем- ная ка- нальная	ППУ			2 870,9														2 870,9	Плата за под- ключение
004.02.01.055	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27	2К42-11	новый потреби- тель	Жилая застрой- ка в квартале 11:	61,11	2029	125	подзем- ная ка- нальная	ППУ							7 726,0										7 726,0	Плата за под- ключение
004.02.01.056	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27	2К42-10	2К42-11	-	201,8	2025	200	подзем- ная ка- нальная	ППУ			27 252,2														27 252,2	Плата за под- ключение
004.02.01.057	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27	2К42-11	новый потреби- тель	Жилая застрой- ка в квартале 11:	51,93	2031	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ								6 847,8									6 847,8	Плата за под- ключение
004.02.01.058	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27	2К42-11	новый потреби- тель	Жилая застрой- ка в квартале 11:	75,15	2030	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ							9 528,6										9 528,6	Плата за под- ключение
004.02.01.059	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27	2К42-11	новый потреби- тель	Жилая застрой- ка в квартале 11:	62,52	2028	125	подзем- ная ка- нальная	ППУ						7 600,3											7 600,3	Плата за под- ключение
004.02.01.060	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 27	2К42-11	новый потреби- тель	Жилая застрой- ка в квартале 11:	56,17	2028	125	подзем- ная ка- нальная	ППУ						6 828,3											6 828,3	Плата за под- ключение
004.02.01.061	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 28	УТ1	новый потреби- тель	Администра- тивное здание, Сысольское шоссе, 100/1	139,25	2025	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ			14 510,7														14 510,7	Плата за под- ключение
004.02.01.062	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 30	УТ1	новый потреби- тель	МЖД, ул. Сы- сольское шос- се, 84	64,96	2025	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ			6 769,2														6 769,2	Плата за под- ключение
004.02.01.063	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-2	П-2-1	-	33,56	2033	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ									4 556,0								4 556,0	Плата за под- ключение
004.02.01.064	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-2-1	новый потреби- тель	Жилой дом №4 мкр. Давпон, район ул. Стан- ционной	16,05	2032	40	подзем- ная ка- нальная	ППУ									2 073,9								2 073,9	Плата за под- ключение
004.02.01.065	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-1	П-2	-	288,32	2032	125	подзем- ная ка- нальная	ППУ									41 003,4								41 003,4	Плата за под- ключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприя- тия	Наимено- вание начала участка	Наимено- вание конца участка	Перспективный потребитель	Протя- женность участка в 2-х тр. исп., м	Год строи- тель- ства	Услов- ный диа- метр, мм	Вид про- кладки тепловой сети	Теплоизо- ляционный материал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)															Источники инве- стиций	
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038
004.02.01.066	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-2-1	новый потреби- тель	Жилой дом №5 мкр. Давпон, район ул. Стан- ционной	37,94	2033	32	подзем- ная ка- нальная	ППУ																5 056,7	Плата за под- ключение
004.02.01.067	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-3	новый потреби- тель	Жилой дом №7 мкр. Давпон, район ул. Стан- ционной	34,34	2034	32	подзем- ная ка- нальная	ППУ																4 760,0	Плата за под- ключение
004.02.01.068	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-3	новый потреби- тель	Жилой дом №8 мкр. Давпон, район ул. Стан- ционной	61,62	2034	40	подзем- ная ка- нальная	ППУ																8 611,8	Плата за под- ключение
004.02.01.069	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-3	П-4	-	112,07	2036	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ																17 460,3	Плата за под- ключение
004.02.01.070	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-4	новый потреби- тель	Жилой дом №15 мкр. Давпон, район ул. Станцион- ной	49,11	2038	32	подзем- ная ка- нальная	ППУ															7 963,5	Плата за под- ключение	
004.02.01.071	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-4	новый потреби- тель	Жилой дом №10 мкр. Давпон, район ул. Станцион- ной	37,91	2035	40	подзем- ная ка- нальная	ППУ																5 510,1	Плата за под- ключение
004.02.01.072	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-3	новый потреби- тель	Жилой дом №6 мкр. Давпон, район ул. Стан- ционной	32,72	2033	40	подзем- ная ка- нальная	ППУ																4 396,9	Плата за под- ключение
004.02.01.073	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-4	новый потреби- тель	Жилой дом №9 мкр. Давпон, район ул. Стан- ционной	50,54	2035	32	подзем- ная ка- нальная	ППУ																7 285,7	Плата за под- ключение
004.02.01.074	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-4	новый потреби- тель	Жилой дом №14 мкр. Давпон, район ул. Станцион- ной	34,77	2038	40	подзем- ная ка- нальная	ППУ															5 684,7	Плата за под- ключение	
004.02.01.075	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-4	новый потреби- тель	Жилой дом №13 мкр. Давпон, район ул. Станцион- ной	44,66	2037	32	подзем- ная ка- нальная	ППУ															6 963,4	Плата за под- ключение	
004.02.01.076	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-4	новый потреби- тель	Жилой дом №11 мкр. Давпон, район ул. Станцион- ной	43,98	2036	32	подзем- ная ка- нальная	ППУ															6 593,6	Плата за под- ключение	
004.02.01.077	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-4	новый потреби- тель	Жилой дом №12 мкр. Давпон, район ул. Станцион- ной	38,91	2037	40	подзем- ная ка- нальная	ППУ															6 116,9	Плата за под- ключение	
004.02.01.078	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-2	П-3	-	135,5	2035	80	подзем- ная ка- нальная	ППУ																20 567,3	Плата за под- ключение
004.02.01.079	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 31	П-2-1	новый потреби- тель	Жилой дом №3 мкр. Давпон, район ул. Стан- ционной	42,14	2032	40	подзем- ная ка- нальная	ППУ																5 445,0	Плата за под- ключение
004.02.01.080	Перспек- тивная котельная Давпон	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 32	П-2	новый потреби- тель	Общеобразова- тельное и до- школьн	53,69	2032	80	подзем- ная ка- нальная	ППУ																7 244,9	Плата за под- ключение
004.02.01.081	Больнич- ный Горо-	Строительство тепловых сетей для подключения	7К6-3	новый потреби-	«Республикан- ская детская	31,25	2024	100	подзем- ная ка-	ППУ		3 126,2														3 126,2	Плата за под- ключение

№ 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	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																Источники инвестиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
	док	новых потребителей на площадке перспективной застройки № 33		тель	клини				нальная																		
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
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	2К2-3-59	новый потребитель	Жил. секция №6	17,89	2029	70	подземная канальная	ППУ							2 118,1									2 118,1	Плата за подключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприя- тия	Наимено- вание начала участка	Наимено- вание конца участка	Перспективный потребитель	Протя- женность участка в 2-х тр. исп., м	Год строи- тель- ства	Услов- ный диа- метр, мм	Вид про- кладки тепловой сети	Теплоизо- ляционный материал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)															Источники инве- стиций		
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		2038	2039
		застройки № 44																										
004.02.01.097	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44	2К2-3-51	новый потреби- тель	Жил. секция №11	36,46	2032	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ																	4 855,6	Плата за под- ключение
004.02.01.098	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44	2К2-3-47	новый потреби- тель	Жил. секция №9	21,11	2031	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ																	2 703,2	Плата за под- ключение
004.02.01.099	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44	2К2-3-25	новый потреби- тель	Жил. секция №2	15,24	2026	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ				1 604,0													1 604,0	Плата за под- ключение
004.02.01.100	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44	2К2-3-27	новый потреби- тель	Жил. секция №1	19,11	2025	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ				1 933,8													1 933,8	Плата за под- ключение
004.02.01.101	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44	2К2-3-37	новый потреби- тель	Жил. секция №4	16,41	2028	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ						1 868,1											1 868,1	Плата за под- ключение
004.02.01.102	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44	2К2-3-39	новый потреби- тель	Жил. секция №5	20,51	2028	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ						2 334,9											2 334,9	Плата за под- ключение
004.02.01.103	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44	2К2-3-43	новый потреби- тель	Жил. секция №3	19,15	2027	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ					2 096,2												2 096,2	Плата за под- ключение
004.02.01.104	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44	2К2-3-55	новый потреби- тель	Детское обра- зовательное учрежд	15	2030	80	подзем- ная ка- нальная	ППУ								1 871,4									1 871,4	Плата за под- ключение
004.02.01.105	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44	2К2-3-53	новый потреби- тель	Жил. секция №12	29,8	2033	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ									4 127,4								4 127,4	Плата за под- ключение
004.02.01.106	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44	2К2-3-53	новый потреби- тель	Жил. секция №13	19,69	2034	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ										2 836,2							2 836,2	Плата за под- ключение
004.02.01.107	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 44	2К2-3-51	новый потреби- тель	Жил. секция №10	21,01	2031	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ										2 690,4							2 690,4	Плата за под- ключение
004.02.01.108	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2К2-3-42	новый потреби- тель	Жилой дом №9	16,33	2035	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ											2 397,8						2 397,8	Плата за под- ключение
004.02.01.109	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2К2-3-40	новый потреби- тель	Жилой дом №8	21,02	2034	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ												2 967,7					2 967,7	Плата за под- ключение
004.02.01.110	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2К2-3-38	новый потреби- тель	Жилой дом №7	21,66	2033	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ										2 940,5							2 940,5	Плата за под- ключение
004.02.01.111	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2К2-3-36	новый потреби- тель	Жилой дом №12	16,4	2038	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ															2 708,7		2 708,7	Плата за под- ключение
004.02.01.112	ЦВК	Строительство тепловых	2К2-3-24	новый	Жилой дом №6	23,69	2032	50	подзем-	ППУ											3						3 092,4	Плата за под-

№ проекта	Источник	Наименование мероприя- тия	Наимено- вание начала участка	Наимено- вание конца участка	Перспективный потребитель	Протя- женность участка в 2-х тр. исп., м	Год строи- тель- ства	Услов- ный диа- метр, мм	Вид про- кладки тепловой сети	Теплоизо- ляционный материал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																Источники инве- стиций		
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		2039	Всего за 2023- 2039
		сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45		потреби- тель					ная ка- нальная																				ключение
004.02.01.113	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2К2-3-22	новый потреби- тель	Жилой дом №5	24,91	2031	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ																	3 126,5	Плата за под- ключение	
004.02.01.114	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2К2-3-20	новый потреби- тель	Жилой дом №4	17,01	2030	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ																	2 094,4	Плата за под- ключение	
004.02.01.115	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2К2-3-8	новый потреби- тель	Жилой дом №3	17,19	2029	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ							2 035,2										2 035,2	Плата за под- ключение	
004.02.01.116	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2К2-3-6	новый потреби- тель	Жилой дом №2	25,99	2028	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ							2 900,0										2 900,0	Плата за под- ключение	
004.02.01.117	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2К2-2	новый потреби- тель	Жилой дом №10	21,63	2036	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ																3 303,0	Плата за под- ключение		
004.02.01.118	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2УТ2-3-32	новый потреби- тель	Жилой дом №11	13,97	2037	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ															2 218,6		2 218,6	Плата за под- ключение	
004.02.01.119	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 45	2УТ2-3-3	новый потреби- тель	Жилой дом №1	20,21	2027	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ					2 212,2												2 212,2	Плата за под- ключение	
004.02.01.120	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К3-1	1К3-1-1	-	52,61	2026	80	подзем- ная ка- нальная	ППУ				5 610,6													5 610,6	Плата за под- ключение	
004.02.01.121	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К3-1-1	новый потреби- тель	Общественно- деловая за- стройка	76,06	2027	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ					8 160,4												8 160,4	Плата за под- ключение	
004.02.01.122	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К3-1-1	новый потреби- тель	Общественно- деловая за- стройка	47,73	2026	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ				4 924,0													4 924,0	Плата за под- ключение	
004.02.01.123	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К3-1-1	новый потреби- тель	Общественно- деловая за- стройка	38,88	2029	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ						4 511,8											4 511,8	Плата за под- ключение	
004.02.01.124	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К3-1-1	новый потреби- тель	Общественно- деловая за- стройка	76,63	2028	50	подзем- ная ка- нальная	ППУ					8 550,5												8 550,5	Плата за под- ключение	
004.02.01.125	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К4-10	новый потреби- тель	Общественно- деловая за- стройка	21,48	2030	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ							2 644,8										2 644,8	Плата за под- ключение	
004.02.01.126	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 46	1К4-13	новый потреби- тель	Общественно- деловая за- стройка	25,53	2031	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ								3 269,2									3 269,2	Плата за под- ключение	
004.02.01.127	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на	1К4-14	новый потреби- тель	Общественно- деловая за- стройка	48,54	2032	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ								6 464,4									6 464,4	Плата за под- ключение	

№ проекта	Источник	Наименование мероприя- тия	Наимено- вание начала участка	Наимено- вание конца участка	Перспективный потребитель	Протя- женность участка в 2-х тр. исп., м	Год строи- тель- ства	Услов- ный диа- метр, мм	Вид про- кладки тепловой сети	Теплоизо- ляционный материал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																Всего за 2023- 2039	Источники инве- стиций
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		
		площадке перспективной застройки № 46																										
004.02.01.128	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 47	2К2-178	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	19,87	2031	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ								2 620,2									2 620,2	Плата за под- ключение
004.02.01.129	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 48	2К2-168	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	17,49	2030	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ							2 217,6										2 217,6	Плата за под- ключение
004.02.01.130	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 49	2К2-164	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	15,29	2029	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ						1 810,2											1 810,2	Плата за под- ключение
004.02.01.131	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 50	2К2-214	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	27,79	2028	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ						3 257,8											3 257,8	Плата за под- ключение
004.02.01.132	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 52	2К2-206	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	28,04	2028	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ						3 287,1											3 287,1	Плата за под- ключение
004.02.01.133	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 51	2К2-210	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	26,34	2029	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ						3 118,5											3 118,5	Плата за под- ключение
004.02.01.134	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 53	2К2-194	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	18,1	2027	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ					2 040,2												2 040,2	Плата за под- ключение
004.02.01.135	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 54	2К2-184	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	42,77	2026	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ				4 635,6													4 635,6	Плата за под- ключение
004.02.01.136	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 55	1УТ8-3-23	новый потреби- тель	Общеобразова- тельное учре- ждение	15,57	2026	80	подзем- ная ка- нальная	ППУ				1 660,5													1 660,5	Плата за под- ключение
004.02.01.137	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 56	2К2-140А	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	22,2	2028	70	подзем- ная ка- нальная	ППУ					2 527,3												2 527,3	Плата за под- ключение
004.02.01.138	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 57	2К2-146	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	21,05	2027	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ				2 372,8													2 372,8	Плата за под- ключение
004.02.01.139	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 58	2К2-152	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	15,05	2032	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ							2 064,0										2 064,0	Плата за под- ключение
004.02.01.140	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 59	2К2-154	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	20,56	2029	100	подзем- ная ка- нальная	ППУ						2 506,6											2 506,6	Плата за под- ключение
004.02.01.141	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 60	2К2-160	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	11,66	2026	80	подзем- ная ка- нальная	ППУ				1 243,5													1 243,5	Плата за под- ключение
004.02.01.142	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 61	2К2-24	новый потреби- тель	Блок нового жилого дома вместо	15,41	2027	80	подзем- ная ка- нальная	ППУ					1 709,1												1 709,1	Плата за под- ключение

№ проекта	Источник	Наименование мероприя-тия	Наимено-вание начала участка	Наимено-вание конца участка	Перспективный потребитель	Протя-женность участка в 2-х тр. исп., м	Год строи-тельства	Услов-ный диа-метр, мм	Вид про-кладки тепловой сети	Теплоизо-ляционный материал	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																	Источники инве-стиций	
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		Всего за 2023-2039
004.02.01.143	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 62	2УТ2-26	новый потреби-тель	Многоквартир-ный жилой дом, ул.	33,34	2025	80	подзем-ная ка-нальная	ППУ			3 418,4														3 418,4	Плата за под-ключение	
004.02.01.144	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 63	2К2-32	новый потреби-тель	Блок нового жилого дома вместо	23,94	2028	70	подзем-ная ка-нальная	ППУ					2 725,3												2 725,3	Плата за под-ключение	
004.02.01.145	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 64	2К2-36	новый потреби-тель	Блок нового жилого дома вместо	39,94	2029	70	подзем-ная ка-нальная	ППУ					4 728,7												4 728,7	Плата за под-ключение	
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	подзем-ная ка-нальная	ППУ				928,5													928,5	Плата за под-ключение	
004.02.01.147	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 65	уз.1УТ16-9-1	новый потреби-тель	Горсвет	8	2026	50	подзем-ная ка-нальная	ППУ				825,3													825,3	Плата за под-ключение	
004.02.01.148	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 66	1К36-22	новый потреби-тель	ул. Советская, 15	17,25	2024	32	подзем-ная ка-нальная	ППУ		1 612,6															1 612,6	Плата за под-ключение	
004.02.01.149	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 70	1УТ30-56	Магазин сантехни-ки	Нежилое офис-ное помещение Н-6, ул. Завод-ская, д. 21	9,7	2024	50	подзем-ная ка-нальная	ППУ		923,6															923,6	Плата за под-ключение	
004.02.01.150	ЦВК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 71	уз	новый потреби-тель	Школа №13	9,8	2025	70	подзем-ная ка-нальная	ППУ			991,7														991,7	Плата за под-ключение	
004.02.01.151	Серова	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 72	26К16-1	новый потреби-тель	Поликлиника	84,12	2025	150	подзем-ная ка-нальная	ППУ			10 062,9														10 062,9	Плата за под-ключение	
Итого по мероприятиям СТС ООО «Комитеплоэнерго»											0	32079,1	137688,9	38582,5	46384,6	41879,6	28555,1	24881,4	27091,5	72243,6	21077,5	19175,7	35760,9	27356,9	15298,9	16356,9	0	584413,1	

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	2025	200	подземная канальная	ППУ			2330 2,02														23302,02	Плата за подключение		
Итого по мероприятиям ООО «Агро-Тепло»												0,0	0,0	2330 2,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23302,02	

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	

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Материальная характеристика тепловой сети, м ²																	Итого
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
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	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	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 (Седкыркеш)» в зоне действия ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис».

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 «Оранжерея» 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 ООО «Комитеплоэнерго» приведены в таблице 62.

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

Таблица 62. 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	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																	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 ООО «Комитеплоэнерго»																												
004.02.02.000	Мероприятия СТС ООО «Комитеплоэнерго» в зоне деятельности ЕТО № 4 СТС ООО Комитеплоэнерго»																												
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			12390,9													12390,9	Собственные средства		
Итого по мероприятиям СТС ООО «Комитеплоэнерго»											0,00	0,00	12390,93	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	12390,93	

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

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 63).

Таблица 63. 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 81-02-13-2025. Сборник №13. Наружные тепловые сети». Расчет стоимости строительства выполнен в ценах на 2025 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 64.

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

№ проекта	Источ- 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	Сущест- вующий условный диаметр, мм	Перспек- тивный условный диаметр, мм	Вид про- кладки тепловой сети	Тепло- изоляци- онный 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	
001.02.05.000	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 тепломагистрали №№1 и 2, с Ду=250 мм на Ду=400 мм протяженностью 532 м;	-	-	532	2027	250	400	подземная канальная	ППУ					54 244,8												54 244,8	Амортизация	
001.02.05.089	ТЭЦ	Строительство перемычки между тепломагистралями №№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	Амортизация	
001.02.05.090	ТЭЦ	Строительство тепловой сети от надземного магистрального трубопровода Ду 800 мм до м. Радиоцентр	-	-	1200	2027	-	150	надзем- ный	ППУ					38 454,0												38 454,0	Амортизация	
001.02.05.091	ТЭЦ	Замена стальных трубопроводов тепловой сети от ДУ-50 мм до ДУ-150 мм, на гибкие полимерные изолированные трубы в I мкр. Эжвинского района	-	-	-	2027	50	150	подземная канальная	ППУ					95 800,3												95 800,3	Амортизация	
001.02.05.092	ТЭЦ	Установка узла учета тепловой энергии и теплоносителя на магистральном трубопроводе Ду 600	-	-	-	2025	-	-	-	-			6 128,6														6 128,6	Амортизация	
001.02.05.093	ТЭЦ	Установка узла учета тепловой энергии и теплоносителя на магистральном трубопроводе Ду 800	-	-	-	2025	-	-	-	-			6 728,6														6 728,6	Амортизация	
001.02.05.094	ТЭЦ	Реконструкция с уменьшением диаметра внутриплощадочных сетей теплоснабжения от ГК01 до НО20	ГК01	НО20		2025	500	200	надзем- ный	ППУ			126 093,1														126 093,1	прибыль, направ- ленная на инвести- ции	
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	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 ООО «Комитеплоэнерго» представлены в таблице 65.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз» представлены в таблице 66.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» представлены в таблице 67.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО №6 ООО «АгроТепло» представлены в таблице 68.

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в зоне действия ЕТО №7 ООО «СТК» представлены в таблице

Таблица 69.

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 70).

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 71).

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

Перечень мероприятия по реконструкции насосных станций СТС ООО «Комитеплоэнерго» приведен в таблице 72.

Таблица 65. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса СТС ООО «Комитеплоэнерго» в Варианте 2

№ п/п	Наименование мероприятия	ед. изм.	Источники финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)															
				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.	2040 г.
1	Модернизация тепловых сетей 1К16-1-ул. Интернациональная, 108	км	Собств. средства (АМО, НП)	20826,5															
2	Модернизация тепловых сетей 1К25-1К26 (Советская, 34)	км	Собств. средства (АМО, НП)	698,5		37791,0													
3	Модернизация тепловых сетей 1К30-1К30А (Советская, 80)	км	Собств. средства (АМО, НП)	29265,6															
4	Модернизация тепловых сетей 5К5-5К8 (Громова, 51)	км	Собств. средства (АМО, НП)	99267,2															
5	Модернизация тепловой сети 2К15Б-2УТ19 (Маркова)	км	Собств. средства (АМО, НП)	704,0			19999,0												
6	Модернизация тепловых сетей 3К12-18-3К12-20 (Покровский бульвар,9)	км	Собств. средства (АМО, НП)	440,0			6575,0												
7	Модернизация тепловых сетей 3К12-16-3К12-18 (Покровский бульвар,9)	км	Собств. средства (АМО, НП)	440,0			5563,0												
8	Модернизация тепловых сетей 2К4-2К5 (Катаева, 9)	км	Собств. средства (АМО, НП)	1210,0		24413,7													
9	Модернизация тепловых сетей 2К39-2К16-8 (Морозова,122)	км	Собств. средства (АМО, НП)	440,0			17319,5												
10	Модернизация тепловых сетей 1УТ3А-1К4 (Октябрьский проспект, 101)	км	Собств. средства (АМО, НП)	649,0	36744,1														
11	Модернизация тепловой сети от тепловой камеры 10К3-5 до здания ПНС-3 по улице Озёрная, 23/1 в г. Сыктывкаре, Республики Коми	км	Собств. средства (АМО, НП)	33930,0															
12	Модернизация тепловых сетей 2К16-7-2К16-8 (Морозова, 122)	км	Собств. средства (АМО, НП)		766,1		20756,2												
13	Модернизация тепловых сетей 2К2-2К2-1 (Оплеснина, 52)	км	Собств. средства (АМО, НП)		1404,7	20909,0													
14	Модернизация тепловых сетей 1К10-17-1УТ10-18 (Ленина, 23А)	км	Собств. средства (АМО, НП)		580,4	7633,5													
15	Модернизация тепловых сетей 1К5-6-1К5-6-2 (Октябрьский проспект, 124/1)	км	Собств. средства (АМО, НП)		1100,7	14927,5													
16	Модернизация тепловых сетей 1К5-6-2-1К5-7 (Октябрьский проспект, 126)	км	Собств. средства (АМО, НП)		685,0	17286,0													
17	Модернизация тепловых сетей 1К10-1-1К10-2 (Кр. Партизан, 48)	км	Собств. средства (АМО, НП)		730,8	16478,5													
18	Модернизация тепловых сетей 3К11-1-3К11-4 (Малышева, 31)	км	Собств. средства (АМО, НП)		25997,5														
19	Модернизация тепловых сетей 1К29-1К30 (Советская, 68)	км	Собств. средства (АМО, НП)		43020,4														
20	Модернизация тепловых сетей 3К12-35-1-3К12-35 (Малышева, 12)	км	Собств. средства (АМО, НП)		1370,1	22192,2													
21	Модернизация тепловых сетей 1К4-1К5 (Октябрьский проспект, 101)	км	Собств. средства (АМО, НП)		69391,5														
22	Модернизация тепловых сетей 2К2-7-2К2-9 (Оплеснина, 56)	км	Собств. средства (АМО, НП)		807,3	19139,1													
23	Модернизация тепловых сетей 3К11-4-3К12-35-1 (Малышева, 10)	км	Собств. средства (АМО, НП)		1165,6	10684,2													
24	Модернизация тепловых сетей 1К10-13-1 - 1К10-13-10 (Ленина, 4)	км	Собств. средства (АМО, НП)		711,5	43809,2													
25	Модернизация тепловых сетей 2К9-2К9-1 (Старовского 24)	км	Собств. средства (АМО, НП)		808,1		27689,5												
27	Модернизация тепловых сетей 2К2-76 - 2К2-84 (Октябрьский проспект, 84)	км	Собств. средства (АМО, НП)		691,5		16261,4												
28	Модернизация тепловых сетей 1К5-7 - 1К5-8 (Октябрьский пр. 136)	км	Собств. средства (АМО, НП)		597,2		9416,9												
29	Модернизация тепловых сетей 3К11-5 -3К11-4 (Малышева, 25)	км	Собств. средства (АМО, НП)		815,7		27423,8												
30	Модернизация тепловых сетей 1К8-5 - 1К8-7 (К. Маркса, 209)	км	Собств. средства (АМО, НП)		544,1		7369,8												
31	Модернизация тепловых сетей 2К2-5-1А -2К2-7 (Оплеснина, 52)	км	Собств. средства (АМО, НП)		581,8		11005,6												

№ п/п	Наименование мероприятия	ед. изм.	Источники финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)															
				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.	2040 г.
32	Модернизация тепловых сетей 2К26 - 2К27 (Пушкина, 135)	км	Собств. средства (АМО, НП)		637,9		10910,0												
33	Модернизация тепловых сетей 20К56 - 20К58 (Лесозаводская, 50)	км	Собств. средства (АМО, НП)		613,2		14433,6												
34	Модернизация тепловых сетей 1К10-19 - 1К10-20 (Горького, 13)	км	Собств. средства (АМО, НП)		536,6		4690,9												
35	Реконструкция тепловых сетей 1К23 - УПЗ (Ленина, 78)	км	Собств. средства (АМО, НП)		549,9	5837,3													
36	Модернизация тепловых сетей 1К20-36-1К20-37 (Пушкина, 75)	км	Собств. средства (АМО, НП)		24529,8														
37	Модернизация тепловых сетей 20К52 - 20К54 (Лесозаводская, 25)	км	Собств. средства (АМО, НП)			36386,0													
38	Модернизация тепловых сетей 2К1-2К1А (Орджоникидзе, 74)	км	Собств. средства (АМО, НП)				74593,3												
39	Модернизация тепловых сетей 2К2-15-2К2-17 (Оплеснина, 58А)	км	Собств. средства (АМО, НП)				12252,1												
40	1К36 - 1К37 (Советская 4)		Собств. средства (АМО, НП)					60170,9											
41	3К12-3 - 3К12-5 (Петрозаводская 25)		Собств. средства (АМО, НП)					20236,2											
42	14УТ7 обратка - 14УТ6-1 (Набережная 9/1)	км	Собств. средства (АМО, НП)					38846,8											
43	5К19 - 1К10Б	км	Собств. средства (АМО, НП)					12548,5											
44	1К5 - 1К5-4 (Октябрьский пр. 124)	км	Собств. средства (АМО, НП)					26546,0											
45	15УТ8 - 15УТ81 (Дырнос 12)	км	Собств. средства (АМО, НП)					4120,2											
46	3К12-7 - 3К12-9 (Лыткина 31)	км	Собств. средства (АМО, НП)						49754,7										
47	3К12-9 - 3К12-11 (Петрозаводская 21)	км	Собств. средства (АМО, НП)						23579,1										
48	Модернизация тепловых сетей 1К18-5-1К18-7 (Первомайская, 87)	км	Собств. средства (АМО, НП)						13689,1										
49	Модернизация тепловых сетей 2К14-2 - 2К14-3 (Гаражная, 2)	км	Собств. средства (АМО, НП)						7634,1										
50	2К16-24-2К16-26	км	Собств. средства (АМО, НП)						20931,2										
51	1К1 - 1К2 (Орджоникидзе 74)	км	Собств. средства (АМО, НП)						52013,6										
52	2К1Б - 2К2	км	Собств. средства (АМО, НП)						116514,8										
53	Модернизация тепловых сетей 1К36-1-1К36-13 (Советская, 8)	км	Собств. средства (АМО, НП)							29812,6									
54	1К17-15-1К17-16	км	Собств. средства (АМО, НП)							16803,9									
55	Модернизация тепловых сетей 2К36А-2К37 (Морозова, 156/1)	км	Собств. средства (АМО, НП)							48004,0									
56	14К17-14К18	км	Собств. средства (АМО, НП)							46525,0									
57	Автоматизация насосных станций в блочно-модульном исполнении(НСП, КРП, НСПГ, ПНС)	км	Собств. средства (АМО, НП)							429756,4									
58	Модернизация тепловых сетей ТК 1К5-8-1К5-10 (Октябрьский проспект, 136)	км	Собств. средства (АМО, НП)								62091,9								
59	Модернизация тепловых сетей 3К12-106-3К12-108 (Петрозаводская, 34)	км	Собств. средства (АМО, НП)								9042,4								
60	Модернизация тепловых сетей 3К12-106/108 (Петрозаводская, 34)	км	Собств. средства (АМО, НП)								20468,4								
61	Модернизация тепловых сетей 2К11-16 - 2К11-18 (Димитрова, 14/1)	км	Собств. средства (АМО, НП)								31263,7								
62	1К8-3-1К8-3-2	км	Собств. средства (АМО, НП)								7560,3								
63	2К29-6-Сысольское шоссе 80	км	Собств. средства (АМО, НП)								8826,3								
64	Коммунистическая 43-Коммунистическая 45	км	Собств. средства (АМО, НП)								8671,1								

№ п/п	Наименование мероприятия	ед. изм.	Источники финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)															
				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.	2040 г.
65	1К5-16-2А-1К5-16-4	км	Собств. средства (АМО, НП)								17299,5								
66	3К12-24-3К12--26	км	Собств. средства (АМО, НП)								13826,4								
67	КТС от ТК 1К26 (Советская 47)	км	Собств. средства (АМО, НП)								188269,5								
68	2К1А - 2К1Б (Орджоникидзе 71)	км	Собств. средства (АМО, НП)								84492,3								
69	2К9 - 2К10 (Коммунистическая 50)	км	Собств. средства (АМО, НП)									65187,1							
70	2К14 - 4К1 (Димитрова 20)	км	Собств. средства (АМО, НП)									46792,3							
71	20К42-20К50	км	Собств. средства (АМО, НП)									18582,7							
72	2К30-6-2УТ35-7	км	Собств. средства (АМО, НП)									19827,3							
73	7К3-7К3-1	км	Собств. средства (АМО, НП)									20246,5							
74	20К46-20К46	км	Собств. средства (АМО, НП)									12109,7							
75	1К19-1К19-1	км	Собств. средства (АМО, НП)									2052,5							
76	2К2-1-2К2-3	км	Собств. средства (АМО, НП)									4243,7							
77	2К10-40-Морозова 27	км	Собств. средства (АМО, НП)									10091,4							
78	2К42-4-2К42-5	км	Собств. средства (АМО, НП)									23228,4							
79	1К17-5-3-1К17-5-7	км	Собств. средства (АМО, НП)									13401,8							
80	2К15-49-1-2К15-49-2	км	Собств. средства (АМО, НП)									11198,8							
81	14К15-14К17	км	Собств. средства (АМО, НП)									9523,6							
82	2УТ15-31-2К15-33	км	Собств. средства (АМО, НП)									6857,9							
83	Пушкина 78А-Пушкина 78	км	Собств. средства (АМО, НП)									2469,0							
84	2К2-3-55-Оплеснина 29	км	Собств. средства (АМО, НП)									4938,0							
85	2К47-2-Морозова 171	км	Собств. средства (АМО, НП)									13854,3							
86	21К5-21К6	км	Собств. средства (АМО, НП)									9631,8							
87	1К22-1-1К22-3	км	Собств. средства (АМО, НП)									9733,8							
88	9УТ9-4-Дырнос 17	км	Собств. средства (АМО, НП)									2962,8							
89	20УТ6-3-20УТ6-5	км	Собств. средства (АМО, НП)									2753,8							
90	1К23-5-1К23-7	км	Собств. средства (АМО, НП)									5700,5							
91	2К4 - 2К5 (Катаева 9)	км	Собств. средства (АМО, НП)									84146,7							
92	Модернизация тепловых сетей 3К12-2-3К12-3 (Октябрьский проспект, 180/1)	км	Собств. средства (АМО, НП)										26977,9						
93	Модернизация тепловых сетей 3К12-21-3К12-33 (Малышева, 14)	км	Собств. средства (АМО, НП)								20134,4		20134,4						
94	Модернизация тепловых сетей 3К12-62 - 3К12-64 (Тентюковская, 93)	км	Собств. средства (АМО, НП)							24986,1			24986,1						
95	2К14 - 2К17 (Димитрова 3)	км	Собств. средства (АМО, НП)										70610,5						
96	14УТ11 - 14УТ12 (1 труба Т1)	км	Собств. средства (АМО, НП)										32146,6						
97	14УТ10 - 14УТ11 (1 труба Т1) (14УТ9-2 - 14УТ11)	км	Собств. средства (АМО, НП)										36356,2						

№ п/п	Наименование мероприятия	ед. изм.	Источники финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)															
				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.	2040 г.
98	1К2 - 1К5 (Орджоникидзе 74)	км	Собств. средства (АМО, НП)										369419,7						
99	1К5-10 - 1К5-12 (Чкалова 25)	км	Собств. средства (АМО, НП)										53828,8						
100	Модернизация тепловых сетей 1К20-62-1К20-66 (Пушкина,51)	км	Собств. средства (АМО, НП)									35604,7		35604,7					
101	Модернизация тепловых сетей 1К16-17-1К16-19 (Интернациональная, 147)	км	Собств. средства (АМО, НП)								15051,7			15051,7					
102	Модернизация тепловых сетей 1К5-16-1К5-18 (Чкалова, 22)	км	Собств. средства (АМО, НП)									8268,9		8268,9					
103	14УТ6-3 - 14УТ7 (1 труба Т1) (14УТ6-1 - 14УТ7)	км	Собств. средства (АМО, НП)											49949,6					
104	14УТ9-2 - 14УТ10 (1 труба Т1) (14УТ9-2 - 14УТ11)	км	Собств. средства (АМО, НП)											23681,3					
105	14УТ7 - 14УТ8 (1 труба Т1)	км	Собств. средства (АМО, НП)											16715,5					
106	КТС от ТК 1К12 (Первомайская 38)	км	Собств. средства (АМО, НП)											272772,2					
107	ЦБК - ЗУТ8 (Орджоникидзе 74) надземка (ИЗОЛЯЦИЯ)	км	Собств. средства (АМО, НП)											21586,3					
108	Модернизация тепловых сетей 8К20 - 8К21 (Печорская, 32)	км	Собств. средства (АМО, НП)										13714,0		13714,0				
109	Модернизация тепловых сетей 8К10 - 8К20 (Печорская, 34)	км	Собств. средства (АМО, НП)										7951,5		7951,5				
110	Модернизация тепловых сетей 2К38-12 - 2К39-7 (Морозова, 152/2)	км	Собств. средства (АМО, НП)										676,4		676,4				
111	Модернизация тепловых сетей 2К38-5 - 2К38-5-1 (Морозова, 130)	км	Собств. средства (АМО, НП)										10796,5		10796,5				
112	Модернизация тепловых сетей 2К7-1-2К7-2 (Коммунистическая,48)	км	Собств. средства (АМО, НП)												12876,2				
113	Модернизация тепловых сетей 2К7А-2К7-1 (Коммунистическая, 48/2)	км	Собств. средства (АМО, НП)												19422,8				
114	2К13 - 2К15 (Димитрова 42)	км	Собств. средства (АМО, НП)												107033,2				
115	2ПАВ2 - 2К40 (Морозова 166) (ИЗОЛЯЦИЯ)	км	Собств. средства (АМО, НП)												23955,5				
116	Модернизация тепловых сетей 1УТ16-3 -1УТ16-3-3 Интернациональная, 110	км	Собств. средства (АМО, НП)											3185,9	3185,9				
117	2К1-1 - 2К1-2 (Орджоникидзе 73)	км	Собств. средства (АМО, НП)												66175,2				
118	1К5-4 - 1К5-6 (Октябрьский пр. 124)	км	Собств. средства (АМО, НП)												21891,2				
119	Модернизация тепловых сетей 1К5-16-2-1К5-16-3 (Октябрьский проспект, 152)	км	Собств. средства (АМО, НП)												20678,0				
120	Блок 1-2 ЦБК - ЗУТБ (Орджоникидзе 74)	км	Собств. средства (АМО, НП)												32876,5				
121	Модернизация тепловых сетей 1К36-13-1К36-15 (Ленина, 39)	км	Собств. средства (АМО, НП)										16855,1			16855,1			
122	Модернизация тепловых сетей 3К12-104-КРП-1 (Петрозаводская, 40/1)	км	Собств. средства (АМО, НП)										3049,0			3049,0			
123	Модернизация тепловых сетей 2К16А-2К16-2К16-5 (Морозова, 112/1)	км	Собств. средства (АМО, НП)										16405,4			16405,4			
124	14УТ4 - 14УТ5 (1 труба Т1)	км	Собств. средства (АМО, НП)													82867,8			
125	14УТ3 - 14УТ4 (1 труба Т1)	км	Собств. средства (АМО, НП)													42402,5			
126	КТС от ТК 1К21 (Интернациональная 166)	км	Собств. средства (АМО, НП)													76635,0			
127	2К2 - 2К3А(Б)	км	Собств. средства (АМО, НП)													103054,1			
128	ЗУТ2 - 15УТ12 (Индустриальная 10)	км	Собств. средства (АМО, НП)													15066,9			
129	2К15 - 2К17 (Димитрова 42)	км	Собств. средства (АМО, НП)														32372,0		
130	2УТ20 - 2УТ21 (Маркова 1/7)	км	Собств. сред-														67698,0		

№ п/п	Наименование мероприятия	ед. изм.	Источники финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)															
				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.	2040 г.
			ства (АМО, НП)																
131	2УТ21А - 2ПАВ1 (Маркова 1/7)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)														70652,1		
132	2К40 - 2К40А (Морозова 174)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)														27348,7		
133	1К10-20 - 1К37 (Советская 2)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)														31737,9		
134	14УТ6-3А - 14УТ7 (1 тр Т2) (14УТ6-1 обр. - 14УТ7 обр.)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)														49694,9		
135	14К9-1обр - 14УТ9-2обр (1 тр Т2) (14К9-1 - 14УТ9-2)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)														52482,3		
136	КТС от ТК 1К30А (Советская 67)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)														548549,8		
137	ЗУТГ Блок 2 ЦВК - МТС-3 УУТЭ (Орджоникидзе 74)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)															20658,7	
138	КТС от ТК 1К24 (Куратова 6)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)															169668,2	
139	Модернизация тепловых сетей 2К39-2-2К39-3 (Морозова,122)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)															23197,0	
140	Модернизация тепловых сетей 2К39-4 - 2К39-5 (Морозова, 148)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)															17459,8	
141	14УТ2 обр - 14УТ3 обр (1 тр Т2)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)															86439,5	
142	2К5 - 2К6 (Катаева 9)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)															151390,5	
143	КТС от ТК 2К39 (Морозова 122)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)															409580,7	
144	КТС от ТК 1К20 (Первомайская 119)	км	Собств. сред-ства (АМО, НП)																633660,2
	Итого:			187870,8	215381,3	277487,2	286259,7	162468,7	284116,6	595887,9	486997,9	443408,1	703908,1	446816,1	341232,8	356335,8	880535,8	878394,4	633660,2

Примечание: указан объем инвестиций для варианта №2 перспективного развития систем теплоснабжения

ИТОГО: затраты по сетям 2 Вариант 7180761,4 тыс. руб. (без НДС)

Таблица 66. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ЭМУП «Жилкомхоз»

№ проекта	Источ-ник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование 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-ляцион-ный мате-риал	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
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	Под-земная каналь-ная	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	Под-земная каналь-ная	Минвата	7 701,2																7 701,2	Амортизация
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	Под-земная каналь-ная	Пенопо-лиуретан	552,8																552,8	Амортизация
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	Под-земная каналь-ная	Пенопо-лиуретан	652,9																652,9	Амортизация
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	Под-земная каналь-ная	Пенопо-лиуретан	4 962,4																4 962,4	Амортизация
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	Под-земная каналь-ная	Пенопо-лиуретан	759,6																759,6	Амортизация
001.02.03.030	ТЭЦ	Замена участка тепловой сети Ухтинское шоссе, 32/3 (магистральный трубопровод Ду 600 мм)	-	-	256	2023	600	600	Надзем-ная	Пенопо-лиуретан	5 674,6																5 674,6	Амортизация
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	Под-земная каналь-	Минвата	276,0																276,0	Амортизация

№ проекта	Источ-ник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протя-женность 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	Теплоизо-ляцион-ный мате-риал	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
									ная																			
001.02.03.032	ТЭЦ	Замена участка тепловой сети ул. Мира, 27/1	-	-	-	2023	-	-	Под-земная каналь-ная	Минвата	115,8																115,8	Амортизация
001.02.03.033	ТЭЦ	Разработка проектно-сметной документации на строительство перемычки между жилыми домами Школьный переулок, 15 и Школьный переулок, 5	-	-	-	2023	-	-	-	-	187,7																187,7	Амортизация
001.02.03.034	ТЭЦ	Замена насосного агрегата на насосной подкачивания ул. Ми-ра, 70	-	-	-	2023	-	-	-	-	120,0																120,0	Амортизация
001.02.03.035	ТЭЦ	Ремонт трубопровода ХВС Ухтинское шоссе, 32/3	-	-	-	2023	-	-	-	-	28,4																28,4	Амортизация
001.02.03.036	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Бы-ковского, 4, 14, 12, 16, 5; ул. Боровая, 3, 5; ул. Калинина, 1	-	-	-	2023	-	-	-	-	55,9																55,9	Амортизация
001.02.03.037	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Ве-сенняя, 8	-	-	8	2023	90	90	Под-земная каналь-ная	Минвата	22,0																22,0	Амортизация
001.02.03.038	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Емавльская, 7	-	-	1,7	2023	250	250	Под-земная каналь-ная	Минвата	37,7																37,7	Амортизация
001.02.03.039	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Сла-вы, 18	-	-	72	2023	32	32	Под-земная каналь-ная	Минвата	40,3																40,3	Амортизация
001.02.03.040	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети пр. Бу-мажников, 29	-	-	20	2023	90	90	Под-земная каналь-ная	Минвата	30,1																30,1	Амортизация
001.02.03.041	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Мен-делеева, 27	-	-	2	2023	40	40	Под-земная каналь-ная	Минвата	1,9																1,9	Амортизация
001.02.03.042	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети пр. Бу-мажников, 53Г и 53Д	-	-	40	2023	150-200	150-200	Под-земная каналь-ная	Минвата	122,0																122,0	Амортизация
001.02.03.043	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети тепловая камера ПЗ ТК 21, ул. Мира, 31	-	-	1,4	2023	90	90	Под-земная каналь-ная	Минвата	3,8																3,8	Амортизация
001.02.03.044	ТЭЦ	Ремонт теплотрассы ул. Мая-ковского, 6	-	-	7	2023	90	90	Под-земная каналь-ная	Минвата	14,1																14,1	Амортизация
001.02.03.045	ТЭЦ	Ремонт теплотрассы от 4ТК 7-8 до врезки на ул. Космонавтов, 4/1	-	-	1,4	2023	70	70	Под-земная каналь-ная	Минвата	3,3																3,3	Амортизация
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	-	-	Под-земная каналь-ная	Минвата	16,6																16,6	Амортизация
001.02.03.047	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Сло-бодская, 25	-	-	5	2023	70	70	Под-земная каналь-ная	Минвата	25,1																25,1	Амортизация
001.02.03.048	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети пр. Бу-мажников, 43/15	-	-	10	2023	400	400	Под-земная каналь-ная	Минвата	99,9																99,9	Амортизация
001.02.03.049	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Ми-ра, 23-ул. Мира, 23/1	-	-	3	2023	200	200	Под-земная каналь-ная	Минвата	23,1																23,1	Амортизация

№ проекта	Источ-ник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протя-женность 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	Теплоизо-ляцион-ный мате-риал	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.															Всего за 2023-2039	Источник финансирования	
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			2038
001.02.03.050	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Юно-сти, 4/2	-	-	9	2023	100-150	100-150	Под-земная каналь-ная	Минвата	32,6																32,6	Амортизация
001.02.03.051	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Мая-ковского, 11	-	-	2	2023	70	70	Под-земная каналь-ная	Минвата	3,0																3,0	Амортизация
001.02.03.052	ТЭЦ	Ремонт теплотрассы ул. Мира, 34 - Школа № 29	-	-	4	2023	300	300	Под-земная каналь-ная	Минвата	41,7																41,7	Амортизация
001.02.03.053	ТЭЦ	Ремонт теплотрассы ул. Бори-сова, 4	-	-	6	2023	100	100	Под-земная каналь-ная	Минвата	19,1																19,1	Амортизация
001.02.03.054	ТЭЦ	Ремонт теплотрассы ул. Мира, 11	-	-	5	2023	125	125	Под-земная каналь-ная	Минвата	17,2																17,2	Амортизация
001.02.03.055	ТЭЦ	Ремонт теплотрассы пр. Бумаж-ников, 19	-	-	8	2023	90	90	Под-земная каналь-ная	Минвата	13,6																13,6	Амортизация
001.02.03.056	ТЭЦ	Ремонт теплотрассы ул. Мира, 49	-	-	8	2023	100	100	Под-земная каналь-ная	Минвата	13,8																13,8	Амортизация
001.02.03.057	ТЭЦ	Ремонт теплотрассы ул. Мира, 32	-	-	10	2023	150	150	Под-земная каналь-ная	Минвата	58,5																58,5	Амортизация
001.02.03.058	ТЭЦ	Ремонт короба теплотрассы Набережный проезд, 11	-	-	-	2023	-	-	-	-	1,0																1,0	Амортизация
001.02.03.059	ТЭЦ	Ремонт теплотрассы ул. Мира, 39	-	-	7	2023	200	200	Под-земная каналь-ная	Минвата	45,0																45,0	Амортизация
001.02.03.060	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети пр. Бу-мажников, 53е	-	-	18	2023	50-100	50-100	Под-земная каналь-ная	Минвата	55,4																55,4	Амортизация
001.02.03.061	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети Школь-ный переулок, 6	-	-	4	2023	90	90	Под-земная каналь-ная	Минвата	6,2																6,2	Амортизация
001.02.03.062	ТЭЦ	Ремонт теплотрассы Ду-800 мм р-н Севлеспила	-	-	2,12	2023	50	50	Под-земная каналь-ная	Минвата	20,6																20,6	Амортизация
001.02.03.063	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети Ухтин-ское шоссе, 2	-	-	25,2	2023	200-250	200-250	Под-земная каналь-ная	Минвата	127,4																127,4	Амортизация
001.02.03.064	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Ве-сенняя, 4	-	-	2	2023	100	100	Под-земная каналь-ная	Минвата	12,9																12,9	Амортизация
001.02.03.065	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Емавльская, 7	-	-	62,9	2023	200-400	200-400	Под-земная каналь-ная	Минвата	479,4																479,4	Амортизация
001.02.03.066	ТЭЦ	Ремонт тепловой изоляции ул. Мира, 11	-	-	-	2023	-	-		Минвата	51,2																51,2	Амортизация
001.02.03.067	ТЭЦ	Замена средств измерений при-бора учета ТЭ Ухтинское шоссе, 32/3	-	-	-	2023	-	-		-	2,9																2,9	Амортизация
001.02.03.068	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Ми-ра, 33 - МАДОУ "детский сад № 113"	-	-	42	2023	70	70	Под-земная каналь-ная	Минвата	48,6																48,6	Амортизация
001.02.03.069	ТЭЦ	Ремонт теплотрассы ул. Мира, 11а	-	-	-	2023	-	-		-	46,5																46,5	Амортизация
001.02.03.070	ТЭЦ	Восстановление тепловой изо-ляции и целостности защитного слоя от магистрали ТС Ду 800	-	-	-	2023	800	800	Под-земная каналь-	Минвата	42,2																42,2	Амортизация

№ проекта	Источ-ник	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Протя-женность участка в 2х тр. пр. , м	Год строительства / рекон-струкции	Существу-ющий условный диаметр, мм	Перспек-тивный условный диаметр, мм	Вид про-кладки тепло-вой сети	Теплоизо-ляцион-ный мате-риал	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
		мм до здания по ул. Эжвинская, 1а							ная																				
001.02.03.071	ТЭЦ	Восстановление тепловой изо-ляции и целостности защитного слоя магистральный трубопро-вод Ду 600 мм	-	-	-	2023	600	600	Под-земная каналь-ная	Минвата	35,6																35,6	Амортизация	
001.02.03.072	ТЭЦ	Восстановление тепловой изо-ляции и целостности защитного слоя перемычка между маги-стралями Ду 600 мм и Ду 800 мм	-	-	-	2023	-	-	-	-	42,2																42,2	Амортизация	
001.02.03.073	ТЭЦ	Ремонт колодцев и монтаж по-путного дренажа ул. Мира, 39	-	-	-	2023	-	-	-	-	61,1																61,1	Амортизация	
001.02.03.074	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Ко-марова, 18	-	-	9	2023	90	90	Под-земная каналь-ная	Минвата	20,4																20,4	Амортизация	
001.02.03.075	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Ми-ра, 27	-	-	84	2023	90	90	Под-земная каналь-ная	Минвата	116,2																116,2	Амортизация	
001.02.03.076	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Сло-бодская, 2	-	-	2	2023	125	125	Под-земная каналь-ная	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. Ко-марова, 7	-	-	16	2023	200	200	Под-земная каналь-ная	Минвата	74,1																74,1	Амортизация	
001.02.03.079	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Сло-бодская, 3	-	-	2	2023	200	200	Под-земная каналь-ная	Минвата	33,7																33,7	Амортизация	
001.02.03.080	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети пр. Бу-мажников, 36	-	-	3	2023	150	150	Под-земная каналь-ная	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	Под-земная каналь-ная	Минвата	58,67																58,7	Амортизация	
001.02.03.085	ТЭЦ	Ремонт тепловой сети ул. Сло-бодская, 5	-	-	12,5	2023	125	125	Под-земная каналь-ная	Минвата	53,91																53,9	Амортизация	
001.02.03.086	ТЭЦ	Реконструкция тепловых сетей			8 250,0	2024	450	450	надзем-ная				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	подзем-ная каналь-ная				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 67. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ проекта	Источ-ник	Описание и место распо-ложения объ-екта	Наименование мероприятия	Наименова-ние начала участка	Наименова-ние конца участка	Протяжен-ность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / реконструк-ции	Существую-щий условный диаметр, мм	Перспектив-ный услов-ный диаметр, мм	Вид про-кладки тепловой сети	Теплоизоляцион-ный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.																		Всего за 2023-2039	Источник фи-нансирования
												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»																														
003.02.03.000	Нижний	Строитель-	"Реконструк-	-	-	-	2023-2024	-	-	-	-	883,29	1 301,0															2184,29	Амортизация		

№ проекта	Источ-ник	Описание и место расположения объ-екта	Наименование мероприятия	Наименова-ние начала участка	Наименова-ние конца участка	Протяжен-ность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / реконструк-ции	Существую-щий условный диаметр, мм	Перспектив-ный услов-ный диаметр, мм	Вид про-кладки тепловой сети	Теплоизоляцион-ный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс.руб.																Всего за 2023-2039	Источник фи-нансирования		
												2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038			2039	
1	Чов	ство тепловой камеры ТК1.1 для подклю-чения МКД 23-37, рекон-струкция теп-ловой камеры ТК 2	ция системы теплоснабже-ния Нижний Чов от ТК-1 до ТК-5"																												
003.02.03.001	Нижний Чов	Реконструк-ция участка тепловой сети от ТК-1 до ТК-5		ТК-1	ТК-5	100,0	2024	350	350	подземная непроход-ной канал	ППУ		3855,4606															3855,4606	Амортизация		
003.02.03.002	Чит 1	Котельная расположен-ная по адре-су: г. Сыктыв-кар, ул. 65-летия Побе-ды, 15/1 (Чит 1). Рекон-струкция участка теп-ловой сети от котельной до МКД 9 на трубопроводы (d=80, длина 40 м в двух-трубном про-странстве)	"Реконструк-ция участка тепловой сети от котельной до МКД 9 на трубопроводы в ППУ изоля-ции"	Котельная Чит 1	МКД 9	40,0	2023	80	80	подземная непроход-ной канал	ППУ-ПЭ	581,34																3855,4606	Амортизация		
Итого по мероприятиям МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»												1464,63	5156,4606	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6621,0906	

Таблица 68. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ООО «Агро-Тепло»

№ проекта	Источник	Наименование мероприятия	Наименование начала участ-ка	Наименование конца участка	Протяженность участка в 2х тр. пр. , м	Год строи-тельства / реконструкции	Существующий условный диа-метр, мм	Перспективный условный диа-метр, мм	Вид про-кладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Капитальные затраты с НДС, тыс. руб.																		Источник фи-нансирования	
											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. Тен-тюковская, д. 425	Ремонт теп-ловой сети	-	-	150,0	2024	200	200	надземная	ППУ		6 573,0														6 573,0	Амотризация			
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 69. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ООО «СТК»

№ 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.														Всего за 2023-2039	Источник финансирования									
											2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036			2037	2038	2039						
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. Панева, 1/2	Реконструкция тепловых камер УТ-	-	-	-	2024	-	-	-	-		500,0														500,0	Собственные сред-								

007.02.03.002	Котельная ул. Панаева, 1/2	1,УТ Реконструкция тепловых камер УТ-6	-	-	-	2024	-	-	-	-		700,0															700,0	ства 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	0,0	1 200,0	

Таблица 70. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении, запланированных к реконструкции в связи с истечением 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	Вильтыдор	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
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	1 281,0	860,0	1 304,0	1 034,0	429,0	1 947,9	358,0	590,0	390,0	1 864,0	1 085,0	750,0	2 923,0	2 098,0	578,2	4 976,6	1 948,6	24 417,3
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	218,0	0,0	0,0	617,0	18,0	0,0	117,0	222,0	0,0	221,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 413,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	103,0	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0	0,0	158,0
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	247,0	0,0	256,0	0,0	23,0	358,0	489,0	0,0	582,0	412,0	304,0	2 671,0
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	80,0	0,0	0,0	0,0	0,0	171,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	251,0
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	150,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	150,0
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		3 416,8	1 110,0	4 329,0	4 676,0	3 472,0	5 052,9	3 747,0	3 837,0	3 671,0	5 110,0	4 407,0	4 133,0	6 437,0	5 123,0	4 185,2	8 468,6	5 277,6	76 453,1

Таблица 71. Общая материальная характеристика тепловых сетей, запланированных к реконструкции в связи с истечением эксплуатационного ресурса

№ 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	912,4	0,0	990,0	990,0	990,0	990,0	990,0	990,0	990,0	990,0	990,0	990,0	990,0	990,0	990,0	990,0	990,0	15 762,4
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

№ 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	
8	Вильтыдор	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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 (Седкыркещ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	70,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,0
15	Чит 1	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	6,4
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	1 011,5	670,2	719,1	799,4	308,6	1 310,0	252,3	500,2	141,9	704,0	613,7	1 011,2	1 977,1	2 178,7	318,4	995,3	653,1	14 164,9
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	87,2	0,0	0,0	386,6	5,4	0,0	117,0	182,0	0,0	65,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	843,2
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,9	0,0	0,0	0,0	0,0	34,0	0,0	64,9
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	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 72. Перечень мероприятия по реконструкции насосных станций СТС ООО «Комитеплоэнерго»

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																		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 ООО «Комитеплоэнерго»																					
004.02.07.000	Мероприятия СТС ООО «Комитеплоэнерго» в зоне деятельности ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																					
004.02.07.399	ЦВК	Автоматизация насосных станций в блочно-модульном исполнении (НСП, КРП, НСПГ, ПНС)	2031									390687,6								390687,6	Собственные средства	
Итого по мероприятиям СТС ООО «Комитеплоэнерго»				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	390687,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	390687,6		

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 2025 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 73.

Таблица 73 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
Вильтыдор	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, %
Лемъю	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
	38	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО (насос на подаю-	0,784929356

Наименование источника тепловой энергии	Номер схемы подключения	Описание схемы	Доля потребителей, подключенной по данной схеме, %
		щем трубопроводе)	
	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
Оранжевая*	15	Потребитель с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ (насос на перемычке)	26,90

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

*Котельная Оранжерея в период 2023-2024 гг., не вырабатывает тепловой энергии, потребители переключены на котельную ЦВК.

Соотношение потребителей с открытой и закрытой схемами ГВС приведено в таблице 74.

Таблица 74. 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	ЦВК	86,75	13,25
3	Орбита	92,31	7,69
4	Оранжерея	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 отопления 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 бло-

ков – 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).

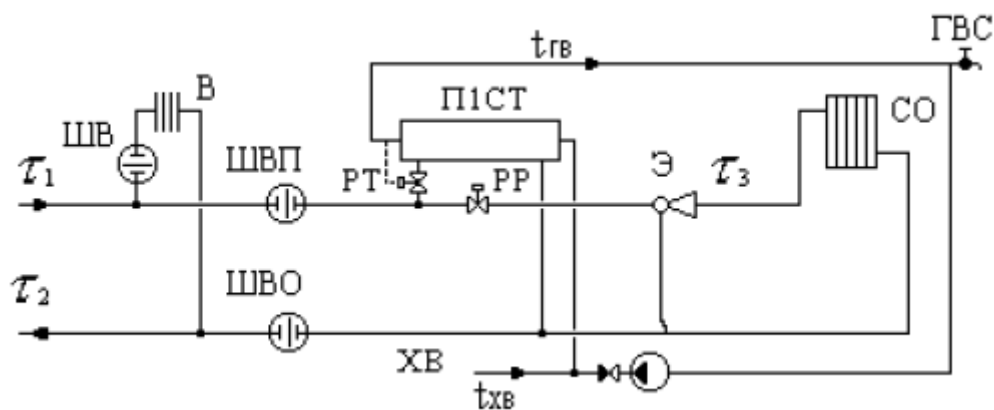


Рисунок 12 Схема 19. Местный тепловой пункт с параллельным подключением подогревателей ГВС и элеваторным присоединением СО

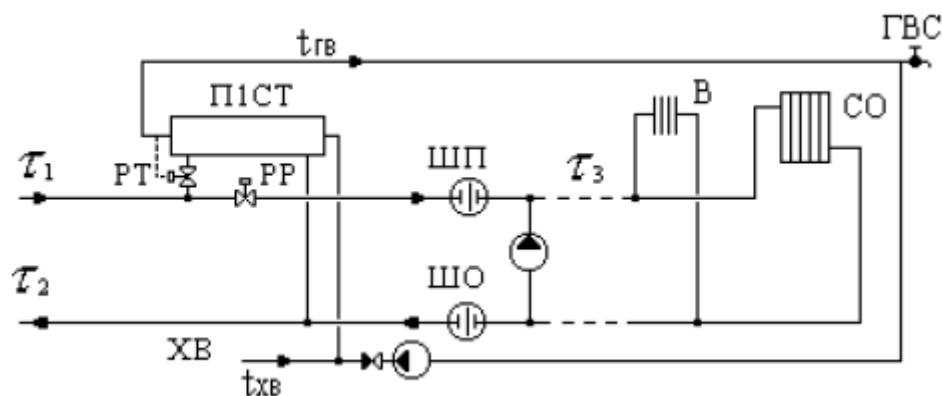


Рисунок 13. Схема 21. потребитель с параллельным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО и СВ

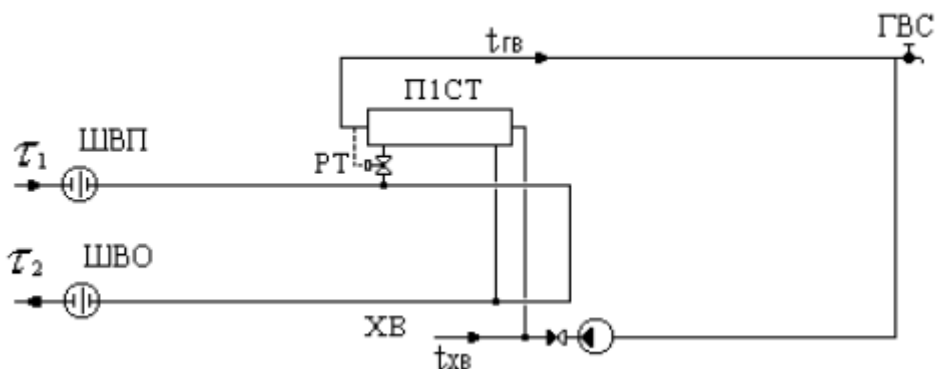


Рисунок 14. Схема 27. Местный тепловой пункт с подогревателями ГВС

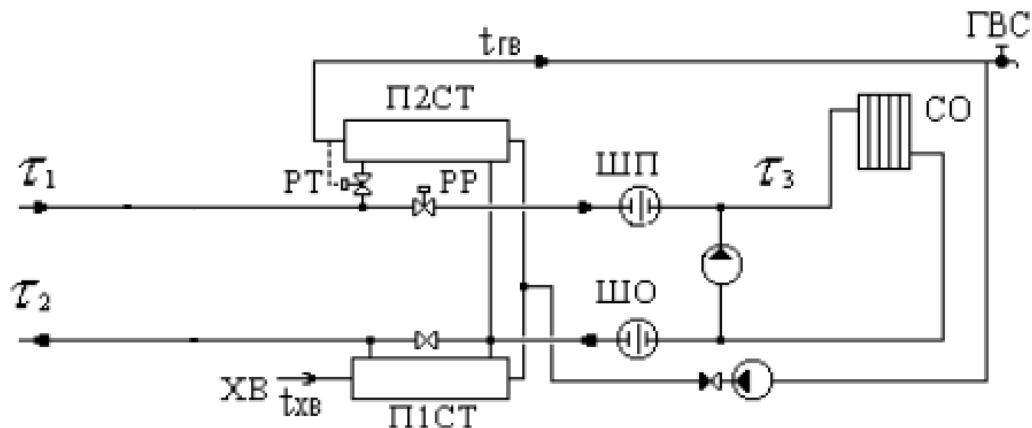


Рисунок 15. Схема 17. Местный тепловой пункт с двухступенчатым смешанным подключением подогревателей ГВС и насосным присоединением СО

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 №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 №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 75 приведены показатели качества и энергетической эффективности систем горячего водоснабжения в зонах действия единой теплоснабжающей организации. Данные за 2022, 2023, 2024 годы приведены по результатам производственного контроля качества горячей воды, данные за 2025 – 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 3 585,042 млн. руб. без НДС в ценах 2025 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 «пере-

топам» 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.	3 585 042
• 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 потреби-

телей (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 75. 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 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 Орбита																		
Число часов работы в год	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424

Показатели качества ГВС	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
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 (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 Оранжерея																		
Число часов работы в год	8424	8424	8424	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на ЦВК														
Число часов работы в год с температурой, превышающей 65°C (но не выше 75°C)	1588	1588	1588															

Показатели качества ГВС	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Число часов работы в год с температурой ниже 45°C	0 часов	0 часов	0 часов															
Количество проб с неудовлетворительными показателями «мутность и цветность»	0	0	0															
Количество жалоб на качество горячего водоснабжения	0	0	0															
Относительное количество жалоб на качество горячего водоснабжения (определяется как количество жалоб к количеству обслуживаемых жителей)	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 Таблица 76.

Таблица 76. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ АО «СЛПК»

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования															
		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	4466,5	4610,4	4600	4600	4600	4600	4600	4600	4600	4600	4600	4600	4600	4600	4600	4600
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3019,2	3103,6	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100	3100
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	2676,4	2750,1	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750	2750
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т условного топлива	1668,461	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250	1722,250
на выработку электрической энергии	тыс. т условного топлива	979,650	1020,059	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250	1009,250
на выработку тепловой энергии	тыс. т условного топлива	688,811	713,148	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0	713,0
Природный газ	тыс. т условного топлива	953,575	994,607	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990
Мазут	тыс. т условного топлива	5,516	5,296	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
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
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
Затрачено натурального топлива всего, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Природный газ	млн. м ³	817,839	853,030	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079	849,079
Мазут	тыс. т. натурального топлива	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089	4,089
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
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
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	366,0	370,9	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	154,2	154,7	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период	тыс. м ³ /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
Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотопительный период	тыс. м ³ /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

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 Таблица 77.

Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» с учетом собственных нужд приведена в таблице Таблица 78.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» приведены в таблицах Таблица 79 – Таблица 80 соответственно.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» приведены в таблице Таблица 81.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис», приведены в таблице Таблица 82.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» приведены в таблицах 83, таблице

Таблица 84.

Таблица 79. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилком у слуги»																		
1	Горбольница	газ	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
2	№1	газ/мазут	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1
3	Центральная (В. Максаков-ка)	газ/мазут	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
4	Спецшкола	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	156,7	156,7	156,7	156,7
5	№4	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	222,3	222,3	222,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	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
		мазут	276,1	276,1	276,1	276,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Выльтыдор	газ	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	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	155,0
		мазут	216,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	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
		мазут	195,5	195,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
11	Больница	уголь	322,8	322,8	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
12	Трехозерка	уголь	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3
Всего природный газ			164,2	163,8	162,8	162,8	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
Всего уголь			289,4	289,4	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3	251,3
Всего мазут			215,1	214,4	229,6	229,7	222,7	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
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
Итого			179,8	177,1	170,5	170,4	169,0	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3

Таблица 80. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии по котельным ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилком услуги »																		
1	Горбольница	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
2	№1	газ/мазут	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
3	Центральная (В. Максаков-ка)	газ/мазут	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
4	Спецшкола	газ	164,7	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6
5	№4	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	222,3	222,3	222,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9
		мазут	293,8	293,7	293,7	293,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Вильтыдор	газ	162,6	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
		мазут	229,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркещ)	газ	-	-	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
		мазут	205,1	205,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	231,5	232,5	233,3	233,3	233,3	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
11	Больница	уголь	326,3	326,3	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ)													
12	Трехозерка	уголь	253,8	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7
Всего природный газ			167,3	167,1	166,5	166,5	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4
Всего уголь			292,4	292,4	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7	253,7
Всего мазут			225,3	224,5	240,8	241,0	233,3	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
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
Итого			184,2	181,4	174,7	174,6	173,1	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0

Таблица 81. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																		
1	Горбольница	газ	621,867	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941	624,941
2	№1	газ/мазут	7237,013	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110	7273,110
3	Центральная (В. Максакровка)	газ/мазут	3665,631	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943	3683,943
4		Спецшкола	газ	586,531	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344	589,344
5	№4	газ	-	-	-	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
		мазут	0,0	23,1	23,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4
		мазут	400,809	402,709	404,617	406,535	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Выльтыдор	газ	322,185	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4
		мазут	379,420	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ		605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
		мазут	863,690	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	газ	-	-	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501	1564,501
		мазут	1580,170	1587,851	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	2103,292	1 972,6	1 835,3	1 835,3	1 835,3	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
11	Больница	уголь	603,934	625,0	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
12	Трехозерка	уголь	376,937	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915
Всего природный газ			12433,227	12866,738	12869,564	12872,404	12875,258	12878,125	12881,006	12883,900	12886,809	12889,732	12892,668	12895,619	12898,584	12901,563	12904,556	12907,564
Всего уголь			980,871	1003,915	1029,515	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915
Всего мазут			4947,961	3963,160	2239,917	2241,835	1835,300	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего ДТ			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего другие виды топлива			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			18362,059	17833,813	16138,996	15493,154	15089,473	13257,040	13259,921	13262,815	13265,724	13268,647	13271,583	13274,534	13277,499	13280,478	13283,471	13286,479

Таблица 82. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, тыс. т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м³ (Природный газ)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»																		
1	Горбольница	газ	533,468	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105	536,105
2	№1	газ/мазут	6208,267	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233	6239,233
3	Центральная (В. Максакровка)	газ/мазут	3144,559	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268	3160,268
4		Спецшкола	газ	503,155	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568	505,568
5	№4	газ	-	-	-	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
		мазут	0,0	16,3	16,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Мехлесхоз	газ	-	-	-	-	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948	195,948
		мазут	286,700	288,144	288,144	288,144	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Выльтыдор	газ	276,387	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5	594,5
		мазут	271,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Лемью	газ	-	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023	538,023
		мазут	617,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	газ	-	-	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1	1 306,1
		мазут	1130,300	1 094,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	1504,491	1 391,9	1 295,0	1 295,0	1 295,0	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
11	Больница	уголь	781,400	839,1	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
12	Трехозерка	уголь	487,700	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5	573,5
Всего природный газ			10665,836	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674	11035,674
Всего уголь			1269,100	1412,600	1224,100	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500	573,500
Всего мазут			3539,291	2774,144	1583,144	1583,144	1295,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего ДТ			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего другие виды топлива			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого			15474,227	15222,418	13842,918	13192,318	12904,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174	11609,174

Таблица 83. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги» в отопительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м3/ч (т н.т/ч)															
			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
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
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
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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Выльтыдор	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркещ)	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	0,65	0,60	0,56	0,56	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения											
11	Больница	уголь	0,34	0,34	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ)													
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
Всего природный газ			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	0,29	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			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
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

Таблица 84. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №2 МУП «Жилкомсервис» в неотапливаемый период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			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
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
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
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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Выльтыдор	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Центральная (Седкыркеш)	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Аэропорт	мазут	0,14	0,13	0,13	0,13	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения											
11	Больница	уголь	0,07	0,07	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
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
Всего природный газ			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	0,03	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			0,33	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
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

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 (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения коллекторного отпуска и выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблицах 85 – **Ошибка! Источник ссылки не найден.** соответственно.

Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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 86 – 87.

Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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 88.

Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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 89.

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 90 и таблице 91.

Таблица 85. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения выработки тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар».

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			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	26181,325	25984,716	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597	25989,597
2	Чит 1	газ	2061,588	1767,023	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235	1829,235
3	Чит 2	газ	1926,9	1751,801	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769	1887,769
4	Чит 3	газ	4961,480	4421,026	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009	4449,009
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	6755,225	6973,055	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927	6947,927
6	Стахановская, 17/1	газ	919,766	1282,184	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641	850,641
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465
Всего природный газ			45415,749	44789,270	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644
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
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
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
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
Итого			45415,749	44789,270	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644	44563,644

Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар», приведены в таблице 88.

Таблица 88. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 гг.) значения отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал															
			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	25720,141	25523,532	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413	25528,413
2	Чит 1	газ	1893,753	1731,496	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708	1793,708
3	Чит 2	газ	2026,061	1718,653	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622	1854,622
4	Чит 3	газ	4877,541	4337,087	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070	4365,070
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	6632,189	6850,019	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891	6824,891
6	Стахановская, 17/1	газ	905,186	1267,604	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061	836,061
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465	2609,465
Всего природный газ			44664,335	44037,856	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230
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
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
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
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
Итого			44664,335	44037,856	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230	43812,230

Таблица 86. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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															
			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	143,9	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	188,6	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	207	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	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	160	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	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
Всего природный газ			157,3	157,1	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
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
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
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
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
Итого			157,3	157,1	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

Таблица 87. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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															
			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
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
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
4	Чит 3	газ	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	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
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
Всего природный газ			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
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
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
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
Итого			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 88. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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.															
			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	3894,537	4021,769	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866	3999,866
2	Чит 1	газ	232,3331	225,5722	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437	224,3437
3	Чит 2	газ	247,6891	257,7756	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717	256,3717
4	Чит 3	газ	645,0768	625,2329	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277	621,8277
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	927,7078	948,4551	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896	943,2896
6	Стахановская, 17/1	газ	97,92931	186,5063	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906	185,4906
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	418,0769	403,0028	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808	400,808
Всего природный газ			6463,35	6668,314	6463,35	6668,314	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997
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
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
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
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
Итого			6463,35	6668,314	6463,35	6668,314	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997	6631,997

Таблица 89. Фактические (2024 г.) и прогнозные (2025-2039 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)															
			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	3332,612	3437,945	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95	3416,95
2	Чит 1	газ	244,308	192,8268	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493	191,6493
3	Чит 2	газ	291,494	220,3553	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097	219,0097
4	Чит 3	газ	650,733	534,4703	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064	531,2064
5	Сысольское шоссе, 17/3	газ	896,665	810,7716	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204	805,8204
6	Стахановская, 17/1	газ	122,56	159,4319	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583	158,4583
7	Котельная Михайловская, 19, стр.1	газ	311,714	344,5005	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967	342,3967
Всего природный газ			5538,372	5700,301	5850,086	5700,301	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491	5665,491
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
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
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
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

Таблица 90. 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)															
			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
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
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
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
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
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
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
Всего природный газ			2,96	2,92	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
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
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
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
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

Таблица 91. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» в неопотительный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			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	0,31	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
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
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
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
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
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
Всего природный газ			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			0,0	0,0	0,0	0,0	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
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
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

8.1.4. Расчеты по котельным в зоне ЕТО № 4 СТС ООО «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 ООО «Комитеплоэнерго», приведены в таблицах 92–93 соответственно.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4, приведены в таблицах 94–95.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4, приведены в таблице 95

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №4, приведены в таблице 97.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 4, приведены в таблице 98.

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																		
14	Школьная	газ	37 727	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	19 367	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			1 773 876	1 842 797,0	1 773 876	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
Всего уголь			1 073	1 288,0	1 073	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
Всего мазут			3 709	3 916,0	3 709	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
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
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
Итого			1 778 658	1 848 001,0	1 778 658	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

Таблица 94. Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																		
1	ЦВК	газ	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	173,3	173,3	173,3	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
3	Орбита	газ	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	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	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	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	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	313,6	313,2	313,2	313,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Верхний Чов	газ	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	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	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
		мазут	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Школьная	газ	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
16	Котельная Давпон	газ	-	-	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			157,5	157,5	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
Всего уголь			313,6	313,2	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
Всего мазут			225,9	226,1	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
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
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
Итого			157,69	158,93	157,69	158,93	159,12	158,26	159,45	157,69	157,4	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,2	157,2

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																		
		мазут	0,16	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,16
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-
		уголь	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,18
10	Верхний Чов	газ	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,83	0,83	0,83	0,87
11	Кочпон	газ	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	1,10
12	РММТ	газ	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	0,40
13	ФАН	газ	-	-	-	-	-	-	-	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	1,32	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	1,32
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Серова	газ	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	1,14
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	-
Всего природный газ			83,93	85,63	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
Всего уголь			0,18	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
Всего мазут			0,36	0,36	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
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
Всего электроэнергия			0,00	0,00	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

Таблица 99. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго» в неопителный период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неопотительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																		
1	ЦВК	газ	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	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
3	Орбита	газ	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
5	Госопытная	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
6	Больничный Городок	газ	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
11	Кочпон	газ	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
13	ФАН	газ	-	-	-	-	-	-	-	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	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		ДТ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Школьная	газ	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	0,10	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			10,13	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	0,00	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	0,00	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
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

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 100– 101 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 102– 103.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 104.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №5 АО «Комитекс», приведены в таблице 105.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 5 АО «Комитекс», приведены в таблице 107 и таблице 106.

Таблица 100. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от котельных в зоне действия ЕТО №5 АО «Комитекс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал															
			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	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915
Всего природный газ			77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915
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
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
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
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
Итого			77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915	77 843,915

Таблица 101. Выработка тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			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	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5
Всего природный газ			83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5
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
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
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
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
Итого			83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5	83428,91 5

Таблица 102. 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															
			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	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
Всего природный газ			162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
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
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
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
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
Итого			162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162

Таблица 103. 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															
			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	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
Всего природный газ			130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
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
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
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
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
Итого			130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130

Таблица 104. Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №5 АО «Комитекс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Годовой расход условного топлива, т.у.т.															
			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	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9
Всего природный газ			12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9	12528,04 9
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
Всего мазут			76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72	76,72
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
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
Итого			12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9	12604,76 9

Таблица 105. Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО № 5 АО «Комитекс»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топли- ва	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м³ (Природный газ)															
			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	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6
Всего природный газ			10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 6	10893,95 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
Всего мазут			56	76,72	76,72	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
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
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
Итого			10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6	10949,95 6

Таблица 106. 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)															
			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
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
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
Всего мазут			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
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
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

Таблица 107. 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 неопитительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			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
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
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
Всего мазут			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
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
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

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 108– 109 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 110–Таблица 111.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице Таблица 112.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 113.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло», приведены в таблице 115 и таблице 114.

Таблица 113. 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)															
			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	13905,40	14498,67	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96
Всего природный газ			13905,40	14498,67	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96
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
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
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
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
Итого			13905,40	14498,67	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96	14261,96

Таблица 114. 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)															
			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	7,88	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			7,88	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
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
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
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

Таблица 115. Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло» в неотапливаемый период

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в неотапливаемый период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			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	0,59	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			0,59	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
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
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
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

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 116– 117 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 118– 119

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 120.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №7 ООО «СТК», приведены в таблице 121.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО № 7 ООО «СТК», приведены в таблице 122 и таблице 123.

Таблица 121. 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)															
			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	904,3	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			904,3	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
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
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
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
Итого			904,3	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

Таблица 122. 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)															
			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	0,63	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			0,63	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
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
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
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

Таблица 123. 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)															
			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	0,21	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			0,21	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
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
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
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

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 124 – 125 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 126 – 127.

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 128.

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 129.

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 130 и таблице 131.

Таблица 129. 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)															
			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	182,07	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			182,07	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
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
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
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
Итого			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

Таблица 130. 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)															
			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
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
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
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
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
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

Таблица 131. 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 отопительный период, тыс. м³/ч (т н.т/ч)															
			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
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
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
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
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
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

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 132 – Таблица 133 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 134 – 135.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО», приведены в таблице Таблица 128.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельными, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 ООО «АВКО», приведены в Таблица 137.

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

Таблица 138 и таблице 139.

Таблица 132. 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															
			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
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
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
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
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
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
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

Таблица 133. Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных, которые находятся в зоне деятельности ЕТО №9 «АВКО»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			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
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
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
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
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
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
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

Таблица 134. 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															
			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
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
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
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
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
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
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

Таблица 135. 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															
			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
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
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
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
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
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
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

Таблица 136. 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.															
			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
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
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
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
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
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
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

Таблица 137. 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)															
			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
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
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
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
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
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
Итого			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

Таблица 138. 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)															
			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
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
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
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
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
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

Таблица 139. 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)															
			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
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
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
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
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
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

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 140– 141 соответственно.

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск и выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблицах 142 – 143.

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице 144.

Прогнозные значения годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице 145.

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии перспективными котельными, приведены в таблице 146 и таблице 147.

Таблица 140. Прогнозные значения отпуска тепловой энергии в сеть от перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал														
			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	5536,75	11073,49	16610,24	22146,99	27683,73	33220,48	44293,97
2	Котельная Давпон	газ	0,00	0,00	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	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	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
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
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
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
Итого			0,00	0,00	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 141. Прогнозные значения выработки тепловой энергии перспективных котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал															
			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	5592,11	11184,23	16776,34	22368,46	27960,57	33552,68	44736,91
2	Котельная Давпон	газ	0,00	0,00	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	7783,25	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	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
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
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
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
Итого			0,00	0,00	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 142. 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														
			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	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55	156,55
2	Котельная Давпон	газ	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	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 143. 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														
			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	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
2	Котельная Давпон	газ	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	0,00	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 144. 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.														
			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	866,78	1733,56	2600,33	3467,11	4333,89	5200,67	6934,22
2	Котельная Давпон	газ	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	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	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
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
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
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
Итого			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 145. 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)														
			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	741,02	1482,03	2223,05	2964,07	3705,08	4446,10	5928,13
2	Котельная Давпон	газ	0,00	0,00	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	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	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
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
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
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
Итого			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

Таблица 146. 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)														
			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	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
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
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
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

Таблица 147. 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)														
			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	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
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
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
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

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 148.

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Вид топлива	Годовой расход условного топлива, т.у.т.															
			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
		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
		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
		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
		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
7	ООО «Сыктывкарская тепло- вая компания»	Природный газ	757,4	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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
	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	
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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
	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	
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
		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
Итого по г.о. Сыктывкар		Природный газ	1 264 893	1 320 309	1 320 974	1 321 061	1 321 576	1 321 422	1 322 812	1 324 513	1 325 750	1 326 389	1 326 546	1 326 510	1 326 789	1 327 256	1 326 566	1 326 977
		в %	65,51	66,51	66,59	66,62	66,66	66,72	66,74	66,78	66,80	66,82	66,82	66,82	66,82	66,83	66,82	66,83
		Уголь	1324,871	1402,915	1435,515	784,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915	378,915
		в %	0,07	0,07	0,07	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	11534,961	10343,16	8269,017	7913,135	7506,6	5671,3	5671,3	5284	5284	5284	5284	5284	5284	5284	5284	5284
		в %	0,60	0,52	0,42	0,40	0,38	0,29	0,29	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
		Кора	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530	145530
		в %	7,54	7,33	7,34	7,34	7,34	7,35	7,34	7,34	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33
		Черный щелок	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570	507570
		в %	26,29	25,57	25,59	25,60	25,60	25,63	25,61	25,59	25,58	25,57	25,57	25,57	25,56	25,56	25,57	25,56
		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
		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
		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
		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

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 149.

Таблица 149. 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 остатки/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. Максак-ковка)	котельная	газ	нет	нет
5	Спецшкола	котельная	газ	нет	нет
6	№4	котельная	мазут	нет	нет
7	Мехлесхоз	котельная	мазут	нет	нет
8	Вильтыдор	котельная	газ	нет	дизельное
9	Лемью	котельная	мазут	нет	нет
10	Центральная (Сед-кыркещ)	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 ООО «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	Оранжевая	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»					
37	Котельная по адресу:	котельная	газ	нет	СУГ

№ п/п	Наименование котельной	Тип	Вид топлива	Резервное топливо	Аварийное топливо
	ул. Тентюковская, д. 425				
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 150 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 150. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.																
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
ЕТО №1 ЭМУП «Жилкомхоз»																			
1	ТЭЦ	газ	0,610 1	0,621 8	0,621 7	0,621 8	0,621 8	0,6218	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6219	0,6218	0,6218	0,6218
		мазут	0,002 5	0,002 4	0,002 4	0,002 4	0,002 4	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	0,086 3	0,083 7	0,083 7	0,083 7	0,083 7	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 ще- лок	0,301 1	0,292 1	0,292 1	0,292 1	0,292 0	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	
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	
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	
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	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		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	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теп- лоснабжения											
11	Больница	уголь	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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	
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	
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	
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	
5	Сыольское 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	
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	
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	
ЕТО №4 СТС ООО «Комитепложэнерго»																			
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	
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Винзавод	газ	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	
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	
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	
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	
7	Оранжерея	газ	0,0	0,0	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК														
8	Рыбцех	мазут	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		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	
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	
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	
13	ФАН	мазут	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	
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	

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.															
			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
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
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
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
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
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 2025 – 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 2025 – 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. №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 151.

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 ООО «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 152.

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 153.

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-1	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	
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. №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 теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- ".05" – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов 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 154.

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 155.

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 156.

9.2.4. ЕТО № 4 СТС ООО «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 157.

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 158.

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 159.

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.

Стоимость проектов		Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Источник инвести- ций ства
			A-1	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	
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	53 227,02	53 227,02	
Подгруппа проектов 004.02.03.284		Модернизация тепловых сетей 14К9-1обр - 14УТ9-2обр (1 тр Т2) (14К9-1 - 14УТ9-2)																		
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	56 212,58	0,00	Собственные сред- ства
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	56 212,58	56 212,58	
Подгруппа проектов 004.02.03.285		Модернизация тепловых сетей 1УТ3А - 1К4																		
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	840,00	20 100,72	0,00	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 сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	840,00	20 940,72	20 940,72	20 940,72	20 940,72	20 940,72	20 940,72	20 940,72	20 940,72	20 940,72	20 940,72	20 940,72	20 940,72	20 940,72	20 940,72	
Подгруппа проектов 004.02.03.286		Модернизация тепловых сетей 2К26 - 2К27																		
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	19 009,77	0,00	Собственные сред- ства
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	19 009,77	19 009,77	
Подгруппа проектов 004.02.03.287																				
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	960,00	6 689,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	587 538,85	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	960,00	7 649,08	7 649,08	7 649,08	7 649,08	7 649,08	7 649,08	7 649,08	7 649,08	7 649,08	7 649,08	7 649,08	7 649,08	595 187,93	595 187,93	
Подгруппа проектов 004.02.03.288		Модернизация тепловых сетей 14УТ2 обр - 14УТ3 обр (1 тр Т2)																		
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	92 583,29	Собственные сред- ства
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	92 583,29	
Подгруппа проектов 004.02.03.289		Модернизация тепловых сетей 2К5 - 2К6 (Катаева 9)																		
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	162 150,77	Собственные сред- ства
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	162 150,77	
Подгруппа проектов 004.02.03.290		Модернизация тепловых сетей 1К5 - 1К5-4 (Октябрьский пр. 124)																		
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	42 087,49	Собственные сред- ства
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	42 087,49	
Подгруппа проектов 004.02.03.291		Модернизация тепловых сетей КТС от ТК 2К39 (Морозова 122)																		
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	438 692,31	Собственные сред- ства
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	438 692,31	
Подгруппа проектов 004.02.04.000		Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов 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	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 004.02.05.000		Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																		
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 004.02.06.000		Строительство новых насосных станций																		
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 004.02.07.000		Реконструкция насосных станций																		
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	460 301,99	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	460 301,99	460 301,99	460 301,99	460 301,99	460 301,99	460 301,99	460 301,99	460 301,99	460 301,99	-
Подгруппа проектов 004.02.07.399		Автоматизация насосных станций в блочно-модульном исполнении (НСП, КРП, НСПГ, ПНС)																		
Всего стоимость группы проектов		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	460 301,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные сред- ства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом		тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	460 301,99	460 301,99	460 301,99	460 301,99	460 301,99	460 301,99	460 301,99	460 301,99	460 301,99	
Подгруппа проектов 004.02.08.000		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	-

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

Таблица 158. 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.

Стоимость проектов	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Источник инвестиций
		A-1	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	
Проекты ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»																			
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	19 354,78	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	-
Всего стоимость проектов накоплен- ным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	19 354,78	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	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	16 128,99	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	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	5 477,46	0,00	0,00	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	10 651,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль, направленная на инвести- ции	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	-
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.	0,00	0,00	3 225,80	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	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	3 225,80	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	-
Группа проектов	006.01.00.000	«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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость проектов накоплен- ным 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	-
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	0,00	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	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 направляемая на инвести- ции	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	-
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.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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 (НДС)	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	006.01.01.000	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки																	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	006.01.02.000	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 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	006.01.03.000	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 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	006.01.04.000	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 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	-
Группа проектов	006.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них																	
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	19 354,78	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	-
Всего стоимость проектов накоплен- ным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	19 354,78	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	19 354,78	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	-
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	16 128,99	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	0,00	-
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	5 477,46	0,00	0,00	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	10 651,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Прибыль направляемая на инвести- ции	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	-
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.	0,00	0,00	3 225,80	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	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	0,00	3 225,80	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	-
Подгруппа проектов	006.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной 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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	-

Стоимость проектов		Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Источник инвестиций
			A-1	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	
накопленным итогом																				
Подгруппа проектов	006.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки №																		
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	23 302,02	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	Плата за подключение
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	23 302,02	
Подгруппа проектов	006.02.02.000	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	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	0,00	-
Подгруппа проектов	006.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																		
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	6 572,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	-
Подгруппа проектов	006.02.03.001	Ремонт тепловой сети																		
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	6 572,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Амортизация
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	6 572,95	
Подгруппа проектов	006.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов 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	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	0,00	-
Подгруппа проектов	006.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																		
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	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	0,00	-
Подгруппа проектов	006.02.06.000	Строительство новых насосных станций																		
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	-
Подгруппа проектов	006.02.07.000	Реконструкция насосных станций																		
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	-
Подгруппа проектов	006.02.08.000	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	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	0,00	-

Таблица 159. 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.

Стоимость проектов	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	Источник инвестиций
		A-1	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	
Проекты ЕТО № 7 ООО «СТК»																			
Группа проектов	007.02.00.000	Тепловые сети и сооружения на них																	
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	7 416,70	0,00	0,00	0,00	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 проектов накоплен-ным итогом	тыс. руб.	0,00	7 416,70	7 416,70	7 416,70	7 416,70	7 416,70	7 416,70	7 416,70	7 416,70	7 416,70	7 416,70	7 416,70	7 416,70	7 416,70	7 416,70	7 416,70	7 416,70	-
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	7 416,70	0,00	0,00	0,00	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, в том числе:	тыс. руб.	0,00	6 180,58	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	-
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	5 180,58	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	-
Прибыль направляемая на инвести-ции	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	1 000,00	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	-
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.	0,00	1 236,12	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	-
Прочие (НДС)	тыс. руб.	0,00	1 236,12	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	-
Подгруппа проектов	007.02.01.000	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки																	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	6 216,70	0,00	0,00	0,00	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	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	-
Подгруппа проектов	007.02.01.001	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей на площадке перспективной застройки № 20																	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	6 216,70	0,00	0,00	0,00	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
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	6 216,70	
Подгруппа проектов	007.02.02.000	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	007.02.03.000	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса																	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	1 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	1 200,00	-
Подгруппа проектов	007.02.03.001	Реконструкция тепловых камер Ут-1,УТ																	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Собственные средства
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	500,00	
Подгруппа проектов	007.02.03.002	Реконструкция тепловых камер УТ-6																	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	700,00	0,00	0,00	0,00	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	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	
Подгруппа проектов	007.02.04.000	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов 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	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	007.02.05.000	Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов																	
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	007.02.06.000	Строительство новых насосных станций																	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	007.02.07.000	Реконструкция насосных станций																	
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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 160, для варианта 2 – в таблице Таблица 161.

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

Результаты расчетов показателей экономической эффективности для Сценария № 2 (переключение потребителей котельной «Аэропорт» на новую БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения) приведены в таблице Таблица 162, для Сценария № 1 (переключение потребителей на новую БМК «Банбан» и котельную ЦВК) – в таблице Таблица 163.

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 перевод части потребителей на индивидуальные системы отопления обеспечит рост надежности теплоснабжения потребителей, а также повысит эффективность производства и транспорта тепловой энергии в системе теплоснабжения закрываемой котельной «Аэропорт».

Таблица 160. Расчет экономической эффективности для Варианта 1

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Выручка суммарно	тыс. руб.	4 432 120,74	4 642 742,29	5 034 508,87	5 087 839,71	5 644 358,02	5 820 275,10	5 917 305,72	6 295 364,19	6 422 793,00	7 064 637,69	7 242 280,11	7 698 661,65	7 767 361,22	8 032 189,78	8 295 227,71	8 926 840,17	9 153 298,36
Производственные затраты суммарно, в том числе:	тыс. руб.	4 075 097,68	4 327 331,72	4 662 696,01	4 970 279,74	5 155 494,67	5 199 961,61	5 641 020,63	5 905 188,13	6 185 055,08	6 473 401,44	6 784 035,60	7 059 994,00	7 342 071,70	7 619 464,80	7 882 867,15	8 223 522,32	8 452 504,36
Амортизация	тыс. руб.	94 597,12	58 757,27	63 542,43	77 989,51	82 360,92	93 801,35	104 709,54	105 317,76	108 203,49	108 104,45	119 885,93	127 660,10	140 180,22	149 561,23	158 840,70	168 242,33	176 468,91
Проценты за использование займов суммарно	тыс. руб.	409,18	558,43	16 709,28	14 002,74	11 296,55	8 580,13	5 436,71	2 718,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль	тыс. руб.	412 380,19	404 556,34	833 896,21	472 958,61	585 768,96	705 757,81	360 319,85	471 805,95	318 079,21	641 291,32	510 123,01	692 460,84	481 382,46	472 107,79	474 352,35	768 036,17	768 361,66
ИТОГО финансовый результат	тыс. руб.	451 620,17	444 231,08	435 355,31	195 549,48	571 224,26	714 114,85	380 994,64	495 493,82	345 941,43	699 340,70	578 130,43	766 327,75	565 469,74	562 286,22	571 201,25	871 560,18	877 262,92
Инвестиции	тыс. руб.	451 620,17	417 199,17	691 079,71	441 811,66	586 553,40	663 541,71	318 768,99	432 644,59	283 406,43	607 935,97	484 380,91	671 657,39	469 050,62	463 973,27	470 081,54	767 508,78	770 149,30
Сальдо денежных потоков	тыс. руб.	0,00	27 031,91	-255 724,40	-246 262,18	-15 329,14	50 573,14	62 225,65	62 849,23	62 535,00	91 404,73	93 749,52	94 670,36	96 419,12	98 312,95	101 119,71	104 051,40	107 113,62
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	0,00	22 526,59	-177 586,39	-142 512,84	-7 392,53	20 324,21	20 839,24	17 540,07	14 543,64	17 714,85	15 141,07	12 741,49	10 814,05	9 188,71	7 875,87	6 753,51	5 793,55
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	22 526,59	-155 059,80	-297 572,63	-304 965,16	-284 640,95	-263 801,70	-246 261,64	-231 717,99	-214 003,14	-198 862,07	-186 120,58	-175 306,54	-166 117,83	-158 241,96	-151 488,45	-145 694,90
ИТОГО Инвестиции	тыс. руб.	2 823 087																
норма дисконта	%	20%																
NPV	тыс. руб.	-161 994,34																
IRR	%	в связи с тем, что NPV отрицателен в течение всего рассматриваемого периода, IRR не рассматривается																
срок окупаемости простой	лет	9,71																
срок окупаемости дисконтированный	лет	21,41																

Таблица 161. Расчет экономической эффективности Варианта 2

Показатель	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Выручка суммарно	тыс. руб.	4 269 665,27	4 493 469,46	4 734 751,49	5 082 410,92	5 385 332,03	5 604 138,12	6 064 924,70	6 341 340,47	6 627 575,97	6 964 250,18	7 261 261,63	7 569 459,80	7 887 744,59	8 219 596,09	8 566 737,59	8 929 143,33	9 300 008,49
Производственные затраты суммарно, в том числе:	тыс. руб.	3 933 575,51	4 215 466,57	4 084 706,18	4 471 119,35	4 248 952,26	4 788 286,26	5 294 518,92	5 621 678,46	5 743 711,47	5 941 931,81	6 261 228,09	6 574 739,74	6 866 974,79	7 201 235,93	7 550 275,54	7 908 020,02	8 281 982,70
Амортизация	тыс. руб.	94 597,12	58 338,60	61 579,20	87 425,44	108 185,44	139 439,28	162 445,73	181 637,14	200 471,49	221 538,00	250 695,82	278 454,22	307 691,41	338 962,05	370 809,36	403 254,08	428 433,21
Проценты за использование займов суммарно	тыс. руб.	409,18	558,43	16 709,28	14 002,74	11 296,55	8 580,13	5 436,71	2 718,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль	тыс. руб.	391 446,90	310 086,10	1 077 801,81	929 067,32	1 183 020,65	848 906,80	799 830,97	744 362,35	904 851,78	1 012 625,70	989 516,62	983 350,86	1 008 808,69	1 005 958,37	1 003 570,50	1 007 724,73	1 004 102,38
ИТОГО финансовый результат	тыс. руб.	430 686,88	406 404,74	711 624,51	698 717,02	1 244 565,20	955 291,13	932 851,51	901 299,16	1 084 336,00	1 243 856,37	1 250 729,36	1 273 174,28	1 328 461,21	1 357 322,21	1 387 271,41	1 424 377,39	1 446 459,00
Инвестиции	тыс. руб.	430 686,88	339 970,91	944 949,56	932 477,23	1 235 309,61	912 864,76	878 113,85	845 469,35	941 692,37	1 060 762,79	1 050 961,41	1 057 575,38	1 095 599,22	1 105 715,16	1 116 119,92	1 132 883,54	1 135 092,90
Сальдо денежных потоков	тыс. руб.	0,00	66 433,83	-233 325,05	-233 760,21	9 255,59	42 426,37	54 737,66	55 829,81	142 643,63	183 093,58	199 767,95	215 598,90	232 861,99	251 607,05	271 151,49	291 493,85	311 366,10
Дисконтированный денежный поток	тыс. руб.	0,00	55 361,53	-162 031,28	-135 277,90	4 463,54	17 050,21	18 331,53	15 581,08	33 174,35	35 484,76	32 263,64	29 017,02	26 117,02	23 516,17	21 119,06	18 919,55	16 841,14
Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	55 361,53	-106 669,76	-241 947,66	-237 484,12	-220 433,92	-202 102,38	-186 521,31	-153 346,96	-117 862,20	-85 598,56	-56 581,54	-30 464,51	-6 948,34	14 170,72	33 090,26	49 931,40
ИТОГО Инвестиции	тыс. руб.	13 510 426																
норма дисконта	%	20%																
NPV	тыс. руб.	33 440,18																
IRR	%	2,56%																
срок окупаемости простой	лет	7,52																
срок окупаемости дисконтированный	лет	12,33																

Таблица 162. 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 перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения																		
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 затра- ты	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 дисконти- рованный	лет	21,36																

Таблица 163. 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 новую БМК «Банбан» 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 нало- гов	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 дисконти- рованный	лет	22,5																

**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 (2024 г.) приведены в таблице 164.

Таблица 164. Перечень выполненных мероприятий на тепловых сетях за 2024 г.

№	Мероприятия за 2024 г.	Адрес тепло-источника	Затраты, тыс. руб.
1	Модернизация тепловых сетей 1К32-1К31 (Советская, 24)	ЦВК	17 584,50
2	Модернизация тепловых сетей 5К16-5К17 (Первомайская)	ЦВК	56 473,42
3	Модернизация тепловых сетей 1К33-1К32 (Советская, 22)	ЦВК	21 536,99
4	Модернизация тепловых сетей 1К31-1К25 (Советская, 30)	ЦВК	42 315,83
5	Модернизация тепловых сетей 3ПАВ1-3УТГ (ЦВК)	ЦВК	30 337,65
6	Модернизация тепловых сетей 1К20-62-1К20-66 (Пушкина,51)	ЦВК	480,45
7	Модернизация тепловых сетей 3К12-21-3К12-33 (Малышева, 14)	ЦВК	469,50
8	Строительство тепловой сети от ТК 10 К3-5 до ПНС-3 мкр. За-речье СТС	ЦВК	2 205,98
9	Модернизация тепловых сетей 2К2-13-15 - Карьерная, 18	ЦВК	4 663,43
10	Модернизация тепловых сетей 2К16-6 - 2К16-7 (Морозова, 112)	ЦВК	32 928,69
11	Модернизация к.а. №7 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет)	ЦВК	14 885,26
12	Модернизация к.а. №11 ЦВК СТС с заменой конвективной ча-сти, заднего экрана	ЦВК	475,00
13	Модернизация к.а. №8 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет)	ЦВК	848,80
14	Реконструкция кровли блока №2 ЦВК СТС	ЦВК	19 557,05
15	Модернизация к.а. №1 кот. Госопытная СТС	Госопытная	2 067,48
16	Установка газовой БМК в с.Лэзым с последующим выводом из эксплуатации мазутной котельной Лэзым		4 890,00
	Итого:		251 720,04

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 165.

Таблица 165. Реестр систем теплоснабжения на территории г.о. Сыктывкар по состоянию на 2025 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 «Жилкомуслуги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
3	№1	МУП «Жилкомуслуги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
4	№4	МУП «Жилкомуслуги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
5	Центральная (В. Макаровка)	МУП «Жилкомуслуги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
6	Спецшкола	МУП «Жилкомуслуги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
7	Мехлесхоз	МУП «Жилкомуслуги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
8	Выльтыдор	МУП «Жилкомуслуги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
9	Лемью	МУП «Жилкомуслуги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
10	Центральная (Сед-кыркеш)	МУП «Жилкомуслуги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
11	Аэропорт	МУП «Жилкомуслуги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
12	Больница	МУП «Жилкомуслуги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
13	Трехозерка	МУП «Жилкомуслуги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
14	Нижний Чов	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
15	Чит 1	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
16	Чит 2	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
17	Чит 3	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
18	Сысольское шоссе, 17/3	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
19	Стахановская, 17/1	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
20	Котельная Михайловская, 19, стр.1	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	Источник тепловой энергии.

№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		МОУ СОШ №9	Тепловые сети
21	ЦВК	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
22	Орбита	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
23	Кутузова	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
24	Больничный Городок	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
25	Оранжевая	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
26	Винзавод	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии.
27	Госопытная	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
28	Рыбцех	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
29	Н. Чов	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
30	Верхний Чов	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
31	Кочпон	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
32	РММТ	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
33	ФАН	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
34	Школьная	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
35	Серова	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
36	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
37	Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425	ООО «Агро-Тепло»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
		МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	Тепловые сети
38	Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2	ООО «Сыктывкарская тепловая компания»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети
39	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	РГУСП «Коми» по племенной работе	Источник тепловой энергии.
		СТС ООО «Комитепло-энерго»	Тепловые сети
40	Котельная ООО «АВ-КО»	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 теплоснабжающих 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 средневзвешенную 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 166 приведен проект реестра единых теплоснабжающих организаций по состоянию на 2025 год, предлагаемый к утверждению.

Таблица 166. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Сыктывкар по состоянию на 2025 год

№ 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
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 «Жилкомслужги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП «Жилкомслужги»	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 «Жилкомслужги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП «Жилкомслужги»	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	№4	МУП «Жилкомслужги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП «Жилкомслужги»	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	Центральная (В. Максаковка)	МУП «Жилкомслужги»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	2	МУП «Жилкомслужги»	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	Спецшкола	МУП «Жилкомслужги»	Источник тепловой энергии. Теп-	2	МУП «Жилкомслужги»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии

№ 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
			ловые сети			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	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)
8	Выльтыдор	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	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)
10	Центральная (Седкыркеш)	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	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)

№ 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
						емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
12	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) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
13	Трехозерка	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)
14	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)
15	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)
16	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

№ 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
						08.08.2012 № 808)
17	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)
18	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)
19	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)
20	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			
21	ЦВК	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	СТС ООО «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	Орбита	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети			
23	Кутузова	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Теп-			

№ 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
			ловые сети			
24	Больничный Городок	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети			
25	Оранжевая	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети			
26	Винзавод	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	Источник тепловой энергии.	4	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	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	Госопытная	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	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	Рыбцех	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	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	Н. Чов	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	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)
30	Верхний Чов	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	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
31	Кочпон	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	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)
32	РММТ	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	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)
33	ФАН	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	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)
34	Школьная	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	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)
35	Серова	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	СТС ООО «Коми-теплоэнерго»	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)
36	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			

№ 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
37	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			
38	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)
39	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 ООО «Коми-теплоэнерго»	Тепловые сети			
40	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 обя-

зана 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 167 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 168.

Таблица 167. Реестр единых теплоснабжающих организаций в г.о. Сыктывкар по состоянию на 2025 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
						вительства РФ от 08.08.2012 № 808
34	Школьная	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	СТС ООО «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)
35	Серова	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	4	СТС ООО «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)
36	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			
37	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			
38	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)
39	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 ООО «Комитеплоэнерго»	Тепловые сети			
40	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 168. 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 «Жилкомслужги»	8,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	25,0	Заявка отсутствует	2	МУП «Жилкомслужги»	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 «Жилкомслужги»	8,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	542,8	Заявка отсутствует	2	МУП «Жилкомслужги»	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, м ³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
4	№4	3,9	МУП «Жилкомсервис»	8,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	70,2	Заявка отсутствует	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)
5	Центральная (В. Максаковка)	22,3	МУП «Жилкомсервис»	8,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	350,4	Заявка отсутствует	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)
6	Спецшкола	2,4	МУП «Жилкомсервис»	8,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	12,7	Заявка отсутствует	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	Мехлесхоз	2,2	МУП «Жилкомсервис»	8,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	9,5	Заявка отсутствует	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	Выльтыдор	2,4	МУП «Жилкомсервис»	8,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	23,4	Заявка отсутствует	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	Лемью	2,3	МУП «Жилкомсервис»	8,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	35,6	Заявка отсутствует	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	Центральная (Седкыркеш)	3,7	МУП «Жилкомсервис»	8,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	42,6	Заявка отсутствует	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	Аэропорт	5,5	МУП «Жилкомсервис»	8,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	160,2	Заявка отсутствует	2	МУП «Жилкомсервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми

№ 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, м ³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
12	Больница	1,6	МУП «Жилкомсервис»	8,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	16,0	Заявка отсутствует	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)
13	Трехозерка	1,0	МУП «Жилкомсервис»	8,4	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	37,1	Заявка отсутствует	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)
14	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)
15	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)
16	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)
17	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)
18	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)

№ 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, м ³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
19	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)
20	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			
21	ЦВК	501,0	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	17 145,9	Заявка СТС ООО «Комитеплоэнерго» от 17.04.2024	4	СТС ООО «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	Орбита	36,0	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	508,3				
23	Кутузова	3,1	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	86,4				
24	Больничный Городок	25,0	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	594,0				
25	Оранжевая	14,6	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	213,8				
26	Винзавод	11,3	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии.	Владеет на праве собственности	-	Заявка СТС ООО «Комитеплоэнерго» от 17.04.2024	4	СТС ООО «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	Госопытная	9,0	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	98,1	Заявка СТС ООО «Комитеплоэнерго» от 17.04.2024	4	СТС ООО «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	Рыбцех	1,0	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	11,8	Заявка СТС ООО «Комитеплоэнерго» от 17.04.2024	4	СТС ООО «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	Н. Чов	0,6	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	11,7	Заявка СТС ООО «Комитеплоэнерго» от 17.04.2024	4	СТС ООО «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	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, м ³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
30	Верхний Чов	8,1	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	202,3	Заявка СТС ООО «Комитеплоэнерго» от 17.04.2024	4	СТС ООО «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
31	Кочпон	13,9	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	801,3	Заявка СТС ООО «Комитеплоэнерго» от 17.04.2024	4	СТС ООО «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
32	РММТ	6,4	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	55,6	Заявка СТС ООО «Комитеплоэнерго» от 17.04.2024	4	СТС ООО «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
33	ФАН	1,8	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	16,3	Заявка СТС ООО «Комитеплоэнерго» от 17.04.2024	4	СТС ООО «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
34	Школьная	10,4	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	310,6	Заявка СТС ООО «Комитеплоэнерго» от 17.04.2024	4	СТС ООО «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
35	Серова	7,4	СТС ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Источник тепловой энергии. Тепловые сети	Владеет на праве собственности	262,4	Заявка СТС ООО «Комитеплоэнерго» от 17.04.2024	4	СТС ООО «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
36	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 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	529,6				
		-	ООО «Коми дорожная компания»	68,1	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	153,9				
37	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
		-	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»	80,5	Тепловые сети	Владеет на праве хозяйственного ведения	34,7				

№ 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, м ³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											08.08.2012 № 808)
38	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)
39	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 ООО «Комитеплоэнерго»	135 006,3	Тепловые сети	Владеет на праве собственности	10,9				
40	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

ООО «Комитеплоэнерго» подало заявку № 50405-43-00720 от 17.04.2024 года, на присвоение статуса ЕТО.

ООО «КОМИТЕПЛОЭНЕРГО»

ООО «Комитеплоэнерго»
ш. Сысольское, стр. 9, ком. 209
г. Сыктывкар, Республика Коми, Россия, 167004
ОГРН 1121103001062
ИНН 1103006077
тел.: (82151) 9-46-59,
факс: (82151) 3-72-08
office-VTEC@tplusgroup.ru

14.04.2024 № 50405-43-00720

на № _____ от _____

Главе МО ГО «Сыктывкар» — руководителю администрации
В.Б. Голдину
admsykt@syktyvkar.komi.com

167000, г. Сыктывкар,
ул. Бабушкина, 22

О направлении заявки на присвоение статуса ЕТО

Уважаемый Владимир Борисович!

ООО «Комитеплоэнерго» в соответствии с п.5. «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» (утв. Постановлением правительства РФ от 08.08.2012 г. №808) направляет заявку о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации с 1 января 2025 года в отношении зоны деятельности № 4, систем теплоснабжения №№ 18 — 28, в соответствии с таблицей 3 Главы 15 актуализированной схемы теплоснабжения МО ГО «Сыктывкар» до 2040 года по состоянию на 2024 год, утвержденной постановлением администрации МО ГО «Сыктывкар» от 04.08.2023 N 8/2678.

Бухгалтерскую отчетность, составленную на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, прилагаем.

С уважением,

Поверенный

К.В. Голиков

Исп.: Е.С.Селякова
тел. (8212) 28-30-43

Главе МО ГО «Сыктывкар» — руководителю администрации

В.Б. Голдину

ЗАЯВКА
о присвоении статуса Единой теплоснабжающей организации

На основании требований действующего законодательства РФ, а именно:
- Федерального закона от 27.07.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановления Правительства РФ от 22.02.2012г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» и утвержденных данным постановлением «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» (Далее – Постановление),

и в связи с утратой статуса единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» с 1 января 2025 года согласно постановлению администрации МОГО «Сыктывкар» от 08.04.2024г. № 4/1298,

просим установить статус единой теплоснабжающей организации для ООО «Комитеплоэнерго» в отношении зон теплоснабжения №№ 18 — 28, в соответствии с таблицей 3 Главы 15 актуализированной схемы теплоснабжения МО ГО «Сыктывкар» до 2040 года по состоянию на 2024 год, утвержденной постановлением администрации МО ГО «Сыктывкар» от 04.08.2023 N 8/2678.

В качестве основания для установления статуса единой теплоснабжающей организации для ООО «Комитеплоэнерго» приводим наличие безусловных признаков для установления статуса ЕТО:

1. ООО «Комитеплоэнерго» осуществляет деятельность по выработке тепловой энергии на территории МО ГО «Сыктывкар» в вышеуказанных административных районах и владеет на праве собственности источниками теплоснабжения г. Сыктывкара (котельными): Центральная водогрейная котельная (ул. Орджоникидзе, 74), котельная Винзавод (ул. Печорская, 74), котельная Орбита (ул. Печорская, 34), котельная Кутузова (ул. Кутузова, 18/1), котельная Госопытная (ул. Ручейная, 31/3), котельная Больничный Городок (ул. Гаражная, 6/5), котельная Оранжерея (м. Дырнос, 116), котельная Рыбцех (ул. Микушева, 50), котельная Нижний Чов (ул. Парижской Коммуны, 1/1), котельная Верхний Чов (п. В. Чов, 82), котельная Кочпон (м. Кочпон, ул. Пермская, 1/2), котельная РММТ (ул. Лесопарковая, 65), котельная ФАН (ул. Радиобиологическая, 3), котельная Серова (ул. Серова, 66/3), котельная Школьная (ул. Школьная, 6/1).

2. Размер собственного капитала ООО «Комитеплоэнерго» подтверждается прилагаемой отчетностью.

3. ООО «Комитеплоэнерго» обеспечивает необходимую надежность отпуска теплоэнергии в системы теплоснабжения города.

С порядком и условиями присвоения и изменения статуса Единой теплоснабжающей организации ознакомлены.

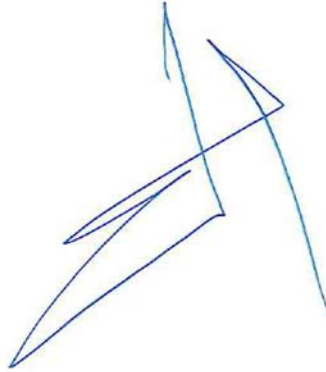
Приложения:

1. Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2023 г. - в 1 экз.
2. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год ООО «Комитеплоэнерго» - в 1 экз.
3. Отчет о движении денежных средств за Январь-Декабрь 2023 г. - в 1 экз.
4. Отчет об изменениях капитала за 2023 г. - в 1 экз.
5. Отчета о финансовых результатах за Январь-Декабрь 2023 г. - в 1 экз.
6. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ООО «Комитеплоэнерго» за 2023 год - в 1 экз.
7. Расчет оценки стоимости чистых активов на 31 декабря 2023 г. - на 1 л. в 1 экз.

-
-
8. Извещение о вводе сведений, указанных в налоговой декларации (расчете) в электронной форме – на 1 л. в 1 экз.
9. Подтверждение даты отправки бухгалтерской отчетности – на 1 л. в 1 экз.

Поверенный

К.В. Голиков



Исп.: Е.С.Селякова
тел. (8212) 28-30-43

На основании постановления №6/2138 от 04.06.2024 года присвоен статус ЕТО на территории МО ГО «Сыктывкар» в отношении зоны деятельности №4 систем теплоснабжения №21-28 в соответствии с таблицей 4 главы 15 схемы теплоснабжения МО ГО «Сыктывкар» до 2040 года актуализированная по состоянию на 2025 год. **В период 2020-2024 гг. все объекты эксплуатировались СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс».**



ПОСТАНОВЛЕНИЕ ШУОМ

от 04.06.2024 № 6/2138

г. Сыктывкар, Республика Коми

О присвоении ООО «Комитеплоэнерго»
статуса единой теплоснабжающей
организации

Руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808, ст. 44 Устава МО ГО «Сыктывкар», на основании заявки общества с ограниченной ответственностью «Комитеплоэнерго» от 17.04.2024 № 50405-43-00720 о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации администрация МО ГО «Сыктывкар»

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Присвоить с 01.01.2025 ООО «Комитеплоэнерго» статус единой теплоснабжающей организации на территории МО ГО «Сыктывкар» в отношении зоны деятельности № 4 систем теплоснабжения № 18-28 в соответствии с таблицей 3 главы 15 схемы теплоснабжения МО ГО «Сыктывкар» до 2040 года актуализированной по состоянию на 2024 год, утвержденной постановлением администрации МО ГО «Сыктывкар» от 04.08.2023 № 8/2678 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения МО ГО «Сыктывкар» до 2040 года по состоянию на 2024 год».

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия.

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя руководителя администрации МО ГО «Сыктывкар» Гонтаря А.Г.

Глава МО ГО «Сыктывкар» -
руководитель администрации



В.Б. Голдин

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 2025 г., приведен в таблице 169.

Таблица 169. Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
1	ТЭЦ	АО «СЛПК» ЭМУП «Жилкомхоз»
2	Горбольница	МУП «Жилкомсервис»
3	№1	МУП «Жилкомсервис»
4	№4	МУП «Жилкомсервис»
5	Центральная (В. Максаковка)	МУП «Жилкомсервис»
6	Спецшкола	МУП «Жилкомсервис»
7	Мехлесхоз	МУП «Жилкомсервис»
8	Выльтыдор	МУП «Жилкомсервис»
9	Лемью	МУП «Жилкомсервис»
10	Центральная (Седкыркещ)	МУП «Жилкомсервис»
11	Аэропорт	МУП «Жилкомсервис»
12	Больница	МУП «Жилкомсервис»
13	Трехозерка	МУП «Жилкомсервис»
14	Нижний Чов	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»
15	Чит 1	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»
16	Чит 2	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»
17	Чит 3	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»
18	Сысольское шоссе, 17/3	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»
19	Стахановская, 17/1	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»
20	Котельная Михайловская, 19, стр.1	МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» МОУ СОШ №9
21	ЦВК	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
22	Орбита	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
23	Кутузова	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
24	Больничный Городок	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
25	Оранжевая	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
26	Винзавод	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
27	Госопытная	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
28	Рыбцех	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
29	Н. Чов	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
30	Верхний Чов	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
31	Кочпон	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
32	РММТ	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
33	ФАН	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
34	Школьная	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
35	Серова	СТС ООО «Комитеплоэнерго»
36	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10	АО «Комитекс» МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» АО «Коми дорожная компания»
37	Котельная по адресу: ул. Тенюковская, д. 425	ООО «Агро-Тепло» МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»
38	Котельная по адресу: ул. Панаева, 1/2	ООО «Сыктывкарская тепловая компания»
39	Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе	РГУСП «Коми» по племенной работе СТС ООО «Комитеплоэнерго»
40	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.

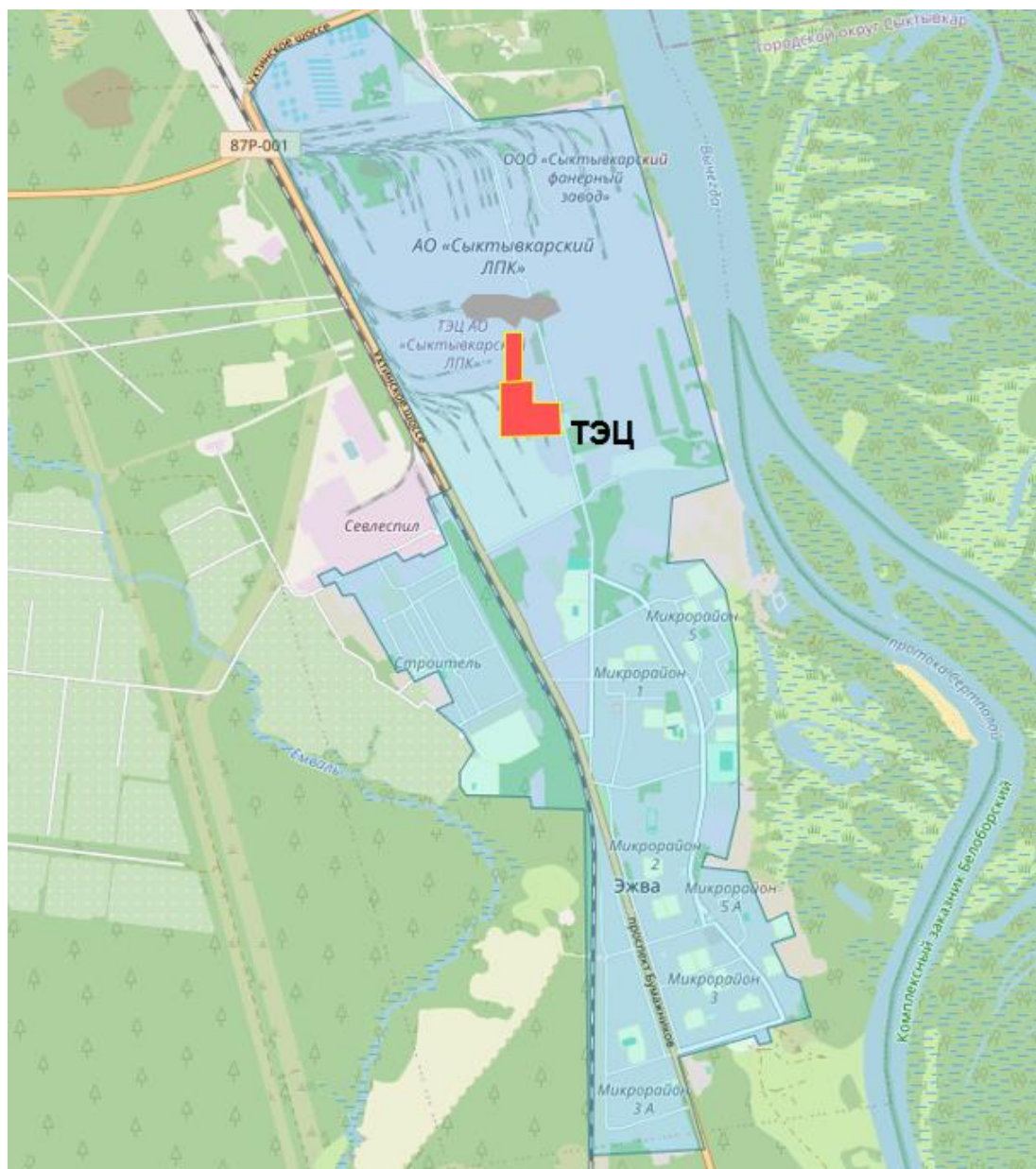


Рисунок 16. Зона действия ТЭЦ АО «СЛПК»

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, Нювчимское шоссе, 36. Зона действия котельной Горбольница показана на рисунке 17.

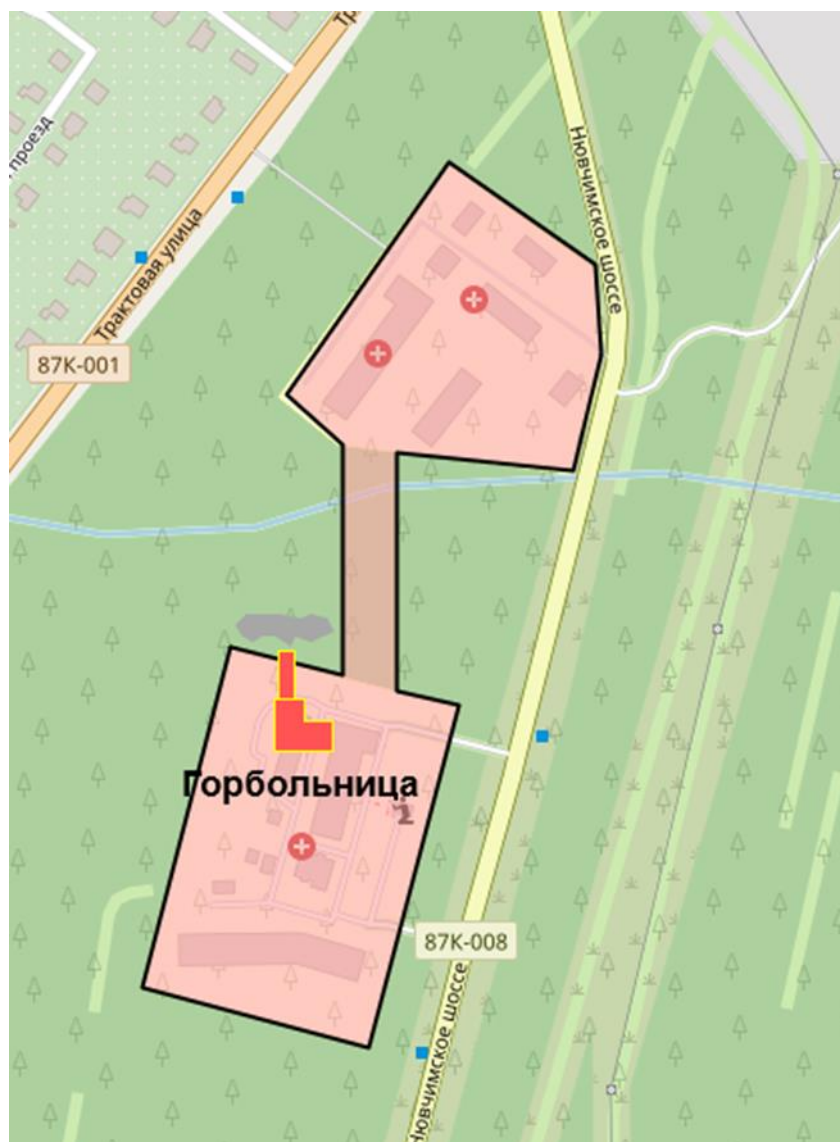


Рисунок 17. Зона действия котельной Горбольница

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.

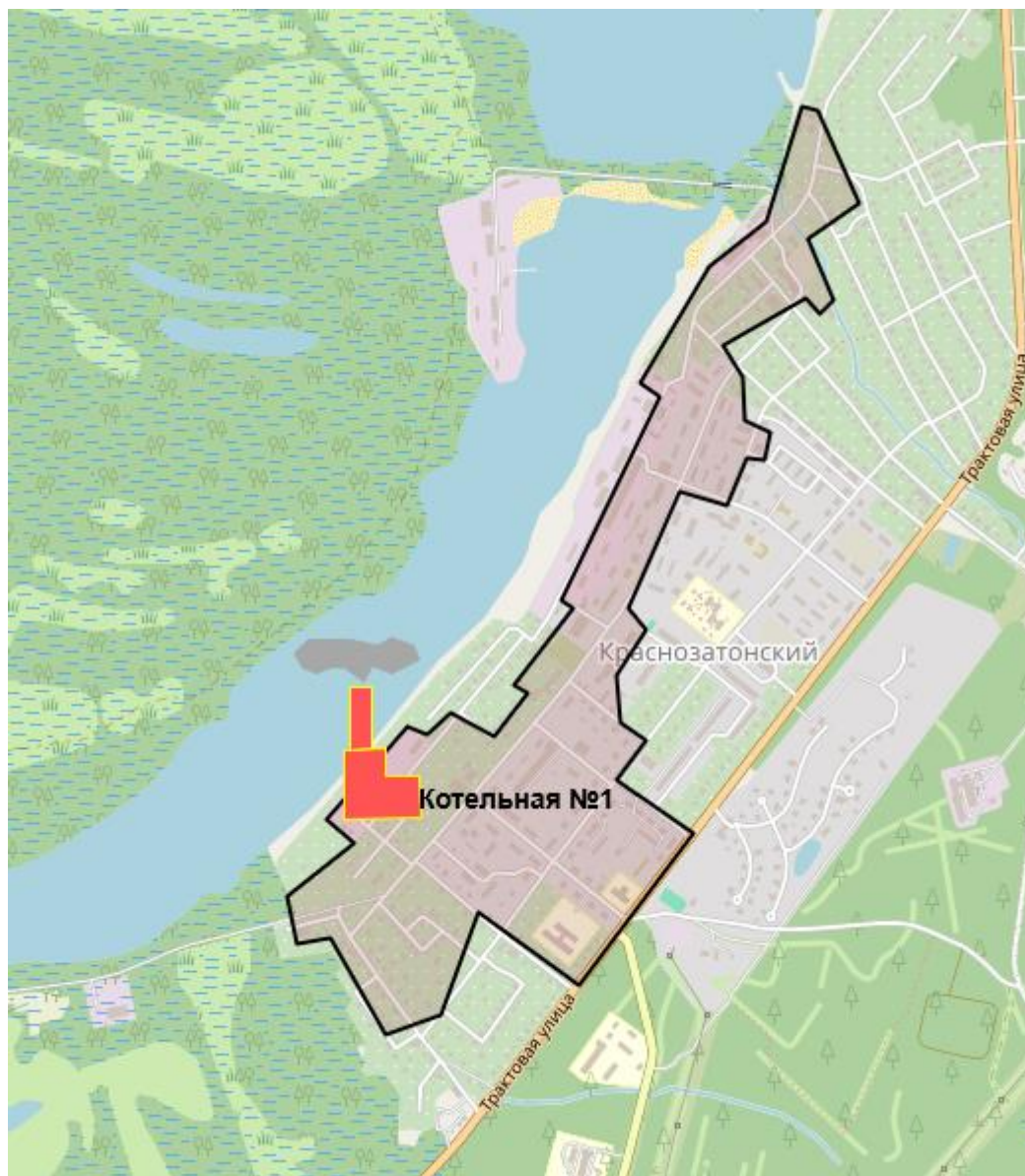


Рисунок 18. Зона действия котельной №1

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 Спецшколы

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

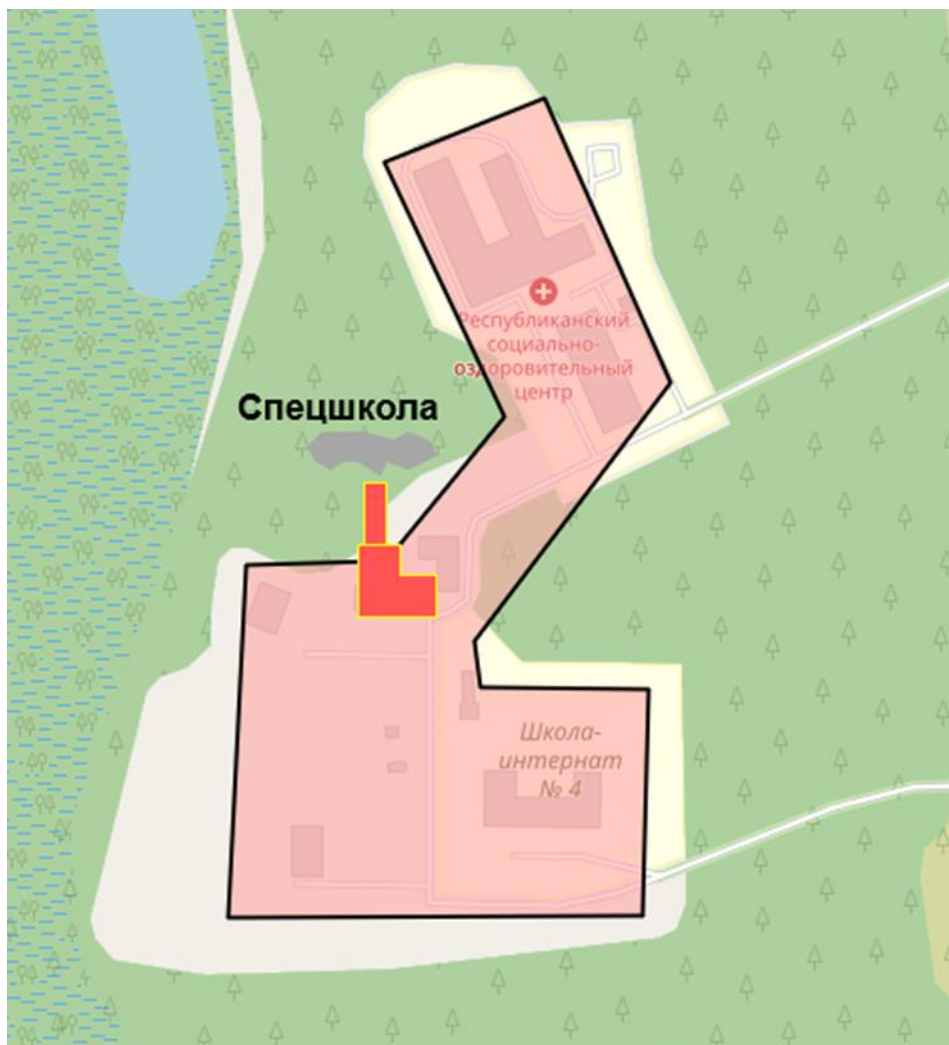


Рисунок 20. Зона действия котельной Спецшколы

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.

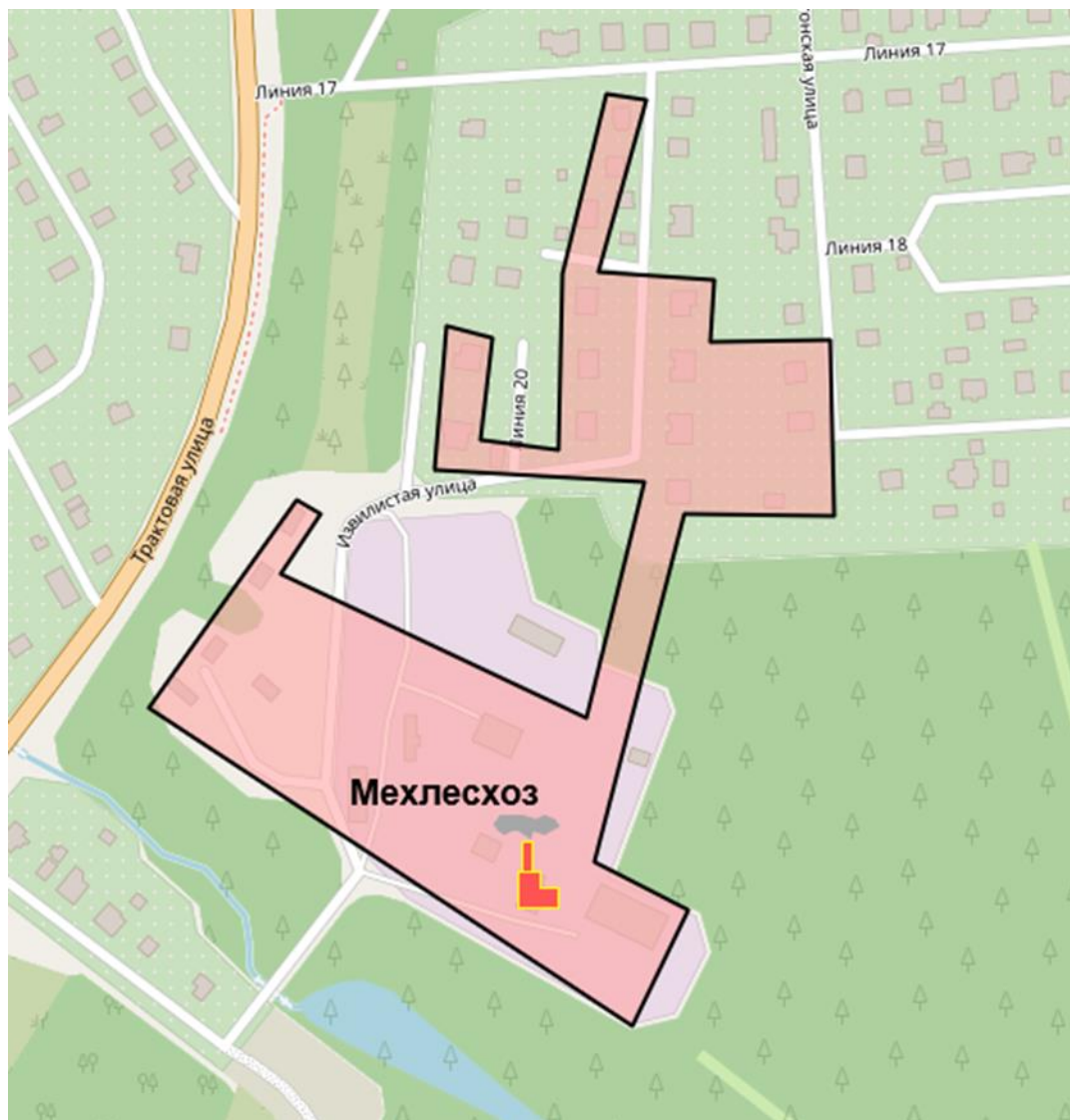


Рисунок 22. Зона действия котельной Мехлесхоз

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.

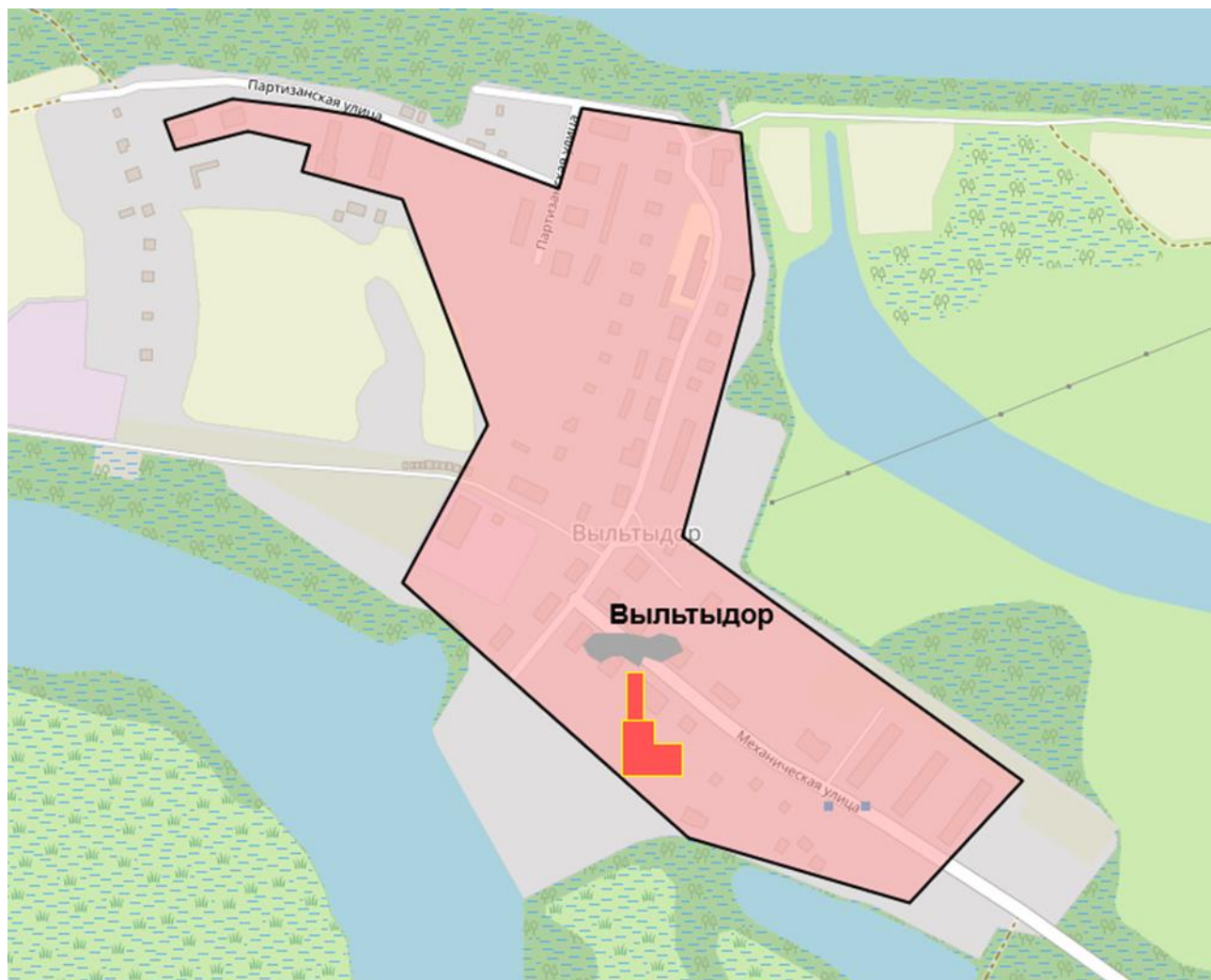


Рисунок 23. Зона действия котельной Вильтыдор

10.5.3.8. Зона действия котельной Лемью

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

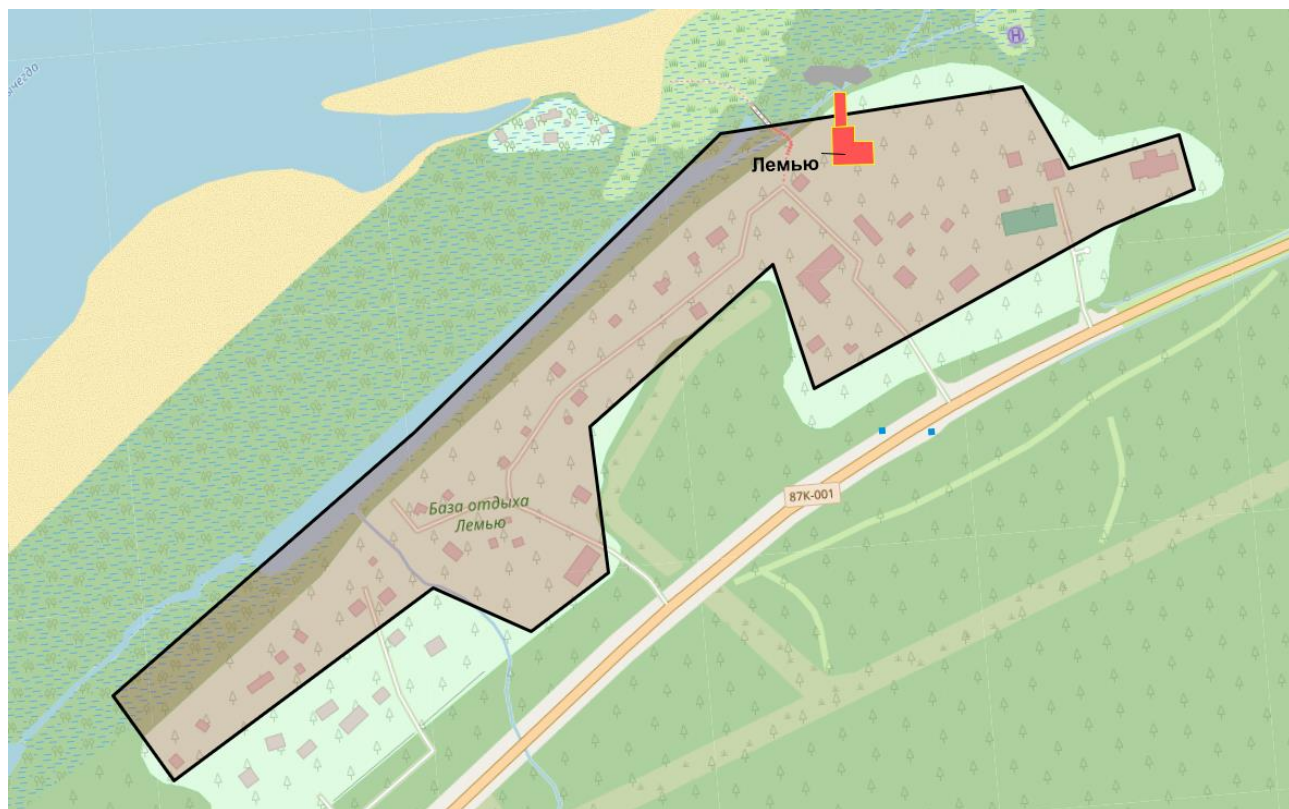


Рисунок 24. Зона действия котельной Лемью

10.5.3.9. Зона действия котельной Центральная (Седкыркеш)

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

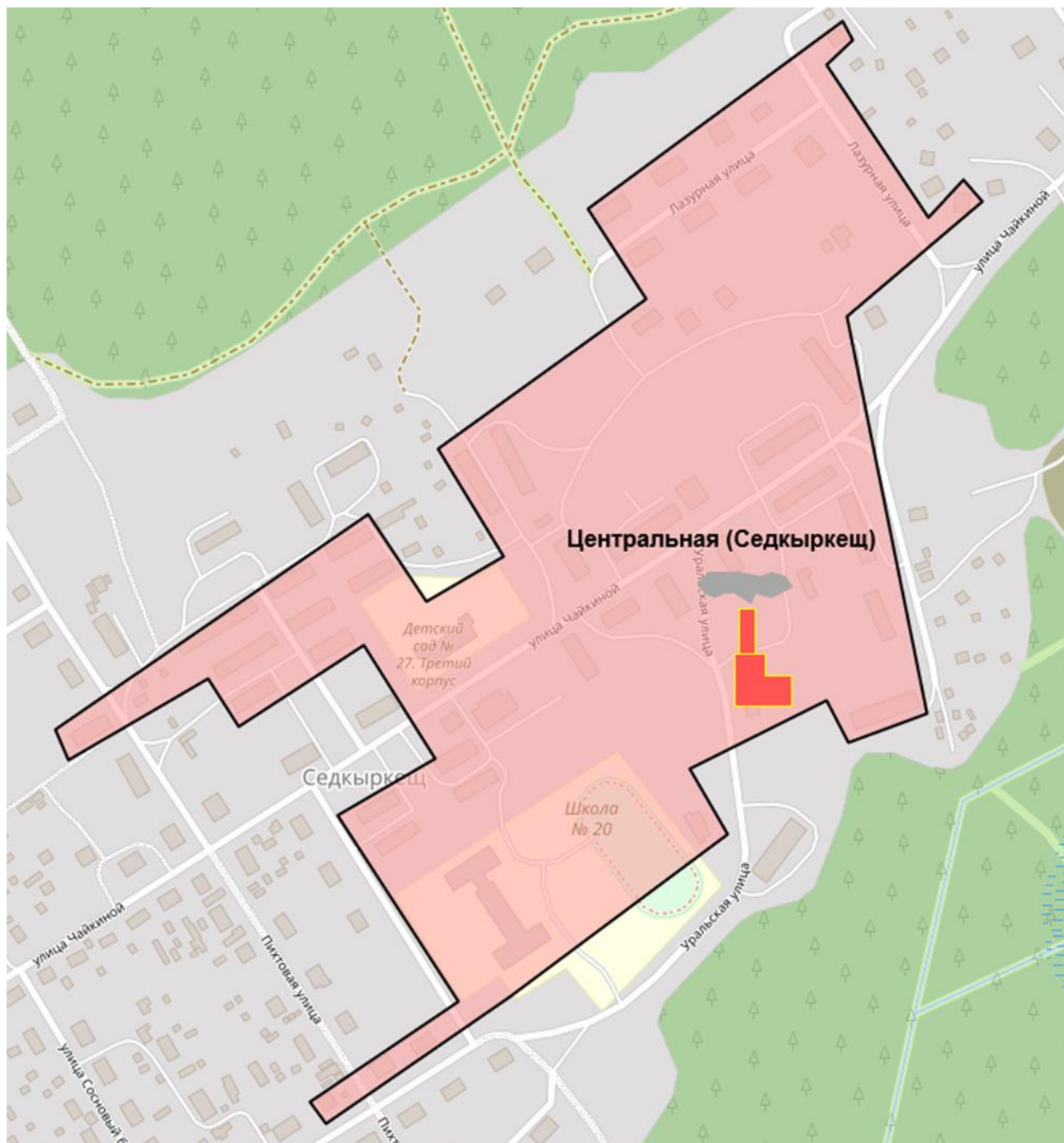


Рисунок 25. Зона действия котельной Центральная (Седкыркеш)

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.

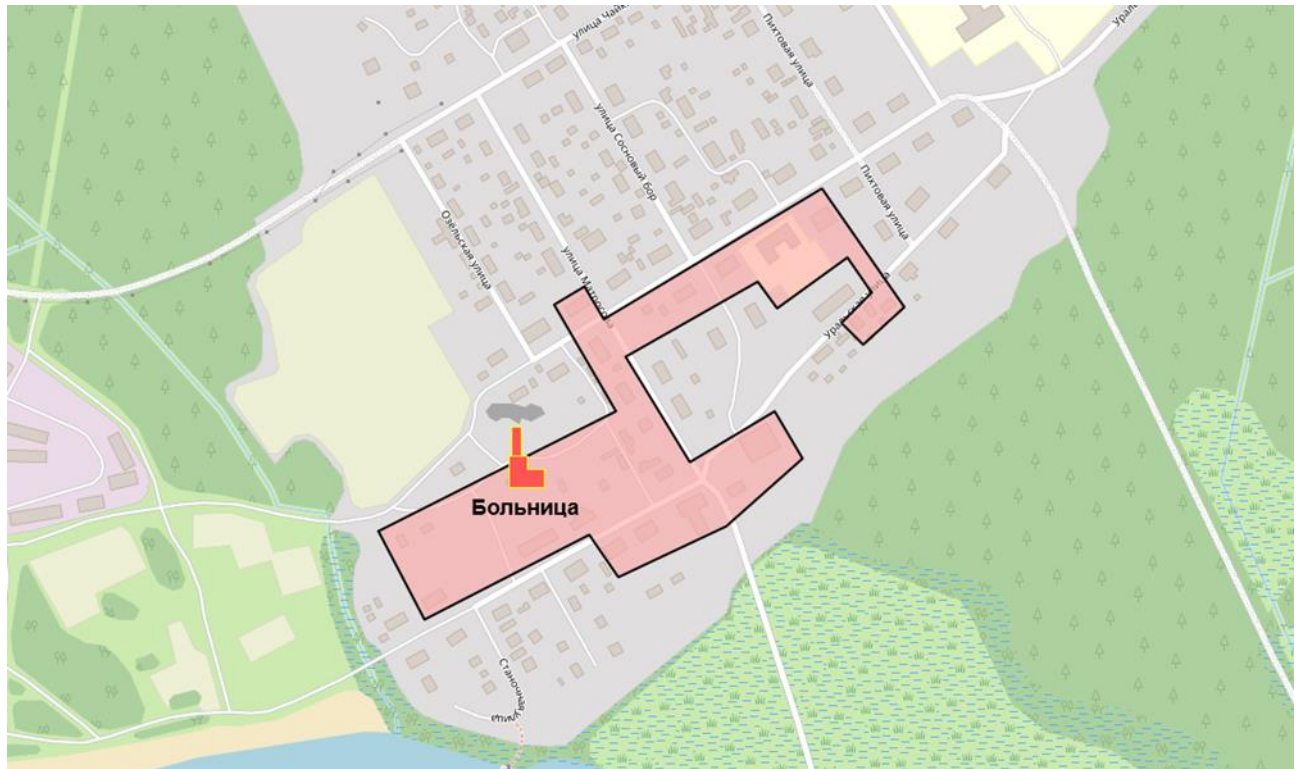


Рисунок 27. Зона действия котельной Больница

10.5.3.12. Зона действия котельной Трехозерка

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

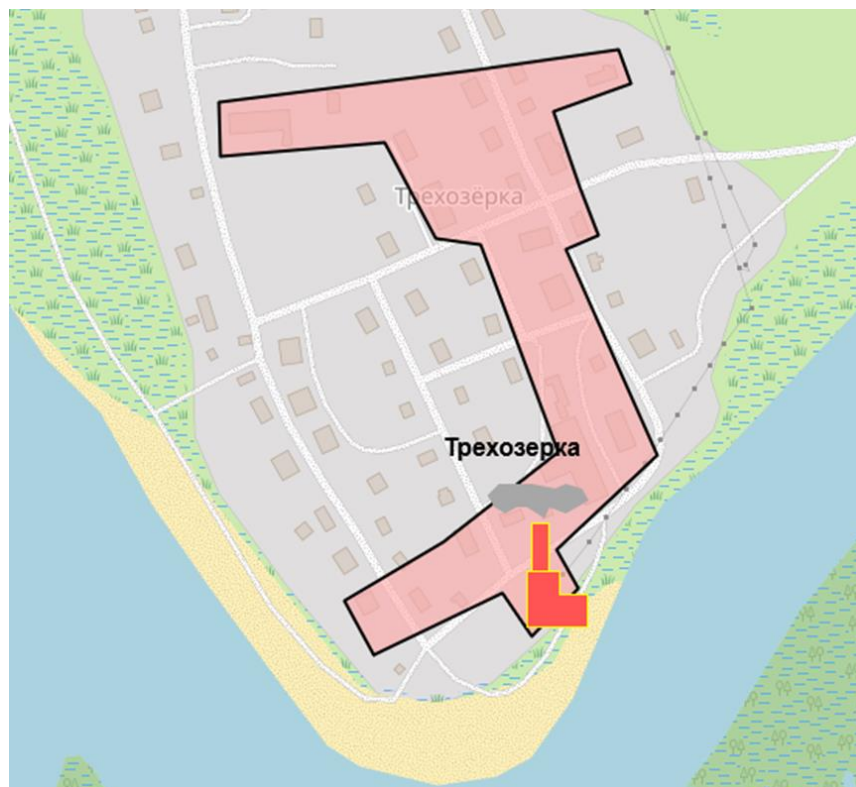


Рисунок 28. Зона действия котельной Трехозерка

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.

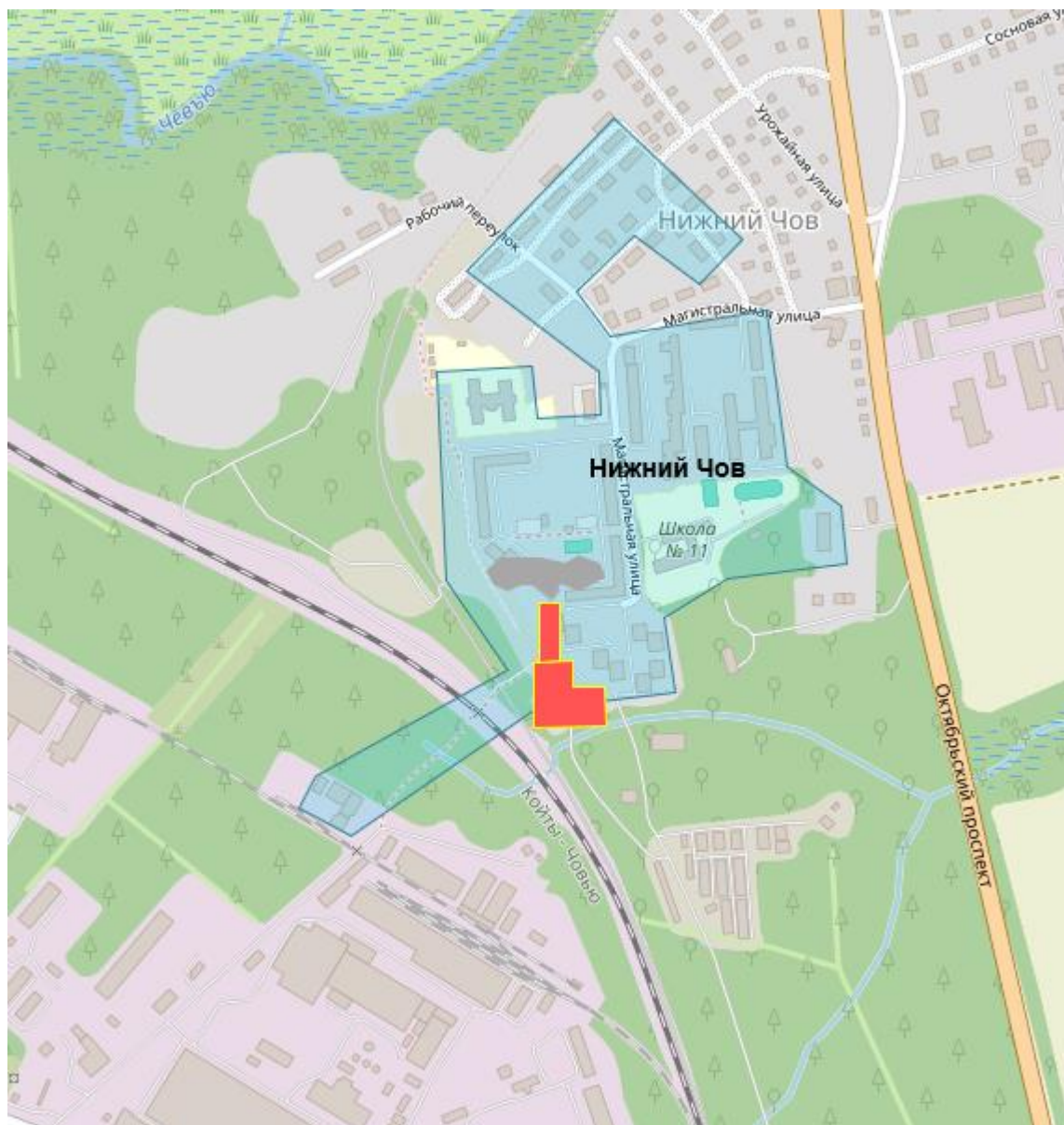


Рисунок 29. Зона действия котельной Нижний Чов

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.

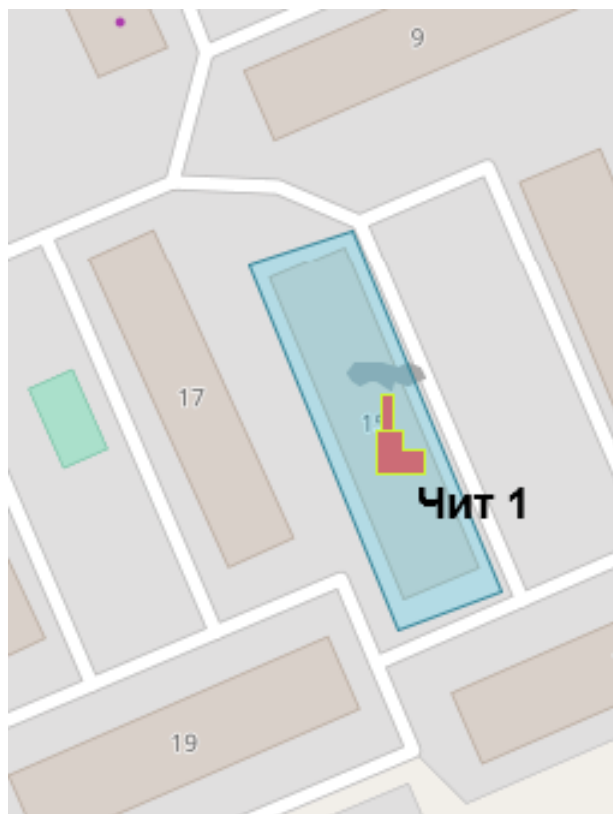


Рисунок 30. Зона действия котельной Чит 1

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.

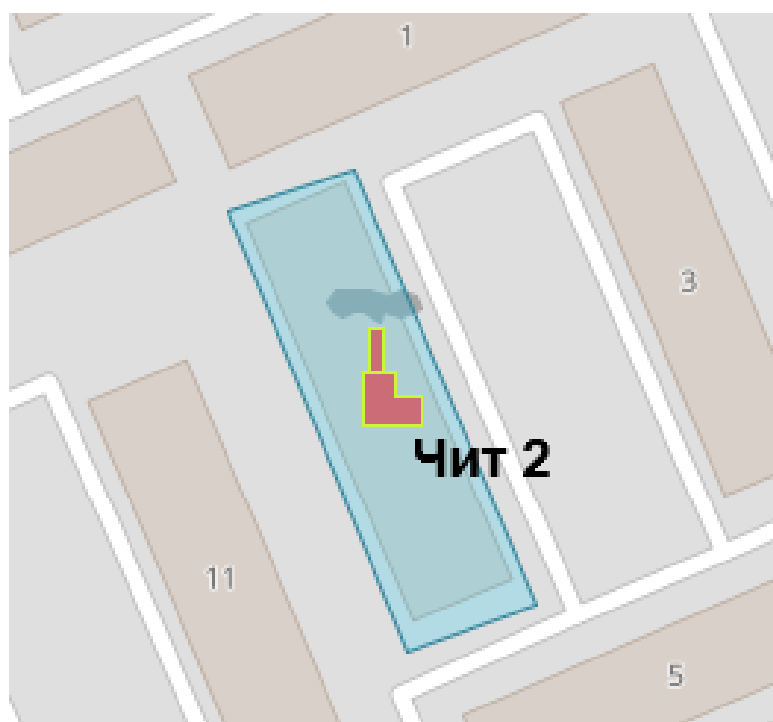


Рисунок 31. Зона действия котельной Чит 2

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.

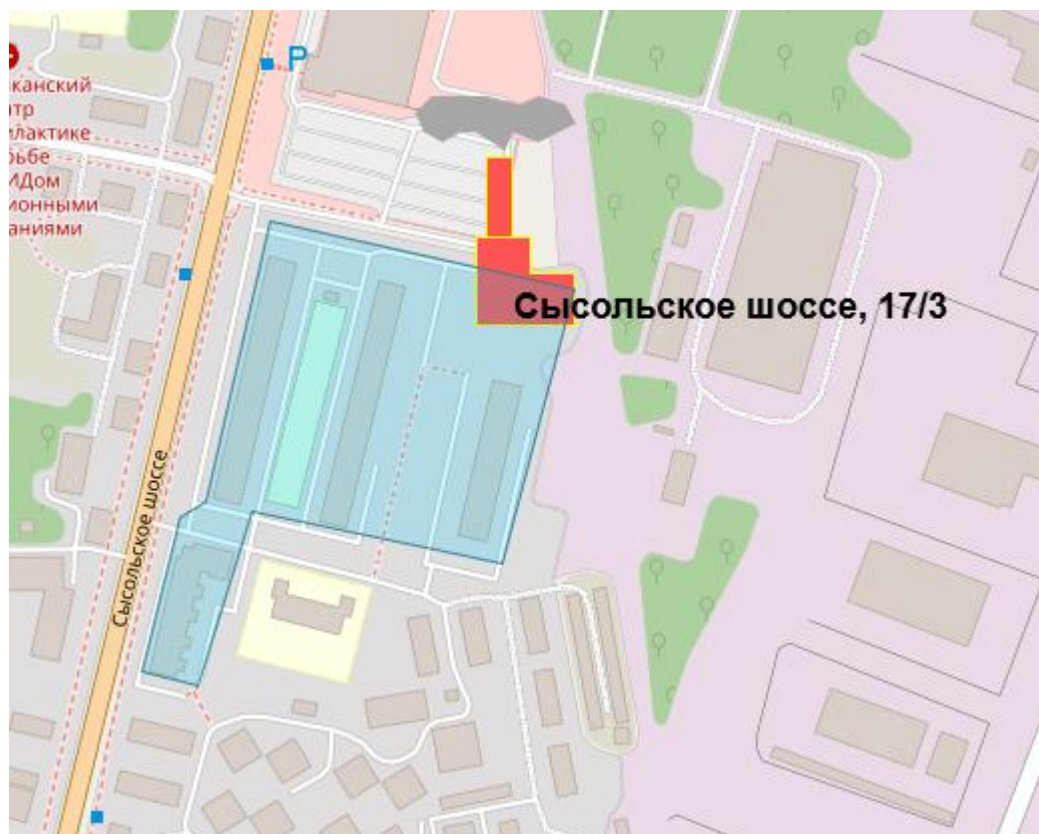


Рисунок 33. Зона действия котельной Сысольское шоссе, 17/3

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.

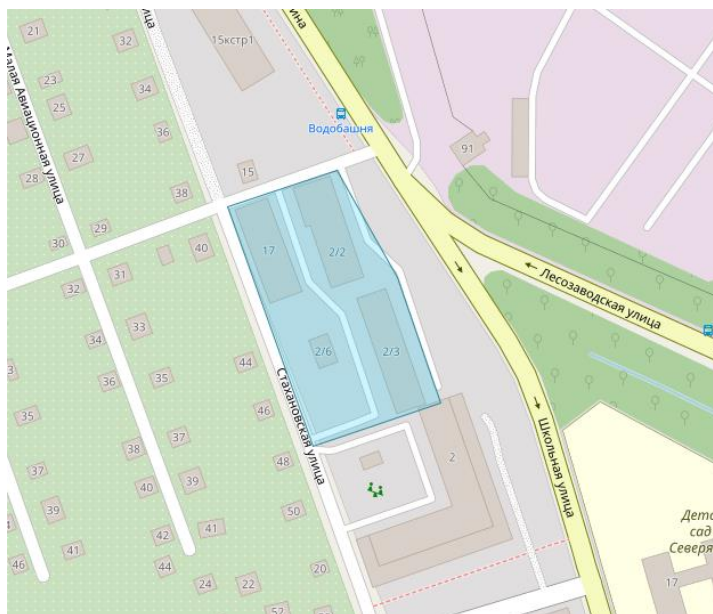


Рисунок 34. Зона действия котельной ул. Стахановская, 17/1

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.

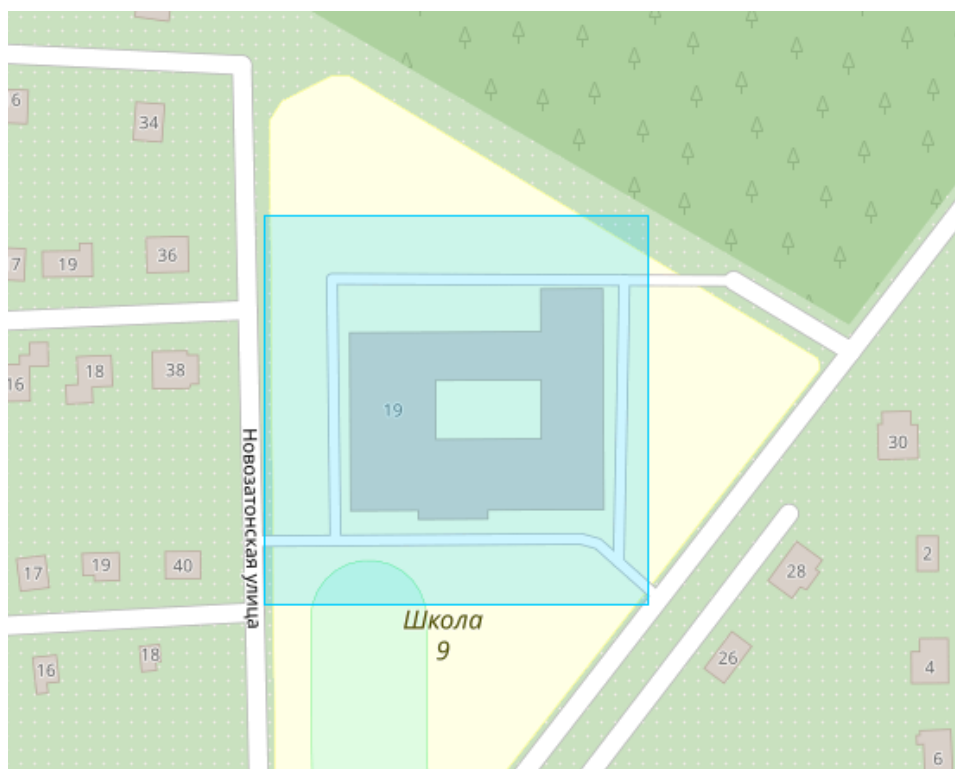


Рисунок 35. Зона действия котельной Михайловская, 19, стр.1

10.5.5. Зоны действия источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО №4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»

10.5.5.1. Зона действия ЦВК

ЦВК расположена по адресу: ул. Орджоникидзе, 74. Зона действия ЦВК показана на рисунке 36.

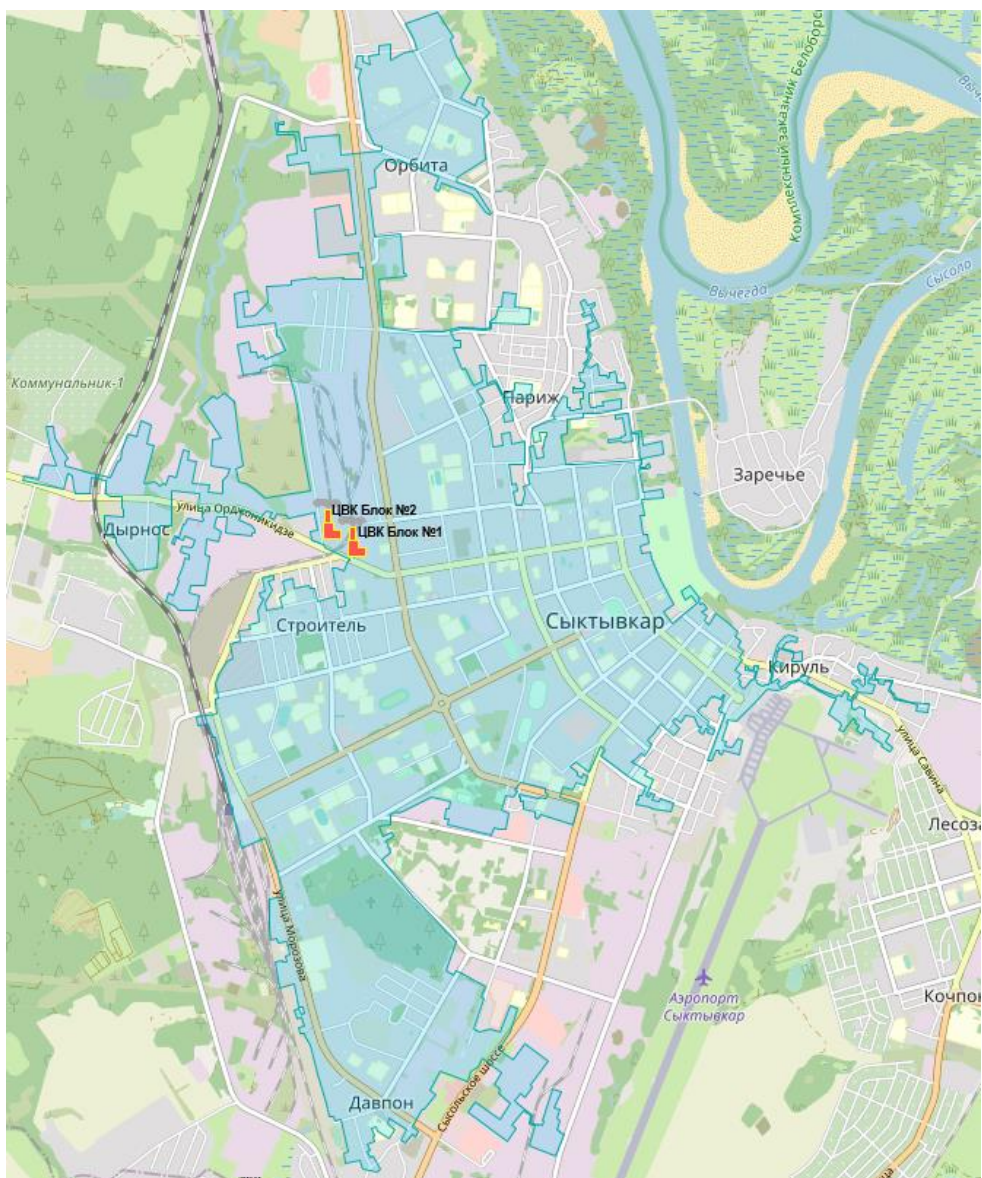


Рисунок 36. Зона действия ЦВК

10.5.5.2. Зона действия котельной Винзавод

Котельная Винзавод расположен по адресу: ул. Печорская, 74. Зона действия котельной Винзавод показана на рисунке 37.

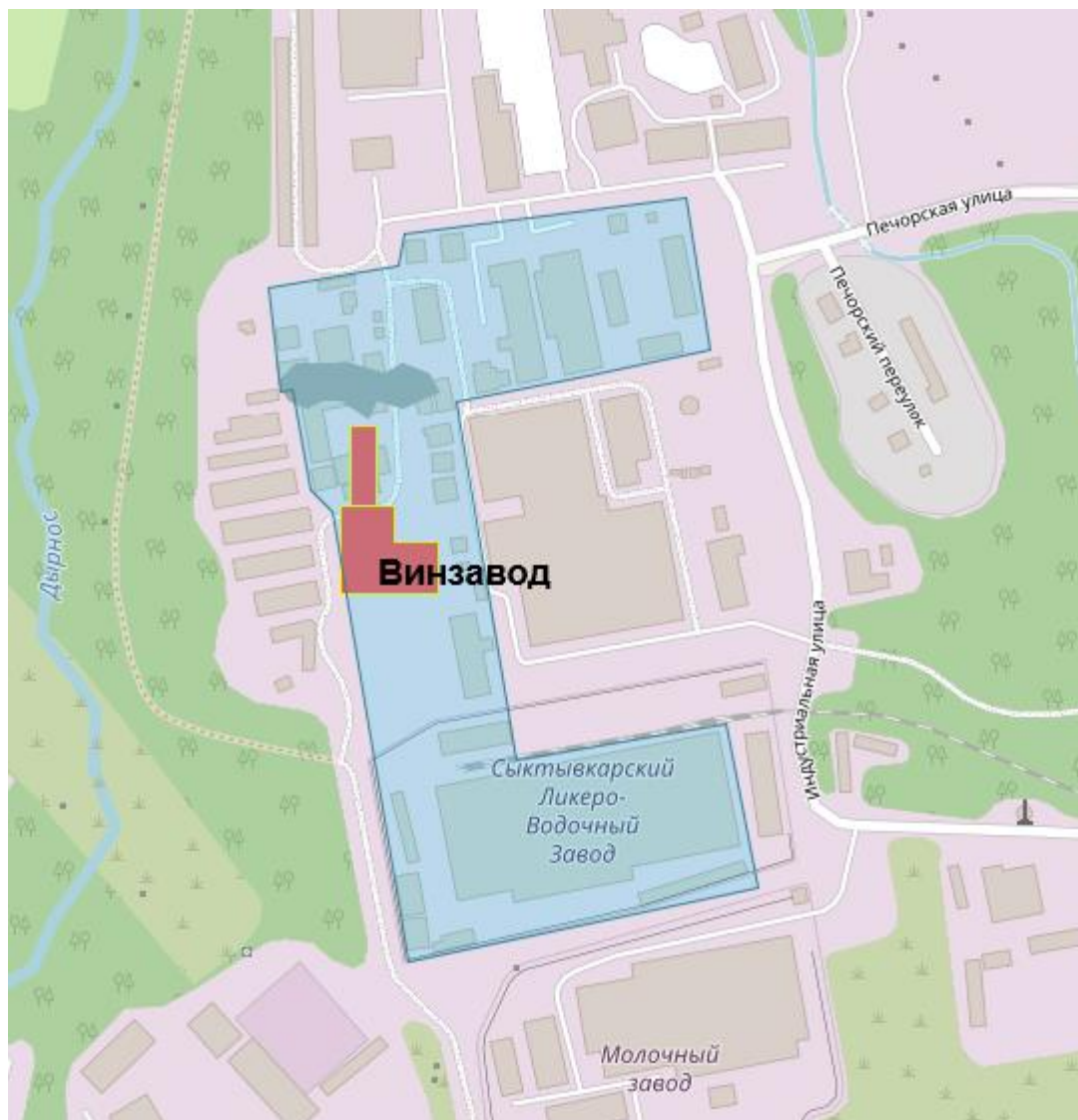


Рисунок 37. Зона действия котельной Винзавод

10.5.5.3. Зона действия котельной Орбита

Котельная Орбита расположен по адресу: ул. Печорская, 34. Зона действия котельной Орбита показана на рисунке 38.

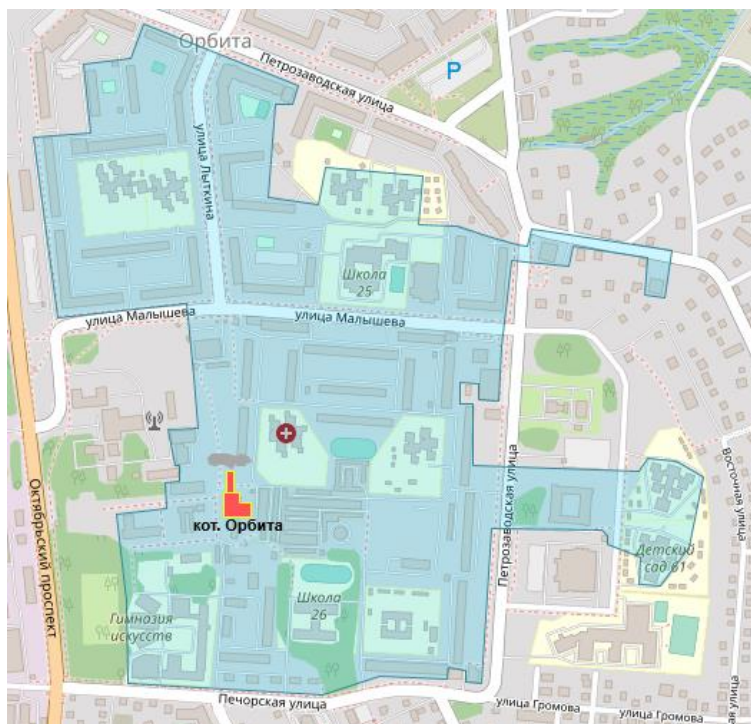


Рисунок 38. Зона действия котельной Орбита

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.

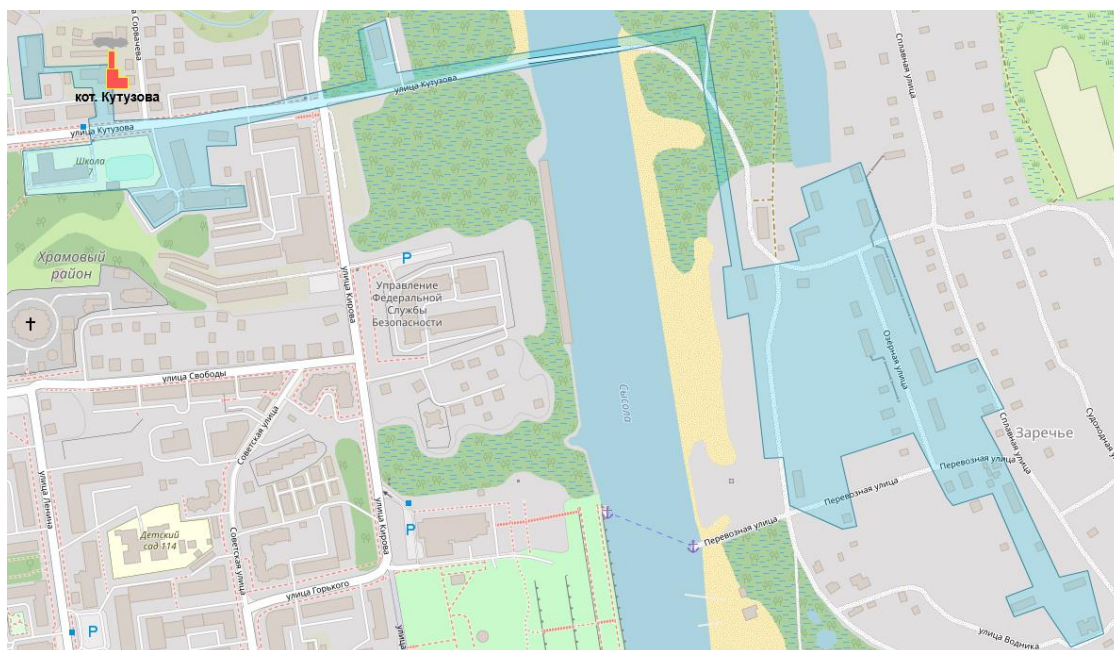


Рисунок 39. Зона действия котельной Кутузова

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.

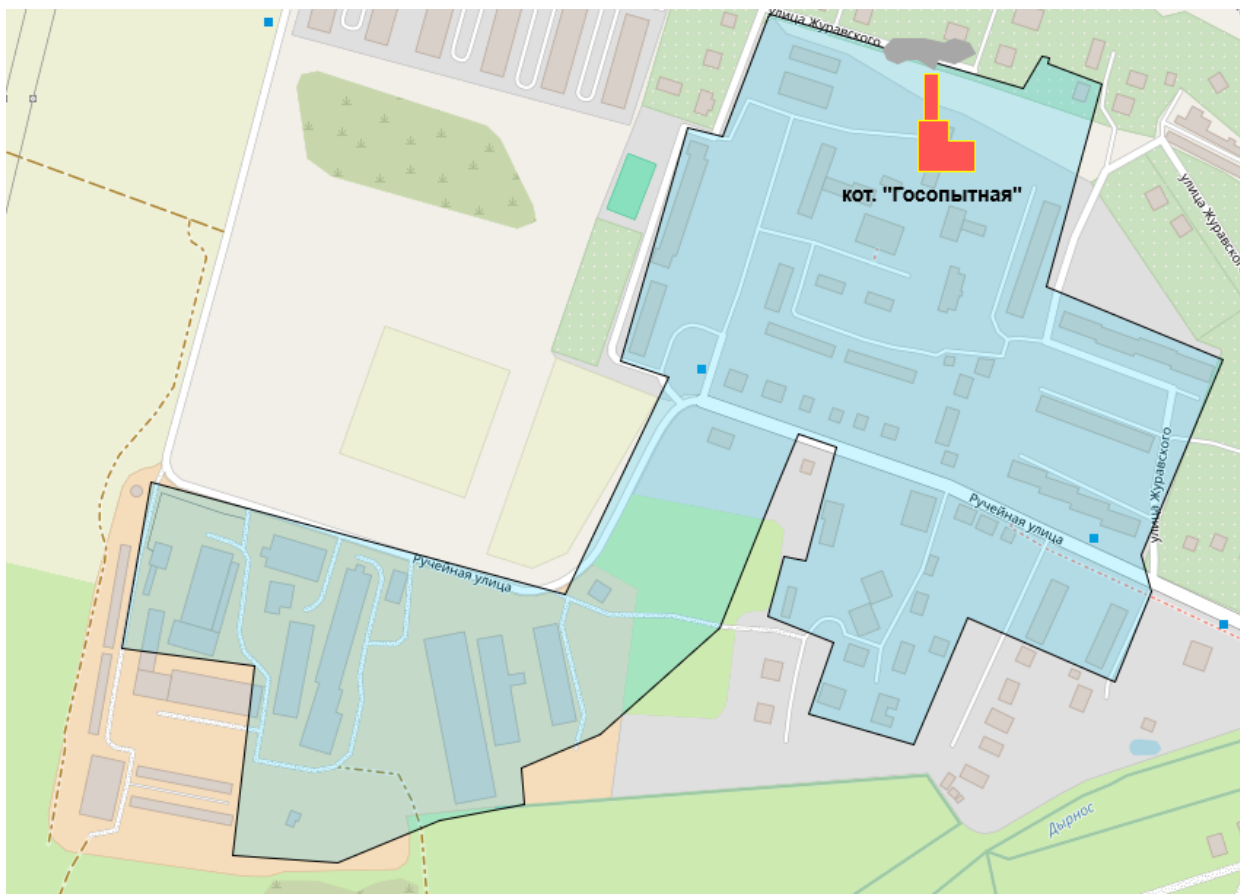


Рисунок 40. Зона действия котельной Госопытная

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.

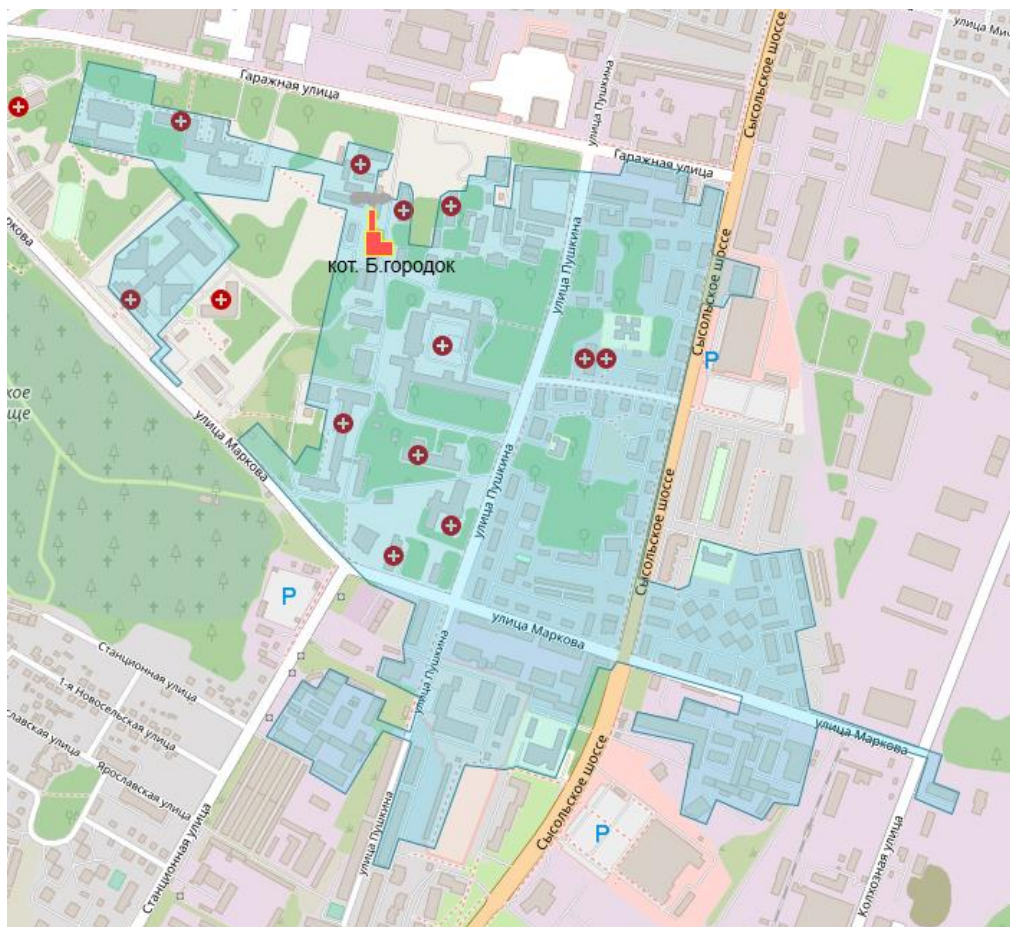


Рисунок 41. Зона действия котельной Больничный Городок

10.5.5.7. Зона действия котельной Оранжерея

Котельная Оранжерея расположена по адресу: м. Дырнос, 116. Зона действия котельной Оранжерея показана на рисунке 42.

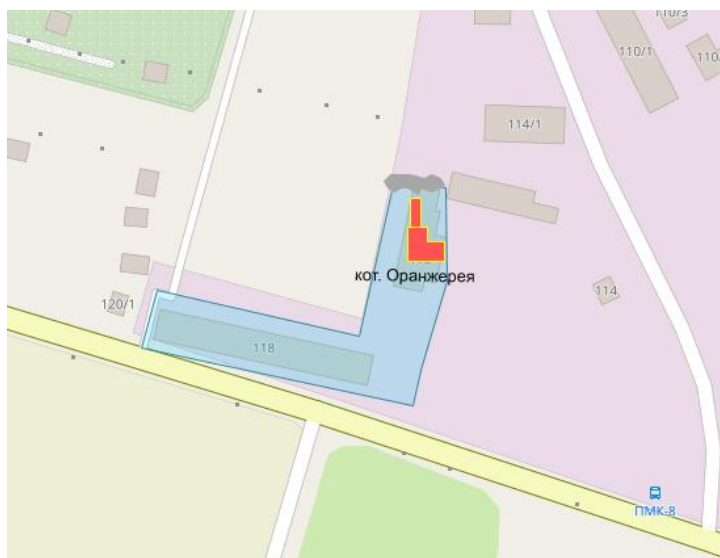


Рисунок 42. Зона действия котельной Оранжерея

10.5.5.8. Зона действия котельной Рыбцех

Котельная Рыбцех расположена по адресу: ул. Микушева, 50. Зона действия котельной

Рыбцех показана на рисунке 43.

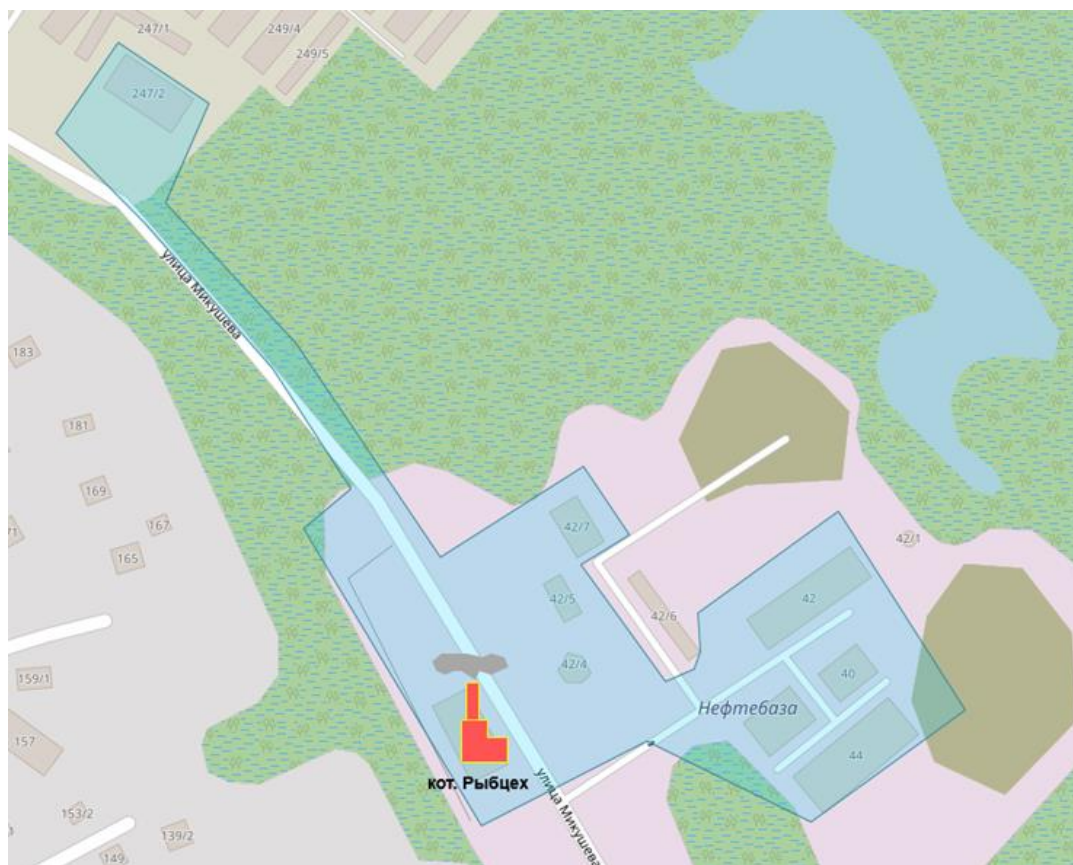


Рисунок 43. Зона действия котельной Рыбцех

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.

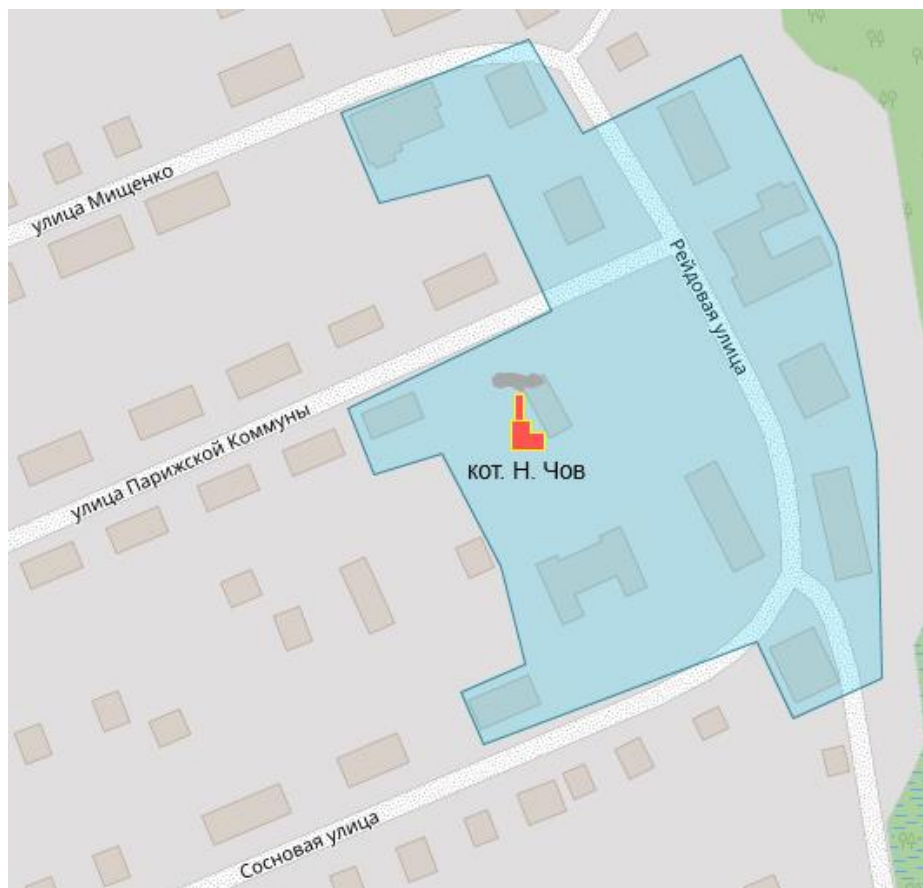


Рисунок 44. Зона действия котельной Н. Чов

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.

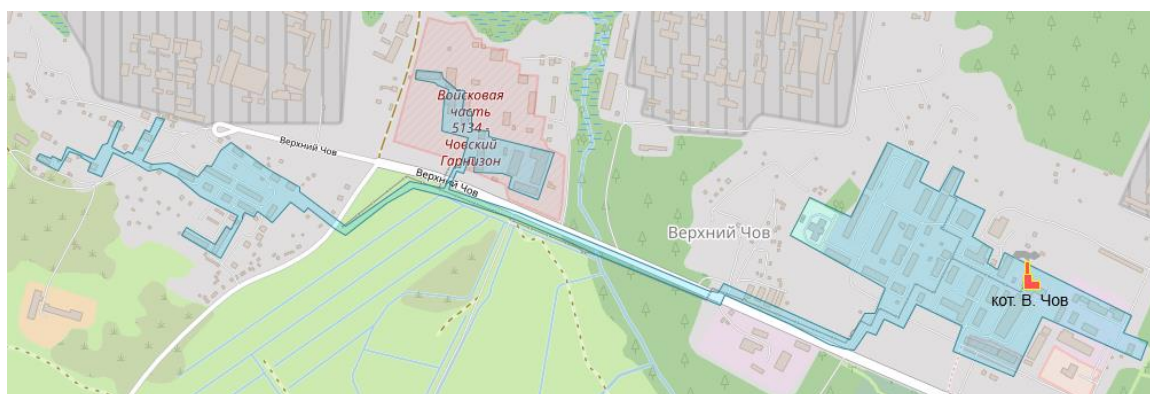


Рисунок 45. Зона действия котельной Верхний Чов

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.

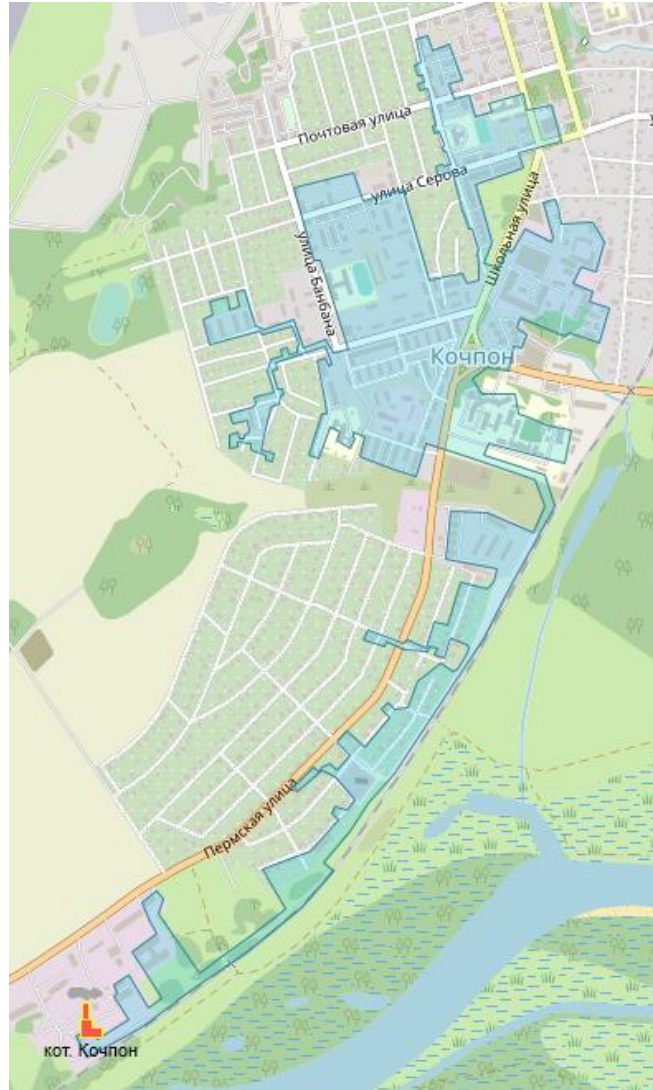


Рисунок 46. Зона действия котельной Кочпон

10.5.5.12. Зона действия котельной РММТ

Котельная РММТ расположена по адресу: ул. Лесопарковая, 65. Зона действия котельной РММТ показана на рисунке 47.

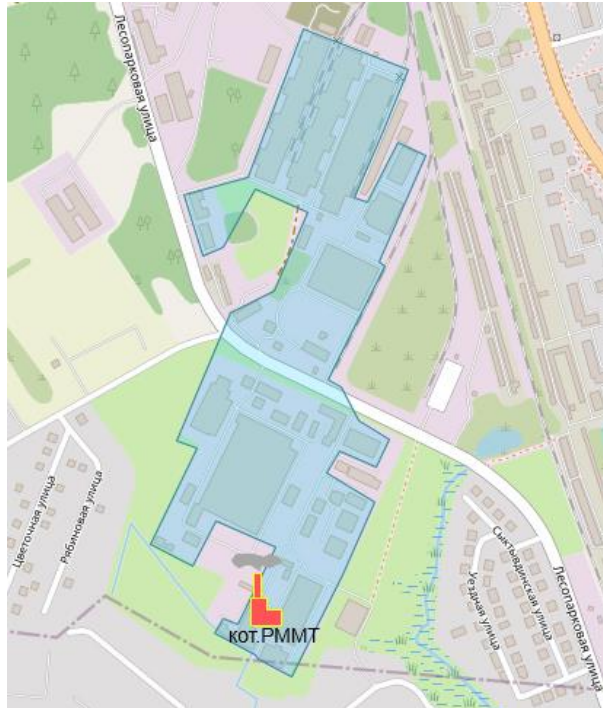


Рисунок 47. Зона действия котельной РММТ

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.

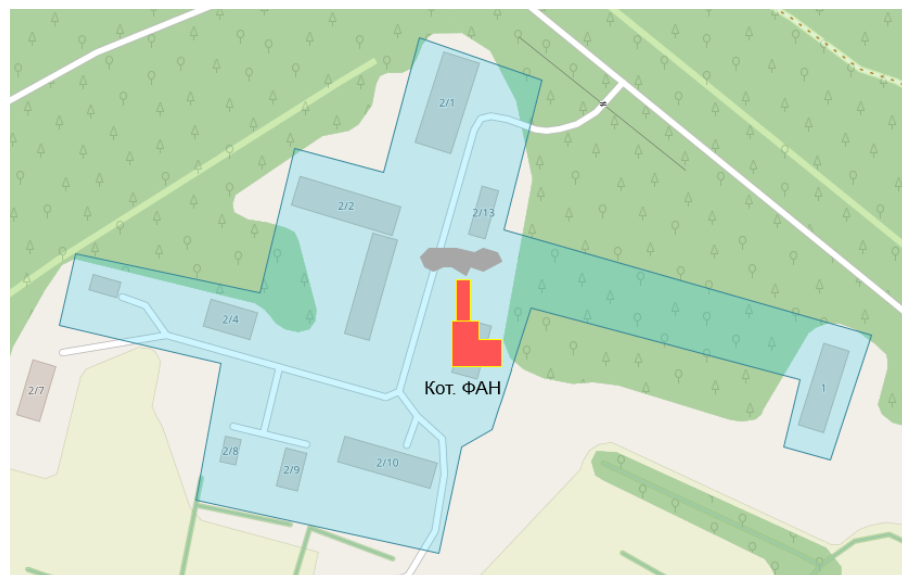


Рисунок 48. Зона действия котельной ФАН

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.

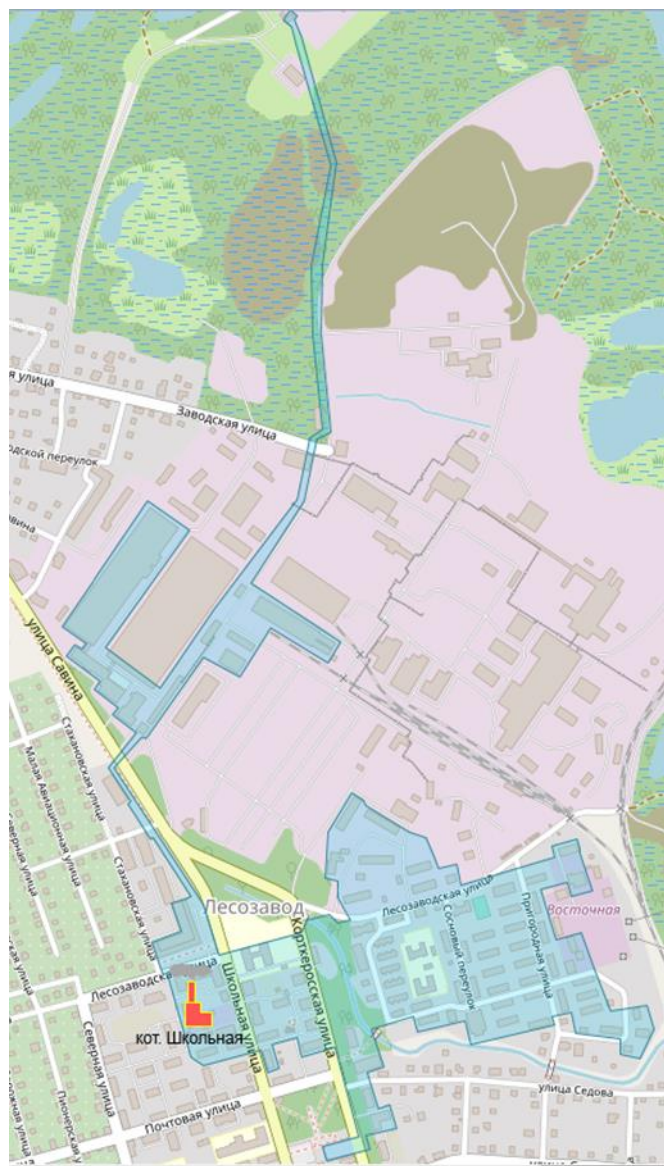


Рисунок 49. Зона действия котельной Школьная

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.

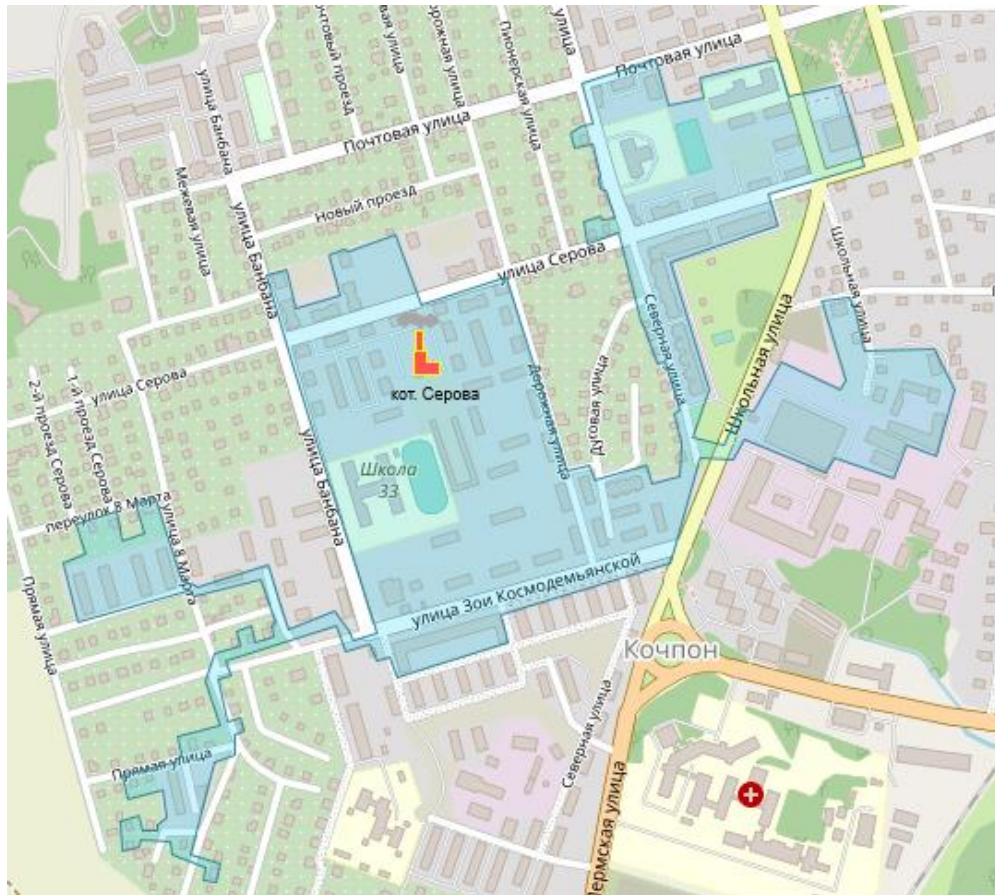


Рисунок 50. Зона действия котельной Серова

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.

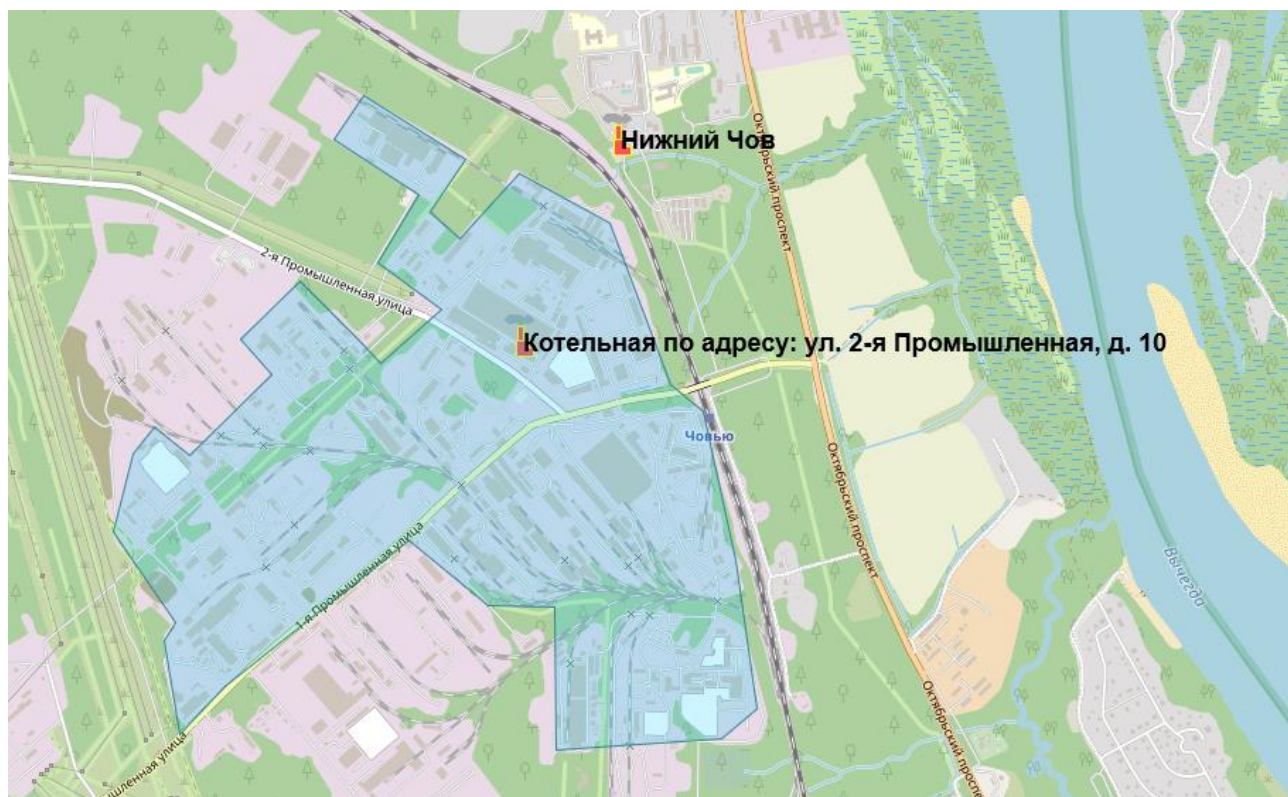


Рисунок 51. Зона действия котельной по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10

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.

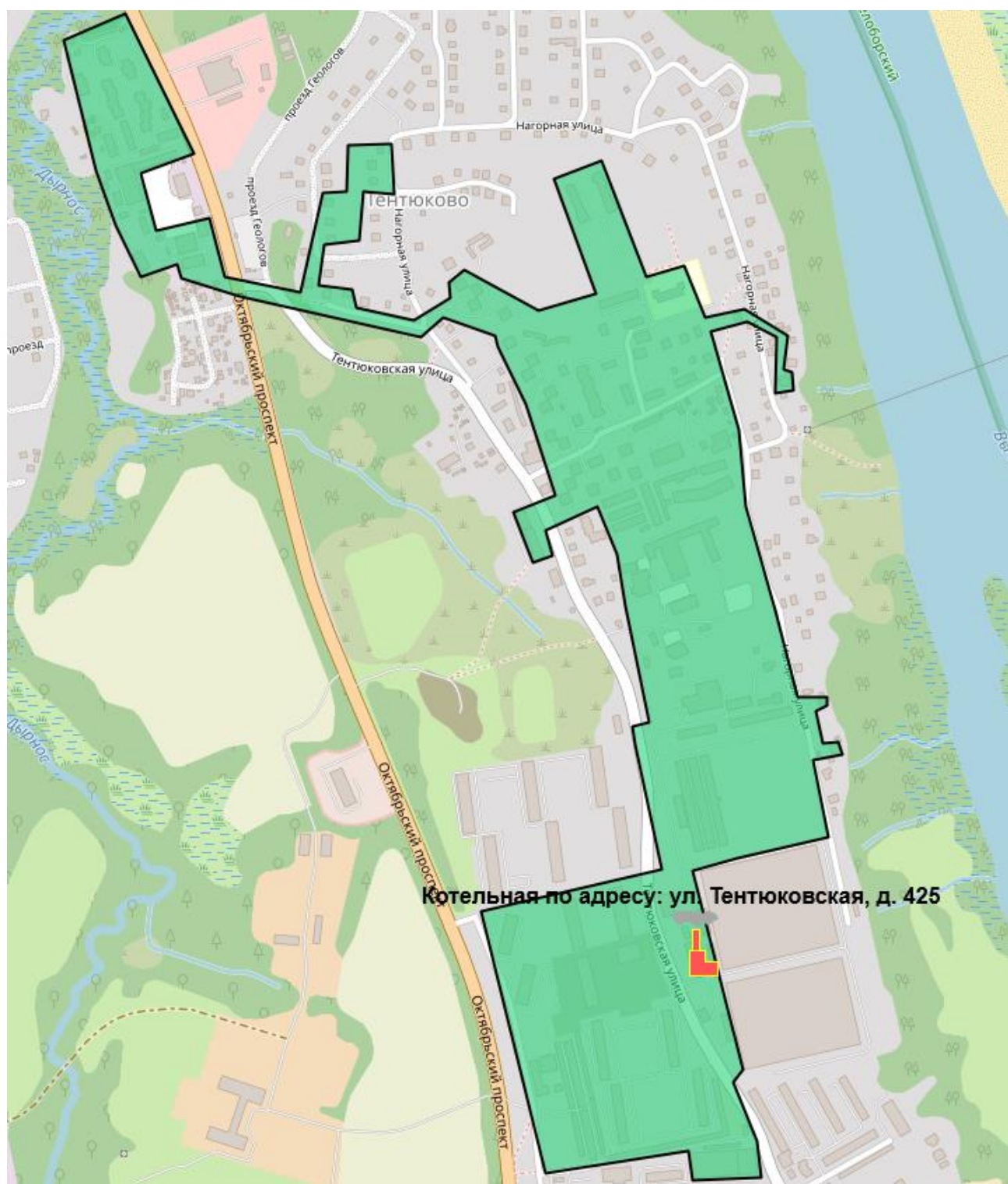


Рисунок 52. Зона действия котельной по адресу: ул. Тентюковская, д. 425

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.

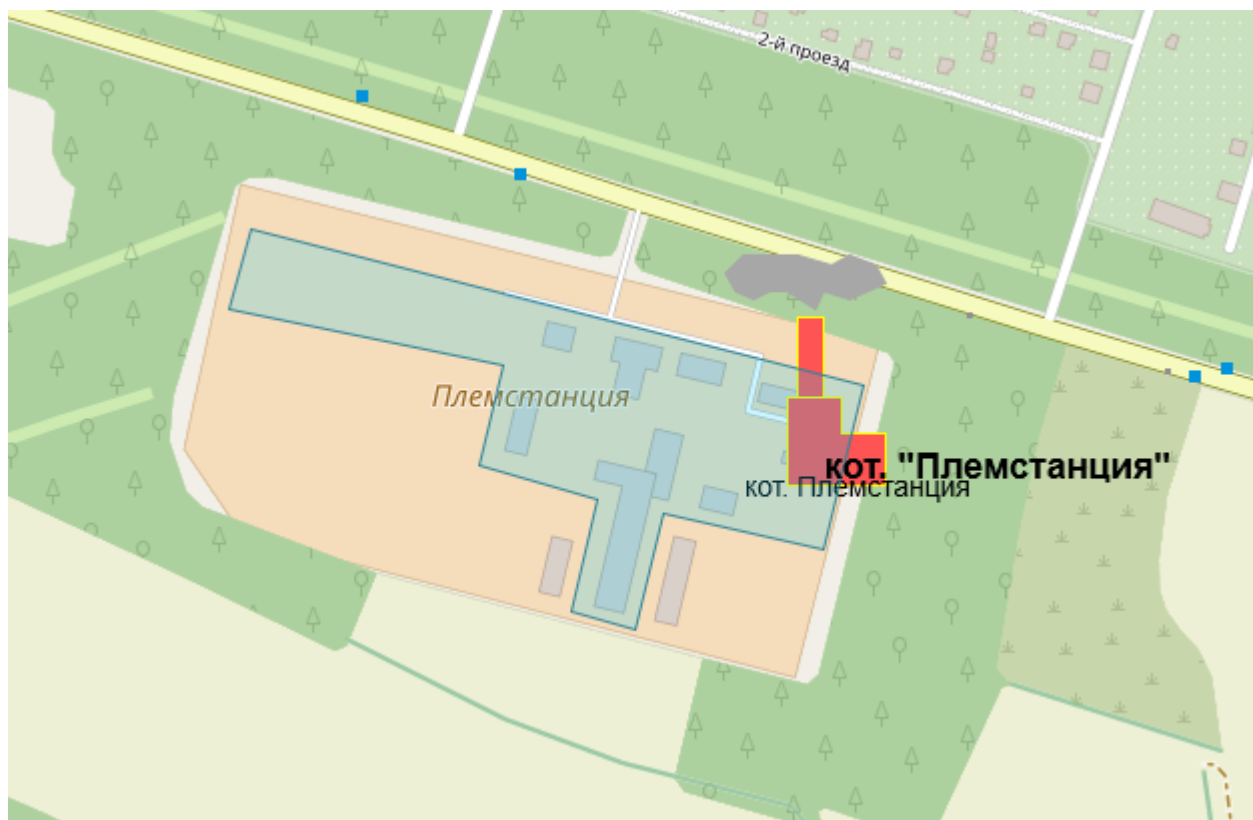


Рисунок 54. Зона действия котельной РГУСП «Коми» по племенной работе

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 54.

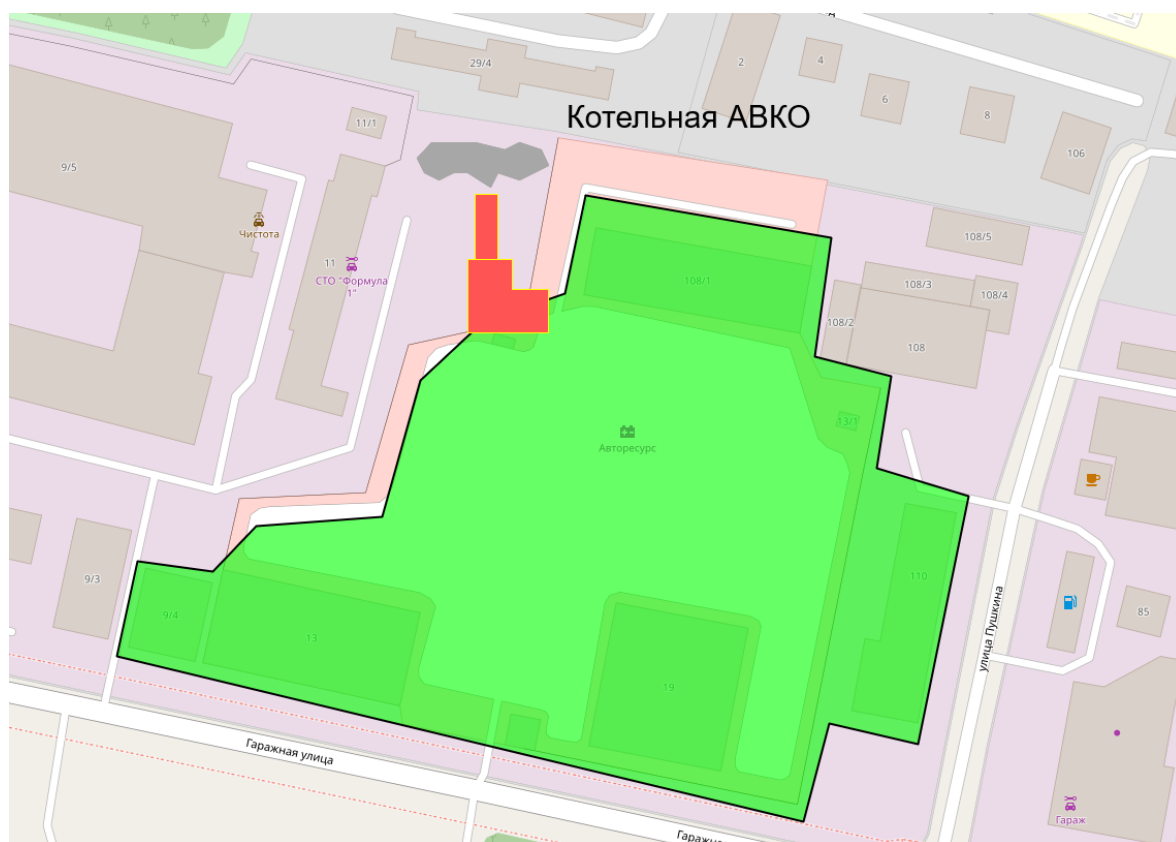


Рисунок 55. Зона действия котельной ООО «АВКО»

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 2025 году котельной «Оранжевая» СТС ООО «Комитеплоэнерго».

Перечень и характеристики переключаемых потребителей котельных г.о. Сыктывкар приведен в таблице

Таблица 170. 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 ООО «Комитеплоэнерго»	5,45	2,18	н/д	2028
3	Котельная «Винзавод» СТС ООО «Комитеплоэнерго»	Котельная промышленного потребителя	12,6	6,32	4,53	2026
4	Котельная «Оранжевая» СТС ООО «Комитеплоэнерго»	Котельная ЦВК СТС ООО «Комитеплоэнерго»	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 171.

Таблица 171. 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-кыркеш, 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 Нижний Чов (основное топливо – уголь) СТС ООО «Комитеплоэнерго»;
- котельная ФАН (основное топливо – мазут) СТС ООО «Комитеплоэнерго»;
- котельная Рыбцех (основное топливо – мазут) СТС ООО «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».

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, функциони-

рующих 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 соответствие 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 отдельно:

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

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

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) (Таблица 172);

- индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (Таблица 173);

- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в изолированной системе теплоснабжения (Таблица 174);

- 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 175);

- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения (Таблица 176).

Параметры актуальны в случае перехода г.о. Сыктывкар в ценовую зону теплоснабжения.

№ 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
	границах города																						
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 174. 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
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	%	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

№ 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
	персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч																						
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 175. 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. м ²	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. м ²	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. м ²	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	38	37	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	м ² /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	м ² /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/м ²	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 176. 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	605,240	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	605,240	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	¹ 130,031	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	⁹ 033,401	¹⁰ 306,316	¹¹ 625,476	¹² 894,566	¹⁴ 209,285	¹⁵ 536,143	¹⁶ 875,487	¹⁸ 234,948	¹⁹ 597,059
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	¹ 130,031	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	941,692	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	896,681	¹ 972,077	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	188,338	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	188,338	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 177. Таблица так же содержит информацию о полезном отпуске тепловой энергии, НВВ ЕТО г.о. Сыктывкар (отпускающих тепловую энергию сторонним потребителям).

Таблица 177. 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	4 663,53	5 427,96	6 575,56	6 853,24	6 235,63	6 760,52	6 906,63	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
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	4 854,35	5 595,12	6 575,56	6 853,24	6 235,63	6 760,52	6 906,63	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
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» единый тариф																		
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	0,00	2 175,01	2 904,96	3 043,10	3 164,82	3 291,42	3 423,07	3 560,00	3 702,40	3 850,49	4 004,51	4 164,69	4 331,28	4 504,53	4 684,71	4 872,10	5 067,66
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	0,00	2 175,01	2 904,96	3 043,10	3 164,82	3 291,42	3 423,07	3 560,00	3 702,40	3 850,49	4 004,51	4 164,69	4 331,28	4 504,53	4 684,71	4 872,10	5 066,99
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 ООО «Комитеплоэнерго»																		
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	2 085,46	1 965,41	2 245,43	2 223,40	2 186,83	2 268,72	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	1 858,090	1 965,41	2 245,43	2 223,40	2 186,83	2 268,72	2 180,428	2 267,645	2 358,351	2 452,685	2 550,792	2 652,824	2 758,937	2 869,294	2 984,066	3 103,429	3 227,566
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	1 363,18	1 507,79	1 638,18	1 695,14	1 718,85	1 780,04	1 844,68	1 507,79	1 507,79	1 507,79	1 507,79	1 507,79	1 507,79	1 507,79	1 507,79	1 507,79	1 507,79
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 437,830	1 507,790	1 638,180	1 695,140	1 718,850	1 780,040	1 876,659	1 951,725	2 029,794	2 110,986	2 195,426	2 283,243	2 374,572	2 469,555	2 568,337	2 671,071	2 777,914
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, рассчитанным с учетом индексов МЭР	%	5,19	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
ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»																		
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	1 905,23	2 010,21	2 175,00	2 248,93	2 325,48	2 421,20	2 518,06	2 618,78	2 723,53	2 832,47	2 945,77	3 063,58	3 186,11	3 313,58	3 446,12	3 583,97	3 727,34
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	1 905,23	2 010,21	2 175,00	2 248,93	2 325,48	2 421,20	2 518,06	2 618,78	2 723,53	2 832,47	2 945,77	3 063,58	3 186,11	3 313,58	3 446,12	3 583,97	3 727,34
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 178– 182.

Таблица 178. 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 «Жилкомсервис»																		
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 (Седкыркеш)	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	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
11	Больница	0,33	0,33	0,33	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркеш)													
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 ООО «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	Закрытие 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

№ 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
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
26	Оранжерея	0,00	0,00	0,00	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 179. 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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	
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	
7	Выльтыдор	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	1
16	Чит 3					1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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 ООО «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	0,000	0,000	0,000	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	

№ 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 № 5 ООО «Коми дорожная компания»																		
35	Котельная по адресу: ул. 2-я Промышлен- ная, 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 ра- боте	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 180. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов оксида углерода в атмосферу от объектов теплоснабжения

№ 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
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 «Жилкомслужбы»																		
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. Максакровка)	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

№ п/п	Наименование источни- ка теплоснабжения	Оксид углерода. Массовый выброс, г/с																
		202 3	202 4	202 5	202 6	202 7	202 8	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		8	8	8	8	8												
9	Центральная (Сед- кыркещ)	0,7 5	0,7 5	0,7 5	0,7 6	0,7 6	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	1,0 3	1,0 3	1,0 3	1,0 3	1,0 3	1,03	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части по- требителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
11	Больница	17, 22	17, 22	17, 22	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ)													
12	Трехозерка	3,2 2	3,2 2	3,2 2	3,2 2	3,2 2	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	0,7 878	0,7 878	0,7 878	0,7 878	0,7 878	0,78 78	0,7878	0,7878	0,7878	0,7878	0,7878	0,7878	0,7878	0,7878	0,7878	0,7878	0,7878
14	Чит 1	0,3 968	0,3 968	0,3 968	0,3 968	0,3 968	0,39 68	0,3968	0,3968	0,3968	0,3968	0,3968	0,3968	0,3968	0,3968	0,3968	0,3968	0,3968
15	Чит 2																	
16	Чит 3																	
17	Сысольское шоссе, 17/3	0,1 971	0,1 971	0,1 971	0,1 971	0,1 971	0,19 71	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971	0,1971
18	Стахановская, 17/1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная Михайлов- ская, 19, стр.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго»																		
20	ЦВК	16, 64	15, 55	16, 99	16, 54	15, 78	15,8 0	14,89	14,90	14,92	14,90	14,87	14,80	14,71	14,65	14,56	14,44	14,45
21	Винзавод	0,0 005	0,0 01	0,0 01	0,0 01	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
22	Орбита	3,8 05	3,8 05	3,8 05	3,8 05	3,8 05	3,80 5	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805
23	Кутузова	0,0 79	0,0 79	0,0 79	0,0 79	0,0 79	0,07 9	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
24	Госопытная	0,3 30	0,3 30	0,3 30	0,3 30	0,3 30	0,33 0	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	3,1 78	3,1 78	3,1 78	3,1 78	3,1 78	3,17 8	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178	3,178
26	Оранжерея	0,0 00	0,0 00	0,0 00	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК													
27	Рыбцех	0,2 02	0,2 02	0,2 02	0,2 02	0,1 71	0,17 1	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171

№ 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
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 АО «Комитекс»																		
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 181. 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
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
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
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
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
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
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
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
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
10	Аэропорт	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан»										
11	Больница	3,00	3,00	3,00	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Централь- ная (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
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
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
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
18	Стахановская, 17/1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная Михайловская, 19, стр.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО № 4 СТС ООО «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
21	Винзавод	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную про- мышленного 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
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
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
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
26	Оранжерея	0,000	0,000	0,000	Заккрытие 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
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
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

№ 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
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 182. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов диоксида серы в атмосферу от объектов теплоснабжения

№ 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
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	Выльтыдор	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Чит 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Чит 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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
17	Сысольское шоссе, 17/3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Стахановская, 17/1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная Михайловская, 19, стр.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэжнерго»																		
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 №273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 №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 184 – 188.

Анализ данных, приведённых в таблицах 184 – 188 показывает, что максимальные разовые концентрации загрязняющих веществ, рассеиваемых объектами теплоснабжения г. Сыктывкара в атмосфере, не превысят своих предельно-допустимых значений, приведенных в таблице 183 на протяжении всего прогнозируемого периода.

Таблица 183. 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 184. 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 «Жилкомуслуги»																		
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. Максаковка)	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» и перевод части потребителей на индивидуальные системы отопления										
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 ООО «Комитеплоэнерго»																		
20	ЦВК	0,0287	0,0268	0,0293	0,0285	0,0272	0,0272	0,0256	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	Кутозова	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	0,000	0,000	0,000	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
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

№ 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
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 185. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации оксида азота в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	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 «Жилкомуслуги»																		
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
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	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы отопления										
11	Больница	0,00007	0,00007	0,00007														
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

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Максимальная разовая концентрация NO, мг/м ³																
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
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 ООО «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	Заккрытие 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	0,000	0,000	0,000	Заккрытие 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: 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 186. 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/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	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

№ 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
ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»																		
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» и пе- ревод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
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 ООО «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
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	Оранжерея	0,00	0,00	0,00	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК													
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

№ п/п	Наименование источника тепло- снабжения	Максимальная разовая концентрация СО, мг/м ³																
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
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 187. Существующие и перспективные максимальные разовые концентрации бензапирена в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабже- ния	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
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 «Жилкомуслуги»																		
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	Вильтыдор	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» и перевод части потребителей на индивидуальные системы отопления										
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 ООО «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

№ 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
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	Оранжевая	0,0	0,0	0,0	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦБК													
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»																		
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 188. 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 «Жилкомсервис»																		
1	Горбольница	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	№1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Центральная (В. Максаковка)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Спецшкола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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
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	Вильтыдор	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 (Седкыркещ)	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» и перевод части потребителей на индивидуальные системы отопления										
11	Больница	0,105	0,105	0,105	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ)													
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Стахановская, 17/1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная Михайловская, 19, стр.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплужэнерго»																		
20	ЦВК	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Винзавод	-	-	-	-	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя												
22	Орбита	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Кутузова	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Госопытная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Больничный Городок	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Оранжерея	-	-	-	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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 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
	адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10																	
ЕТО № 6 ООО «Агро-Тепло»																		
36	Котельная по адресу: ул. Тен- тюковская, 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. Пане- ва, 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»																		
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 189.

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 189 - 193

Таблица 189. Прогнозные значения удельных выбросов загрязняющих веществ от ТЭЦ

№ п/п	Наименование загряз- няющего 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 190. 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 «Жилкомуслуги»																		
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» и пере-вод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО № 4 СТС ООО «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												

№ 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
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	Оранжерея	0,00	0,00	0,00	Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦБК													
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 191. 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»																		
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. Макасовка)	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

№ 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
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 (Седкыркещ)	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» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
11	Больница	0,542	0,542	0,542	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ)													
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 ООО «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	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	0,015	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	0,00	0,00	0,00	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»																		
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																		

№ 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
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. 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 «Жилкомуслуги»																		
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. Макасовка)	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	Выйтыдор	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» и перевод части потребителей на индивидуальные системы отопления										
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Стахановская, 17/1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная Михайловская, 19, стр.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО № 4 СТС ООО «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	Заккрытие 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	Кутозова	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	Оранжерея	0,000	0,000	0,000	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную ЦВК													

№ 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
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 193. 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 «Жилкомслужги»																		
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 (Седкыркещ)	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» и переключение части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
11	Больница	12,76	12,76	12,76	Заккрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную Центральная (Седкыркещ)													
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 ООО «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	Оранжерея	0,00	0,00	0,00	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
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

№ 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 № 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.