



**Актуализация схемы теплоснабжения
муниципального образования «город Кирово-
Чепецк» на период до 2033 года**

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения
муниципального образования «город Кирово-
Чепецк» на период до 2033 года**

Москва 2024 г.

СОСТАВ РАБОТЫ

| Наименование документа | Шифр |
|--|--------------------------|
| Схема теплоснабжения муниципального образования «город Кирово-Чепецк» на период до 2033 года Утверждаемая часть | 053.СТС.024.001.000.000. |
| Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Кирово-Чепецк» на период до 2033 года | 053.СТС.024.002.000.000. |
| Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. | 053.СТС.024.002.001.000. |
| Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения | 053.СТС.024.002.002.000. |
| Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения | 053.СТС.024.002.003.000. |
| Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки | 053.СТС.024.002.004.000. |
| Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Кирово-Чепецк» на период до 2033 года | 053.СТС.024.002.005.000. |
| Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок | 053.СТС.024.002.006.000. |
| Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии | 053.СТС.024.002.007.000. |
| Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей | 053.СТС.024.002.008.000. |
| Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения | 053.СТС.024.002.009.000. |
| Глава 10. Перспективные топливные балансы | 053.СТС.024.002.010.000. |
| Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения | 053.СТС.024.002.011.000. |
| Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение | 053.СТС.024.002.012.000. |
| Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Кирово-Чепецк» | 053.СТС.024.002.013.000. |
| Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия | 053.СТС.024.002.014.000. |
| Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций | 053.СТС.024.002.015.000. |
| Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения | 053.СТС.024.002.016.000. |
| Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения | 053.СТС.024.002.017.000. |
| Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения | 053.СТС.024.002.018.000. |
| Глава 19. Экологическая безопасность теплоснабжения | 053.СТС.024.002.019.000. |

Оглавление

| | |
|--|----|
| 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского образования | 15 |
| 1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам..... | 15 |
| 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 | 27 |
| 1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе | 36 |
| 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 поселению, городскому округу, городу федерального значения | 36 |
| 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | 38 |
| 2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии..... | 38 |
| 2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .. | 38 |
| 2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии... | 38 |
| 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии | 39 |
| 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..... | 40 |
| 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) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения..... | 44 |
| 2.4.1. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе | 44 |
| 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя | 47 |
| 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей | 47 |
| 3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения | 47 |
| 4. Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения города Кирово-Чепецк | 51 |
| 4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения | 51 |
| 4.1.1. Оптимизация зоны теплоснабжения ТЭЦ-3 | 51 |
| 4.1.2. Оптимизация зоны теплоснабжения котельной мкр. Каринторф..... | 53 |
| 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения | 55 |
| 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 56 |
| 5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии | 56 |

| | |
|---|----|
| 5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии | 56 |
| 5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения..... | 56 |
| 5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных | 56 |
| 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 | 56 |
| 5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии..... | 57 |
| 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 | 57 |
| 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 | 57 |
| 5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей..... | 57 |
| 5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива | 57 |
| 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей | 58 |
| 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) | 58 |

| | |
|--|----|
| 6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку | 58 |
| 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 | 65 |
| 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..... | 65 |
| 6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей..... | 66 |
| 7. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения | 72 |
| 7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения..... | 72 |
| 7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения. | 72 |
| 8. Перспективные топливные балансы..... | 73 |
| 8.1. Общие положения..... | 73 |
| 8.2. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе..... | 74 |

| | |
|--|----|
| 8.3. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии | 76 |
| 8.4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения..... | 76 |
| 8.5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе..... | 78 |
| 8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа | 78 |
| 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию..... | 79 |
| 9.1. (9.2.) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии т тепловых сетей на каждом этапе..... | 79 |
| 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..... | 85 |
| 9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе..... | 85 |
| 9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям..... | 85 |
| 9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период..... | 85 |
| 9.6.1. ЕТО-1. Филиал "Кирово-Чепецкий" ПАО "Т Плюс"..... | 85 |
| 9.6.1.1. За 2023 год | 86 |
| 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) | 90 |
| 10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) ... | 90 |

| | |
|--|-----|
| 10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) | 92 |
| 10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации..... | 94 |
| 10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации..... | 96 |
| 10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения | 96 |
| 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии | 98 |
| 12. Решения по бесхозным тепловым сетям..... | 99 |
| 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения города Кирово-Чепецк..... | 105 |
| 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 | 105 |
| 13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии | 106 |
| 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..... | 106 |
| 13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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 | 106 |
| 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..... | 107 |
| 13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения | 108 |
| 13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения | 109 |
| 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения..... | 109 |
| 15. Ценовые (тарифные) последствия..... | 164 |
| 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения г. Кирово-Чепецка | 168 |
| 16.1. Общие положения | 168 |
| 16.2. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства и потребления, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории г. Кирово-Чепецк..... | 168 |
| 16.3. Описание текущих и перспективных значений средних за год и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения | 169 |
| 16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства и потребления за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии | 170 |

| | |
|---|-----|
| 16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух | 170 |
| 16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух..... | 170 |

Список таблиц

| | |
|---|----|
| Таблица 1.1. Динамика численности населения в г. Кирово-Чепецк | 19 |
| Таблица 1.2. Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых площадей | 20 |
| Таблица 1.3. Сведения о движении строительных фондов в г. Кирово-Чепецк до 2033 г, тыс.м2. 23 | |
| Таблица 1.4. Прогноз приростов и сноса площадей жилого фонда по расчетным элементам территориального деления г. Кирово-Чепецк кв.м..... | 24 |
| Таблица 1.5. Прогноз приростов и сноса площадей общественно-делового фонда по расчетным элементам территориального деления г. Кирово-Чепецк, кв.м..... | 25 |
| Таблица 1.6. Прогноз приростов площадей производственного фонда по расчетным элементам территориального деления г. Кирово-Чепецк, кв.м..... | 26 |
| Таблица 1.7. Прогноз суммарных приростов и снижения тепловой нагрузки на отопление и горячее водоснабжение с разделением по источникам на каждом этапе планирования, Гкал/ч ... | 27 |
| Таблица 1.10. Прогноз прироста и снижения тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию с разделением по источникам теплоснабжения на каждом этапе планирования, Гкал/ч | 29 |
| Таблица 1.11. Прогноз прироста тепловой нагрузки на горячее водоснабжение с разделением по источникам теплоснабжения на каждом этапе планирования, Гкал/ч | 29 |
| Таблица 1.12. Прогноз прироста и снижения тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию с разделением по источникам теплоснабжения на каждом этапе планирования, Гкал | 30 |
| Таблица 1.13. Прогноз прироста тепловой нагрузки на горячее водоснабжение с разделением по источникам теплоснабжения на каждом этапе планирования, Гкал..... | 31 |
| Таблица 1.14. Прогноз приростов и снижения тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях по элементам территориального деления, Гкал/ч | 31 |
| Таблица 1.15. Прогноз приростов тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях по элементам территориального деления, Гкал/ч | 32 |
| Таблица 1.16. Прогноз приростов тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых общественно-деловых зданиях по элементам территориального деления, Гкал/ч..... | 33 |
| Таблица 1.17. Прогноз приростов тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых общественно-деловых зданиях по элементам территориального деления, Гкал/ч..... | 34 |
| Таблица 1.18. Прогноз приростов тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых промышленных зданий по элементам территориального деления, Гкал/ч | 34 |

| | |
|--|-----|
| Таблица 1.19. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии | 37 |
| Таблица 2.1. Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения | 39 |
| Таблица 2.2. Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения | 39 |
| Таблица 2.3. Перспективный баланс тепловой мощности источников тепловой энергии, Гкал/ч... 41 | |
| Таблица 2.4. Резервы и дефициты по договорной тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей | 43 |
| Таблица 2.5. Резервы и дефициты по фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей | 43 |
| Таблица 2.6. Результаты расчёта эффективного радиуса по перспективным объектам | 45 |
| Таблица 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительной установки источников тепловой энергии..... | 48 |
| Таблица 8.1. Перспективный топливный баланс тепловых источников г. Кирово-Чепецк | 74 |
| Таблица 8.2. Сводный топливный баланс источников г. Кирово-Чепецк..... | 75 |
| Таблица 8.3. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии в г. Кирово-Чепецк... 76 | |
| Таблица 8.4. Калорийность топлива по источникам г. Кирово-Чепецка | 77 |
| Таблица 9.1. Сводный состав мероприятий по ЕТО | 80 |
| Таблица 9.2. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период..... | 86 |
| Таблица 10.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций г. Кирово-Чепецк | 93 |
| Таблица 10.2. Сравнительный анализ критериев единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) г. Кирово-Чепецк..... | 95 |
| Таблица 10.3. Перечень систем теплоснабжения в границах г. Кирово-Чепецк..... | 97 |
| Таблица 13.1. Сравнение мероприятий в программах развития энергетической системы и схеме теплоснабжения | 107 |
| Таблица 14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ЕТО и города | 110 |
| Таблица 14.2. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ТЭЦ | 114 |

| | |
|--|-----|
| Таблица 14.3. Индикаторы развития систем теплоснабжения для котельных | 116 |
| Таблица 14.4. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по ЕТО и городу | 119 |
| Таблица 14.6. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по каждой ЕТО и городу..... | 130 |
| Таблица 14.7. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по ТЭЦ | 133 |
| Таблица 14.8. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по котельным..... | 134 |
| Таблица 14.9. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по ЕТО и городу | 137 |
| Таблица 14.10. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по ТЭЦ и котельным | 143 |
| Таблица 14.11. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения..... | 149 |
| Таблица 14.12. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии | 150 |
| Таблица 15.1. График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на ТЭ до уровня цены «альтернативной котельной» | 166 |
| Таблица 16.1. Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу | 168 |
| Таблица 16.2. Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу ... | 169 |

Список рисунков

| | |
|---|-----|
| Рисунок 1.1. Административные районы в МО г. Кирово-Чепецк..... | 17 |
| Рисунок 1.2. Карта функционального зонирования территории..... | 18 |
| Рисунок 1.3. Прогнозная численность населения | 19 |
| Рисунок 1.4. Ретроспективный прирост отапливаемой площади..... | 21 |
| Рисунок 1.5. Прогнозный прирост отапливаемой площади г. Кирово-Чепецк..... | 22 |
| Рисунок 1.6. Прогнозный прирост отапливаемой площади г. Кирово-Чепецк..... | 35 |
| Рисунок 2.1. Схема расположения источников теплоснабжения в г. Кирово-Чепецк | 38 |
| Рисунок 11.1. Оптимизация существующей зоны теплоснабжения | 98 |
| Рисунок 15.1. Прогноз тарифа ПАО «Т Плюс» на теплоноситель от ТЭЦ-3, регулируемого после перехода в ценовую зону теплоснабжения | 164 |

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

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

Город Кирово-Чепецк – город областного подчинения, центр Кирово-Чепецкого района. Город расположен в центральной части Кировской области, в месте слияния двух рек Чепцы и Вятки. Территория города Кирово-Чепецка – 53,2 кв. км. С областным центром город связан асфальтированной дорогой: расстояние до города Кирова – 22 км.

К Кирово-Чепецку присоединен поселок Каринторф и в настоящее время он именуется микрорайоном Каринторф.

Микрорайон Каринторф расположен в северо-восточной части города Кирово-Чепецка, за рекой Чепца. Расстояние от речной границы города до микрорайона Каринторф 12 км.

Территория г.Кирово-Чепецка делится на районы:

- 1-й микрорайон
- 2-й микрорайон
- 21-й микрорайон
- 22-й микрорайон
- 3-й микрорайон
- квартал Пригородный
- микрорайон Южный
- 4-й микрорайон
- 5-й микрорайон
- 6-й микрорайон
- 7-й микрорайон
- 8-й микрорайон
- 9-й микрорайон
- микрорайон ЗА
- микрорайон Балезино

Генеральный план городского округа муниципального образования «город Кирово-Чепецк» Кировской области утвержден Кирово-Чепецкой городской думой шестого созыва решением от 28.07.2010 №9/70 с изменениями от №1/2 от 31.01.2024 г.

Генеральный план направлен на улучшение качества городской среды и качества жизни населения.

Городской округ 5337 га, в т. ч.: застроенные территории – 2135 га, обеспеченность населения жилой площадью на конец года составляет 27,6 м²/чел.

В муниципальном образовании «Город Кирово-Чепецк» Кировской области разработана «Стратегия социально-экономического развития муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на период до 2030 года», утвержденная решением Кирово-Чепецкой городской Думы от 25.04.2018 № 5/22, «План

мероприятий по реализации стратегии социально-экономического развития муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на период до 2030 года», утвержденный постановлением администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 30.12.2021 № 1626.

Муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области участвует в реализации государственных программ Кировской области.

Таблица 2.1. Перечень государственных программ Кировской области

| № п/п | Наименование государственной программы |
|-------|---|
| 1 | Развитие здравоохранения |
| 2 | Развитие образования |
| 3 | Развитие культуры |
| 4 | Развитие физической культуры и спорта |
| 5 | Обеспечение безопасности и жизнедеятельности населения |
| 6 | Обеспечение граждан доступным жильем |
| 7 | Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности |
| 8 | Формирование современной городской среды в населенных пунктах |
| 9 | Развитие транспортной системы |
| 10 | Охрана окружающей среды, воспроизводство и использование природных ресурсов |

В муниципальном образовании «Город Кирово-Чепецк» Кировской области разработаны и реализуются муниципальные программы.

Таблица 2.2. Перечень программ комплексного развития муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области до 2030 года

| № п/п | Наименование муниципальной программы |
|-------|--|
| 1 | Программа комплексного развития социальной инфраструктуры |
| 2 | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры |
| 3 | Программа комплексного развития транспортной инфраструктуры |

Таблица 2.3. Перечень муниципальных программ муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области на 2020-2030 годы

| № п/п | Наименование муниципальной программы |
|-------|--|
| 1 | Развитие образования |
| 2 | Развитие культуры и реализация молодежной политики |
| 3 | Развитие гражданского общества |
| 4 | Развитие физической культуры и спорта |
| 5 | Обеспечение безопасности и жизнедеятельности населения |
| 6 | Обеспечение комфортным жильем и коммунальными услугами |
| 7 | Развитие транспортной системы |
| 8 | Поддержка и развитие малого и среднего предпринимательства |
| 9 | Управление муниципальным имуществом |
| 10 | Развитие муниципального управления |
| 11 | Благоустройство и охрана окружающей среды |
| 12 | Переселение граждан из аварийного жилищного фонда |
| 13 | Формирование современной городской среды |

Кроме вышеперечисленных муниципальных программ на территории муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области так же реализуется программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании «Город Кирово-Чепецк» Кировской области».

Административные границы города Кирово-Чепецка на карте показаны на рисунке ниже.

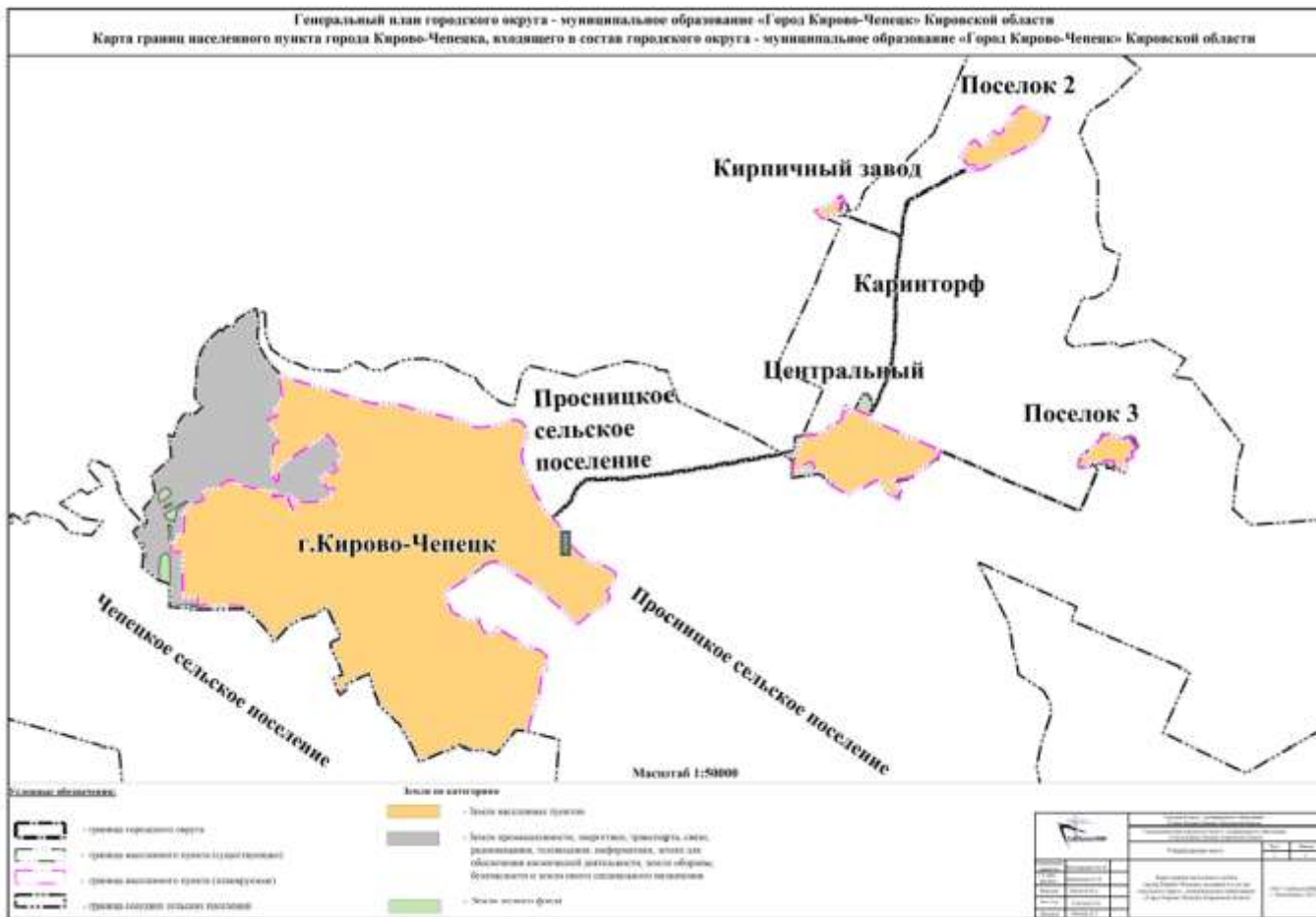


Рисунок 1.1. Административные районы в МО г. Кирово-Чепецк

Карта функционального зонирования согласно материалам Генерального плана г. Кирово-Чепецк изображена на рисунке 1.2.

Генеральный план городского округа - муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области
Карта функциональных зон городского округа - муниципальное образование «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, совмещенная с картой зон с особыми условиями использования территории

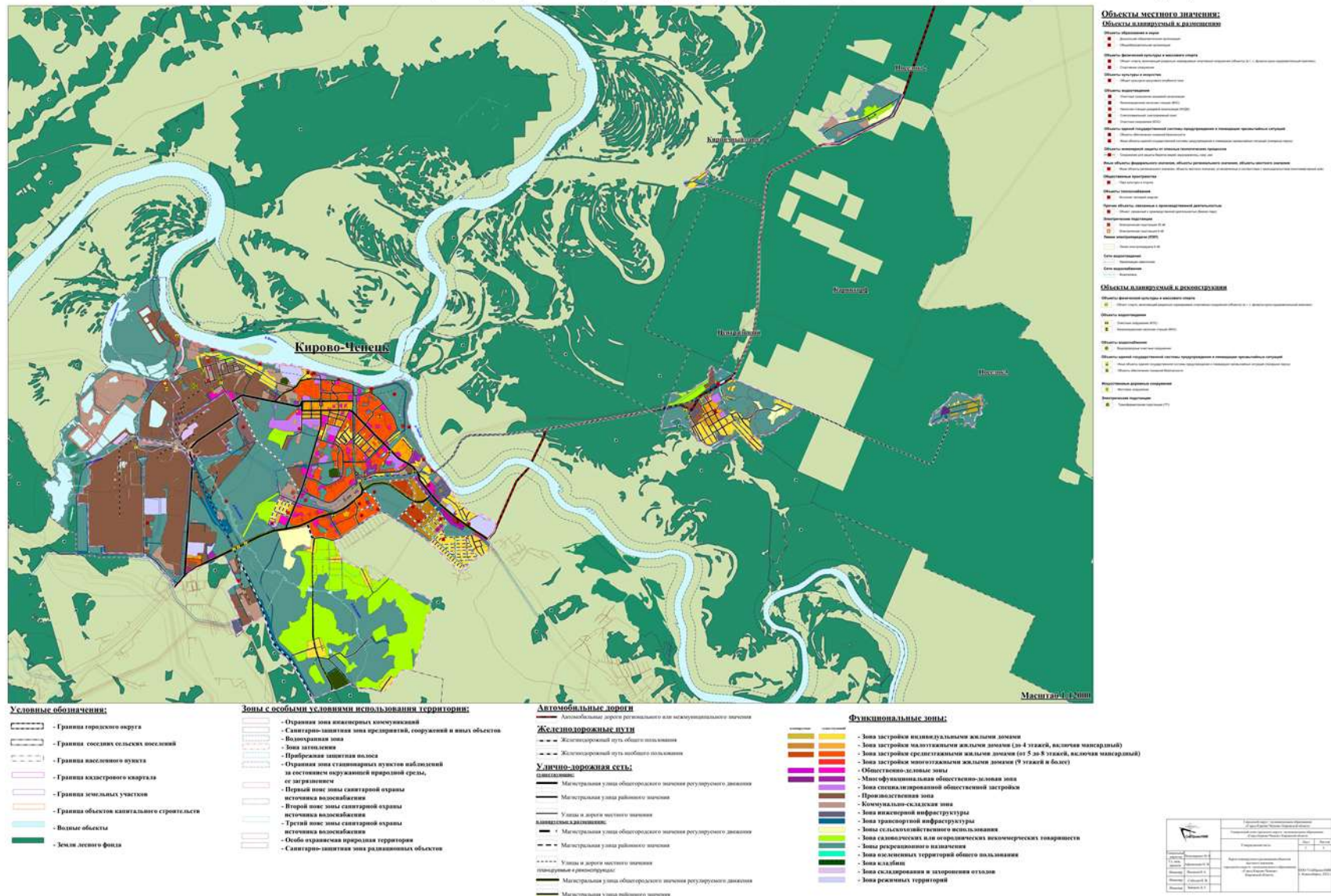


Рисунок 1.2. Карта функционального зонирования территории

Прогноз перспективной численности населения

В таблице 1.1 представлены данные по ретроспективной численности населения в г. Кирово-Чепецк на 01.01.2024 г.

Таблица 1.1. Динамика численности населения в г. Кирово-Чепецк

| Год | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Население города, тыс. чел. | 75,0 | 75,0 | 74,1 | 73,3 | 72,1 | 70,7 | 69,9 | 68,6 | 67,3 | 65,3 | 65,3 |
| Прогнозная численность населения города, тыс. чел. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | - |
| | 64,8 | 63,6 | 62,4 | 61,2 | 60,0 | 58,8 | 57,5 | 56,3 | 55,1 | 53,9 | - |

Исходя из динамики численности населения за последние 10 лет наблюдается тенденция снижения численности населения. Среднее сокращение численности населения за последние 10 лет составил – 0,974 тыс. чел. в год.

На основании данных генерального плана (базовый сценарий) составлен перспективный прирост численности населения. Прогнозная численность населения до 2033г. представлена на рисунке 1.3.

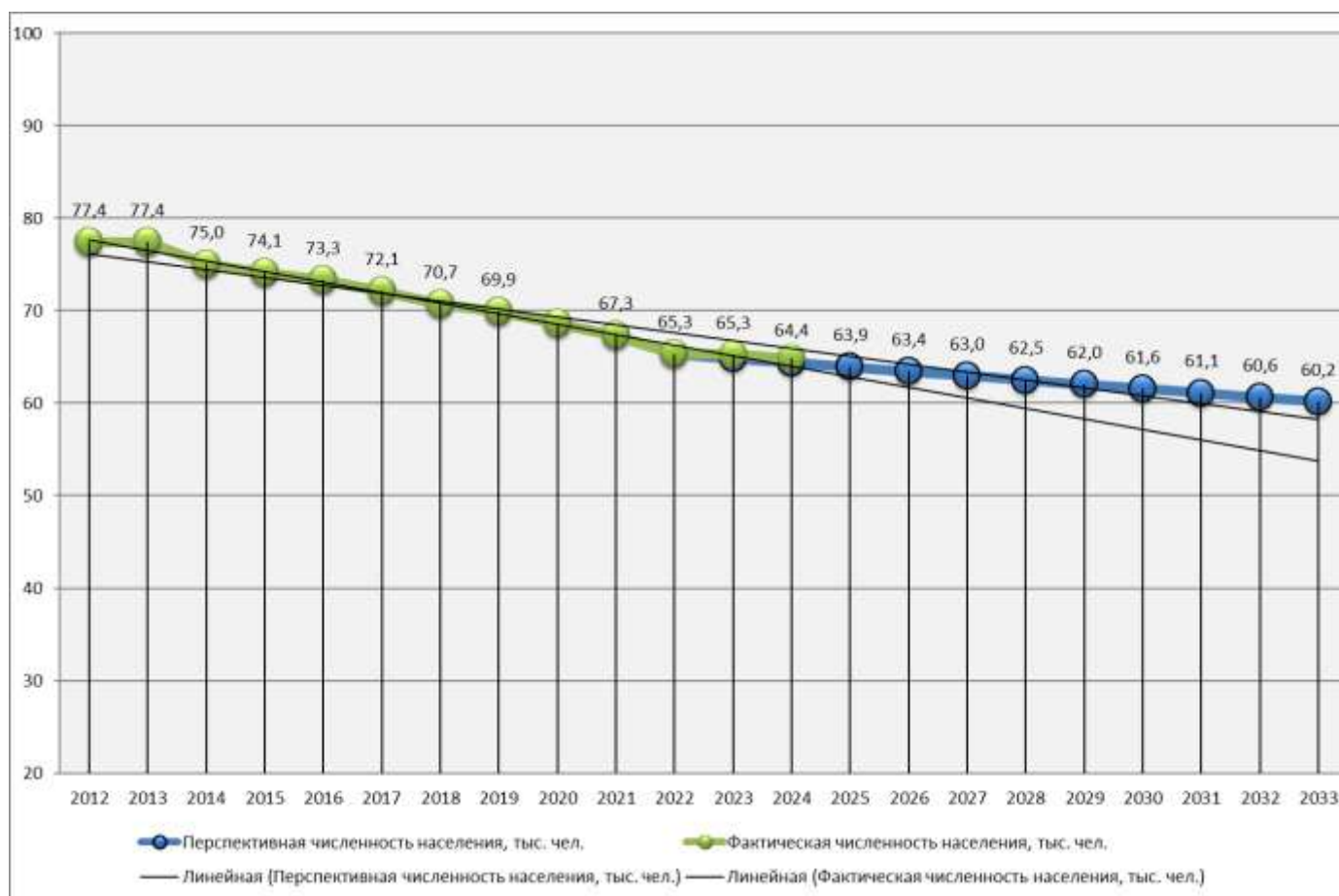


Рисунок 1.3. Прогнозная численность населения

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

Таблица 1.2. Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых площадей

| № п/п | Показатель | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. |
|-------|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 1 | Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м ² | 4,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Общий прирост жилого фонда с учетом сноса, тыс. м ² | 1,9 | 1,7 | 1,6 | 1,5 | 1,5 | 0,0 | 1,4 |
| 3 | Общая площадь жилого фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ² | 0,0 | 0,0 | 3,0 | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4 | Общая площадь жилых многоквартирных домов с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ² | 6,8 | 1,7 | -1,4 | 0,6 | 1,5 | 0,0 | 1,4 |
| 5 | Общая площадь жилых индивидуальных домов с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ² | 2209,7 | 2211,4 | 2209,1 | 2209,4 | 2210,9 | 2210,9 | 2 212,3 |
| 6 | Население города, тыс. чел. | 72,1 | 70,7 | 69,9 | 68,6 | 67,3 | 65,3 | 65,3 |
| 7 | Обеспеченность населения города жильём, м ² /чел. (общая площадь) | 30,6 | 31,3 | 31,6 | 32,2 | 32,9 | 33,9 | 33,9 |
| 9 | Введено в эксплуатацию общественно-деловых площадей, тыс. м ² | 3 | 8,9 | 12,2 | 4,2 | 0 | 3,1 | 2,9 |
| 10 | Общая площадь общественно-делового фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ² | 1120,1 | 1 129,0 | 1 141,2 | 1 145,4 | 1 145,4 | 1 148,5 | 1 151,4 |
| 11 | Введено в эксплуатацию производственных площадей, тыс. м ² | 37,7 | 3,3 | 5,3 | 3,1 | 2,6 | 7,2 | 0,0 |
| 12 | Общая площадь производственного фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ² | 712,2 | 715,5 | 720,8 | 724,0 | 726,6 | 733,7 | 733,7 |
| 13 | Введено в эксплуатацию всех видов застройки, тыс. м ² | 47,4 | 13,9 | 16,1 | 7,9 | 4,1 | 10,3 | 4,3 |
| 14 | Общая площадь всех видов застройки н конец года, тыс. м ² | 4 042,0 | 4 055,9 | 4 071,1 | 4 078,8 | 4 082,9 | 4 093,1 | 4 097,4 |

Из таблицы видна тенденция к снижению темпа жилищной застройки города, а также замедлению ввода объектов с перенесением сроков ввода на более поздние года. Для прогноза перспективной застройки г. Кирово-Чепецк принят усредненный на основании ретроспективных данных прирост строительных площадей.

Согласно представленным данным, фактическое усредненное значение по вводу строительного фонда составляет 14,9 тыс. м² в год, усредненное прогнозное значение по вводу строительного фонда составляет 40,3 тыс. м² в год.

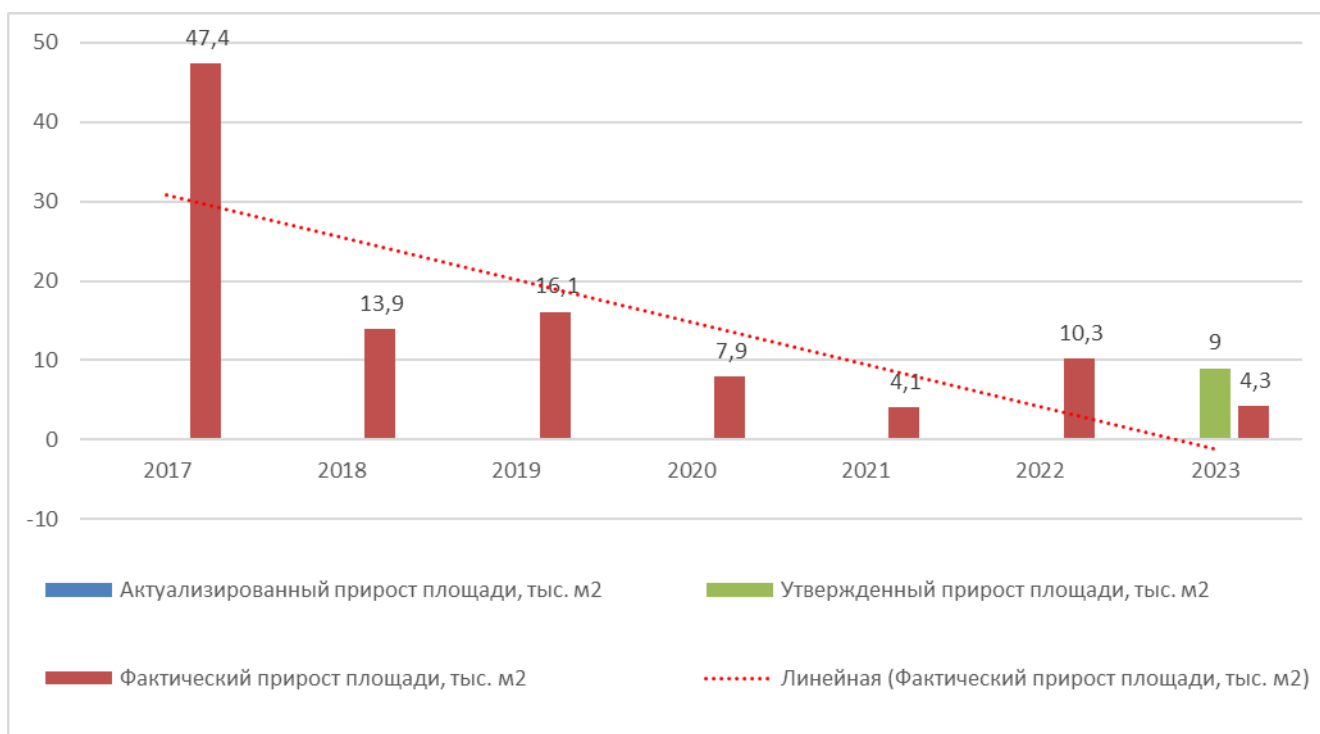


Рисунок 1.4. Ретроспективный прирост отапливаемой площади

За расчетный элемент территориального деления принят кадастровый квартал.

Общая площадь жилищного фонда города Кирово-Чепецка составляет 1802,8 тыс. кв. м., что в пересчете на душу населения (при численности 65,3 тыс. чел.) составляет 27,6 кв. м.

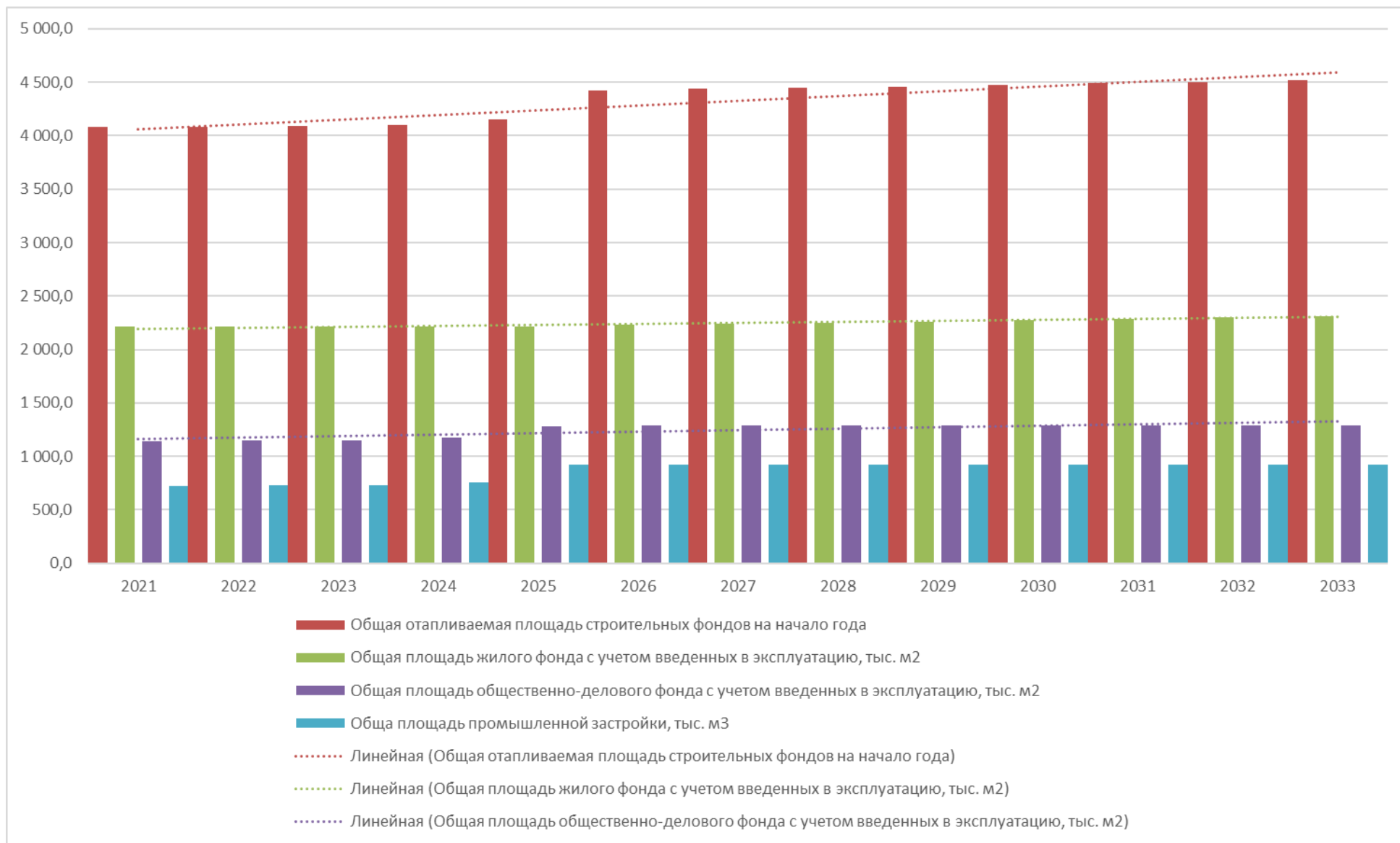


Рисунок 1.5. Прогноный прирост отопляемой площади г. Кирово-Чепецк

Таблица 1.3. Сведения о движении строительных фондов в г. Кирово-Чепецк до 2033 г, тыс.м2.

| Наименование показателей | 2021 | 2022 | 2023 ФАКТ | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---------|---------|--------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Общая отопляемая площадь строительных фондов на начало года | 4 078,8 | 4 082,9 | 4 093,1 | 4 097,4 | 4 151,0 | 4 424,4 | 4 442,0 | 4 452,8 | 4 461,8 | 4 474,2 | 4 492,4 | 4 500,4 | 4 516,6 |
| Прибыло общей отопляемой площади, в том числе: | 4,1 | 10,3 | 4,3 | 53,6 | 273,4 | 17,6 | 10,8 | 9,0 | 12,4 | 18,2 | 7,9 | 16,3 | 8,3 |
| новое строительство, в т.ч.: | | | | | | | | | | | | | |
| многоквартирные жилые здания | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,9 | 1,8 | 11,2 | 10,5 | 8,4 | 12,3 | 18,2 | 7,9 | 16,3 | 8,3 |
| общественно-деловая застройка | 0,0 | 3,1 | 2,9 | 26,6 | 107,2 | 3,8 | 0,3 | 0,6 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| индивидуальная жилищная застройка | 1,5 | 0,0 | 1,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| промышленная застройка | 2,6 | 7,2 | 0,0 | 21,1 | 164,3 | 2,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Выбыло общей отопляемой площади | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Общая отопляемая площадь на конец года | 4 082,9 | 4 093,1 | 4 097,4 | 4 151,0 | 4 424,4 | 4 442,0 | 4 452,8 | 4 461,8 | 4 474,2 | 4 492,4 | 4 500,4 | 4 516,6 | 4 524,9 |
| Общая площадь жилого фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м2 | 2 210,9 | 2 210,9 | 2 210,9 | 2 216,8 | 2 218,7 | 2 229,9 | 2 240,4 | 2 248,8 | 2 261,2 | 2 279,4 | 2 287,3 | 2 303,6 | 2 311,8 |
| Общая площадь жилых многоквартирных домов с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м2 | 1 802,8 | 1 802,8 | 1 802,8 | 1 808,7 | 1 810,6 | 1 821,8 | 1 832,3 | 1 840,7 | 1 853,1 | 1 871,3 | 1 879,2 | 1 895,5 | 1 903,7 |
| Общая площадь промышленной застройки, тыс. м3 | 726,6 | 733,7 | 735,1 | 756,2 | 920,5 | 923,1 | 923,1 | 923,1 | 923,1 | 923,1 | 923,1 | 923,1 | 923,1 |
| Общая площадь общественно-делового фонда с учетом введенных в эксплуатацию, тыс. м ² | 1 145,4 | 1 148,5 | 1 151,4 | 1 178,0 | 1 285,2 | 1 289,0 | 1 289,3 | 1 289,9 | 1 290,0 | 1 290,0 | 1 290,0 | 1 290,0 | 1 290,0 |
| Обеспеченность населения города жильём, м ² /чел. (общая площадь) | 32,9 | 33,9 | 33,9 | 34,2 | 34,9 | 35,7 | 36,6 | 37,5 | 38,5 | 39,6 | 40,6 | 41,8 | 42,9 |
| Обеспеченность населения города жильём, м ² /чел. (отопляемая площадь) | 26,8 | 27,6 | 27,6 | 27,9 | 28,5 | 29,2 | 30,0 | 30,7 | 31,5 | 32,5 | 33,4 | 34,4 | 35,3 |
| Население города, тыс. чел. | 67,3 | 65,3 | 65,3 | 64,8 | 63,6 | 62,4 | 61,2 | 60,0 | 58,8 | 57,5 | 56,3 | 55,1 | 53,9 |

В таблицах 1.4-1.6 представлен прогноз приростов и сносов площадей строительных фондов по элементам территориального деления. Пообъектный список объектов приведен в Главе 2 Обосновывающие материалы таблица 2.11 и Приложение «Перспективная застройка».

Таблица 1.4. Прогноз приростов и сноса площадей жилого фонда по расчетным элементам территориального деления г. Кирово-Чепецк кв.м

| Наименование показателей | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Итого 2024-2033 гг. |
|---|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|---------------------|
| | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 |
| Прирост жилищного фонда, в т. ч.: | | | | | | | | | | | | |
| накопительным итогом: | 2 210 900 | 2 216 849 | 2 224 634 | 2 243 645 | 2 273 190 | 2 311 135 | 2 361 426 | 2 429 918 | 2 506 329 | 2 598 994 | 2 699 926 | 3 002 720 |
| Многоэтажный жилищный фонд | 0 | 5 949 | 7 785 | 19 011 | 29 545 | 37 945 | 50 291 | 68 491 | 76 411 | 92 665 | 100 931 | 100 931 |
| Средне- и малоэтажный жилищный фонд | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего, в т. ч.: | 0 | 5 949 | 1 836 | 11 227 | 10 533 | 8 400 | 12 347 | 18 200 | 7 920 | 16 253 | 8 267 | 100 931 |
| Средне- и малоэтажный жилищный фонд | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Многоэтажный жилищный фонд, в т. ч. по кадастровым кварталам: | 0 | 5 949 | 1 836 | 11 227 | 10 533 | 8 400 | 12 347 | 18 200 | 7 920 | 16 253 | 8 267 | 100 931 |
| 43:42:000027 | 0 | 240 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 240 |
| 43:42:000006 | 0 | 0 | 53 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 53 |
| 43:42:300071 | 0 | 0 | 0 | 5 000 | 6 293 | 4 373 | 2 760 | 15 853 | 7 920 | 10 187 | 6 480 | 58 867 |
| 43:42:000060 | 0 | 0 | 10 067 | 6 227 | 4 240 | 4 027 | 9 587 | 2 347 | 0 | 6 067 | 1 787 | 44 347 |
| 43:42:000052 | 0 | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 13 |
| 43:12:000083 | 0 | 0 | -2 570 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -2 570 |
| 43:12:000109 | 0 | 0 | -4 824 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -4 824 |
| 43:12:000110 | 0 | 0 | -891 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -891 |
| 43:12:000069 | 0 | 5 696 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 696 |

Таблица 1.5. Прогноз приростов и сноса площадей общественно-делового фонда по расчетным элементам территориального деления г. Кирово-Чепецк, кв.м

| Наименование показателей | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Итого 2024-2033 гг. |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|---------------------|
| | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 |
| Прирост общественно-делового фонда накопительным итогом, в т. ч.: | 2 210 900 | 2 237 505 | 2 344 720 | 2 348 542 | 2 348 825 | 2 349 412 | 2 349 477 | 2 349 477 | 2 349 477 | 2 349 477 | 2 349 477 | 2 349 477 |
| Всего, в т. ч. по кадастровым кварталам: | 2 891 | 26 605 | 107 215 | 3 822 | 283 | 587 | 65 | 0 | 0 | 0 | 0 | 141 468 |
| 43:42:000014 | 0 | 565 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 565 |
| 43:42:000040 | 0 | 109 | 58 609 | 109 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 58 828 |
| 43:42:000015 | 0 | 457 | 500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 957 |
| 43:42:300029 | 0 | 0 | 7 761 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 761 |
| 43:42:000059 | 0 | 0 | 4 130 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 130 |
| 43:42:000063 | 0 | 0 | 6 457 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 457 |
| 43:42:300048 | 0 | 0 | 2 783 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 783 |
| 43:42:300056 | 0 | 717 | 3 804 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 522 |
| 43:42:000037 | 0 | 7 080 | 5 906 | 1 449 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14 435 |
| 43:42:000070 | 0 | 0 | 3 130 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 130 |
| 43:42:000046 | 0 | 891 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 891 |
| 43:42:000019 | 2 891 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 891 |
| 43:42:300071 | 0 | 0 | 0 | 348 | 283 | 587 | 65 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 283 |
| 43:42:000060 | 0 | 0 | 8 130 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 130 |
| 43:42:000052 | 0 | 2 739 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 739 |
| 43:42:000025 | 0 | 1 217 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 217 |
| 43:42:000064 | 0 | 6 217 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 217 |
| 43:42:000053 | 0 | 1 286 | 1 264 | 938 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 487 |
| 43:42:000047 | 0 | 1 565 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 565 |
| 43:12:000083 | 0 | 0 | 739 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 739 |
| 43:42:300057 | 0 | 0 | 130 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 130 |
| 43:42:000062 | 0 | 942 | 616 | 616 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 174 |
| 43:42:000022 | 0 | 1 804 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 804 |
| 43:42:000066 | 0 | 652 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 652 |
| 43:42:000053:2829 | 0 | 0 | 2 891 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 891 |
| 43:42:000067 | 0 | 362 | 362 | 362 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 087 |

Таблица 1.6. Прогноз приростов площадей производственного фонда по расчетным элементам территориального деления г. Кирово-Чепецк, кв.м

| Наименование показателей | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Итого 2024-2033 гг. |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------------------|
| | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 | м2 |
| Прирост производственного фонда накопительным итогом, в т. ч.: | 735 119 | 756 169 | 920 483 | 923 083 | 923 083 | 923 083 | 923 083 | 923 083 | 923 083 | 923 083 | 923 083 | 923 083 |
| Всего, в т. ч. по кадастровым кварталам: | 0 | 21 050 | 164 313 | 2 600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 187 963 |
| 43:42:000040 | 0 | 12 725 | 108 328 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 121 053 |
| 43:42:000019 | 0 | 7 500 | 0 | 2 600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 100 |
| 43:42:000045:148, 43:42:000023:68, 43:42:000040:190 | 0 | 0 | 51 986 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 51 986 |
| 43:42:000042:37 | 0 | 0 | 4 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 000 |
| 43:42:000041 | 0 | 825 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 825 |

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

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в таблице 1.7-1.9.

Суммарный прогноз приростов и снижения тепловой нагрузки с разделением по видам теплоснабжения на каждом этапе приведены в таблицах 1.10-1.18. Прогноз приростов тепловой нагрузки с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления приведены в Главе 2 Обосновывающих материалов в таблицах 2.17-2.28 и в Приложении 2.1 «Перспективная застройка».

Таблица 1.7. Прогноз суммарных приростов и снижения тепловой нагрузки на отопление и горячее водоснабжение с разделением по источникам на каждом этапе планирования, Гкал/ч

| Номер ЕТО | Источник | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего за период 2024-2033 гг. |
|-----------|--|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------------------------|
| | | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| ЕТО-1 | ТЭЦ-3 | 0,000 | 2,177 | 12,053 | 1,001 | 0,803 | 0,657 | 0,929 | 1,365 | 0,594 | 1,219 | 0,620 | 21,418 |
| ЕТО-1 | БМК «Цепели» | 0,000 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 |
| ЕТО-2 | Котельная «Каринторф» | 0,000 | 0,000 | 0,034 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,034 |
| ЕТО-4 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | 0,133 | 0,300 | 0,000 | 0,104 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,404 |
| - | индивидуальные теплогенераторы | 0,000 | 0,161 | 0,160 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,321 |
| ЕТО-2 | СНОС Котельная Каринторф | 0,000 | 0,000 | -0,514 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,514 |
| - | СНОС индивидуальные теплогенераторы | 0,000 | 0,000 | -0,174 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,174 |
| | ИТОГО по источникам | 0,133 | 2,655 | 11,575 | 1,122 | 0,803 | 0,657 | 0,929 | 1,365 | 0,594 | 1,219 | 0,620 | 21,539 |

Таблица 1.8. Прогноз суммарных приростов и снижения тепловой нагрузки на отопление и горячее водоснабжение с разделением по источникам на каждом этапе планирования, Гкал

| Номер ЕТО | Источник | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего за период 2024-2033 гг. |
|----------------------------|--|--------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------------------------|
| | | Гкал | Гкал | Гкал | Гкал | Гкал | Гкал | Гкал | Гкал | Гкал | Гкал | Гкал | Гкал |
| ЕТО-1 | ТЭЦ-3 | 0,0 | 5 687,6 | 31 916,0 | 2 627,1 | 2 113,4 | 1 735,0 | 2 450,8 | 3 614,1 | 1 573,3 | 3 222,4 | 1 640,2 | 56 579,8 |
| ЕТО-1 | БМК "Цепели" | 0,0 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 128,7 |
| ЕТО-2 | Котельная Каринторф | 0,0 | 0,0 | 87,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 87,5 |
| ЕТО-4 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | 342,2 | 794,6 | 0,0 | 268,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1 063,4 |
| - | индивидуальные теплогенераторы | 0,0 | 415,6 | 411,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 827,3 |
| ЕТО-2 | СНОС Котельная Каринторф | 0,0 | 0,0 | -1 322,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -1 322,6 |
| - | СНОС индивидуальные теплогенераторы | 0,0 | 0,0 | -447,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -447,7 |
| ИТОГО по источникам | | 342,2 | 6 940,7 | 30 687,7 | 2 938,8 | 2 113,4 | 1 735,0 | 2 450,8 | 3 614,1 | 1 573,3 | 3 222,4 | 1 640,2 | 56 916,4 |

Таблица 1.9. Прогноз прироста и снижения теплоносителя с разделением по источникам теплоснабжения на каждом этапе планирования, т/ч

| Номер ЕТО | Источник | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего за период 2024-2033 гг. |
|----------------------------|--|------------|-------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------------------------|
| | | т/ч | т/ч | т/ч | т/ч | т/ч | т/ч | т/ч | т/ч | т/ч | т/ч | т/ч | т/ч |
| ЕТО-1 | ТЭЦ-3 | 0,0 | 53,1 | 292,9 | 23,5 | 18,4 | 14,7 | 20,3 | 28,9 | 12,5 | 25,7 | 13,0 | 503,0 |
| ЕТО-1 | БМК "Цепели" | 0,0 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,2 |
| ЕТО-2 | Котельная Каринторф | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,8 |
| ЕТО-4 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | 3,3 | 7,3 | 0,0 | 2,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9,8 |
| - | индивидуальные теплогенераторы | 0,0 | 3,9 | 3,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,8 |
| ЕТО-2 | СНОС Котельная Каринторф | 0,0 | 0,0 | -12,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -12,5 |
| - | СНОС индивидуальные теплогенераторы | 0,0 | 0,0 | -4,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -4,2 |
| ИТОГО по источникам | | 3,3 | 64,8 | 281,3 | 26,4 | 18,4 | 14,7 | 20,3 | 28,9 | 12,5 | 25,7 | 13,0 | 505,9 |

Таблица 1.10. Прогноз прироста и снижения тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию с разделением по источникам теплоснабжения на каждом этапе планирования, Гкал/ч

| Номер ЕТО | Источник | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего за период 2024-2033 гг. |
|-----------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------------------------|
| | | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч |
| ЕТО-1 | ТЭЦ-3 | 0,000 | 1,800 | 8,072 | 0,776 | 0,595 | 0,461 | 0,663 | 0,916 | 0,396 | 0,841 | 0,422 | 14,94 |
| ЕТО-1 | БМК "Цепели" | 0,000 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,05 |
| ЕТО-2 | Котельная Каринторф | 0,000 | 0,000 | 0,034 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,03 |
| ЕТО-4 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | 0,133 | 0,200 | 0,000 | 0,099 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,30 |
| - | индивидуальные теплогенераторы | 0,000 | 0,155 | 0,160 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,32 |
| ЕТО-2 | СНОС Котельная Каринторф | 0,000 | 0,000 | -0,514 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,51 |
| - | СНОС индивидуальные теплогенераторы | 0,000 | 0,000 | -0,174 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,17 |
| | ИТОГО по источникам | 0,133 | 2,172 | 7,595 | 0,892 | 0,595 | 0,461 | 0,663 | 0,916 | 0,396 | 0,841 | 0,422 | 14,952 |

Таблица 1.11. Прогноз прироста тепловой нагрузки на горячее водоснабжение с разделением по источникам теплоснабжения на каждом этапе планирования, Гкал/ч

| Номер ЕТО | Источник | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего за период 2024-2033 гг. |
|-----------|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------------------------|
| | | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч |
| ЕТО-1 | ТЭЦ-3 | 0,000 | 0,377 | 3,981 | 0,225 | 0,208 | 0,196 | 0,266 | 0,449 | 0,198 | 0,378 | 0,198 | 6,48 |
| ЕТО-1 | БМК "Цепели" | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00 |
| ЕТО-2 | Котельная Каринторф | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00 |
| ЕТО-4 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | 0,000 | 0,100 | 0,000 | 0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,11 |
| - | индивидуальные теплогенераторы | 0,000 | 0,006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,01 |
| ЕТО-2 | СНОС Котельная Каринторф | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00 |
| - | СНОС индивидуальные теплогенераторы | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,00 |

| Номер ЕТО | Источник | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего за период 2024-2033 гг. |
|-----------|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------------------------|
| | | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | |
| | ИТОГО по источникам | 0,000 | 0,483 | 3,981 | 0,230 | 0,208 | 0,196 | 0,266 | 0,449 | 0,198 | 0,378 | 0,198 | 6,587 |

Таблица 1.12. Прогноз прироста и снижения тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию с разделением по источникам теплоснабжения на каждом этапе планирования, Гкал

| Номер ЕТО | Источник | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего за период 2024-2033 гг. |
|-----------|--|--------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------------------------|
| | | О, В, Гкал | О, В, Гкал | О, В, Гкал | О, В, Гкал | О, В, Гкал | О, В, Гкал | О, В, Гкал | О, В, Гкал | О, В, Гкал | О, В, Гкал | О, В, Гкал | |
| ЕТО-1 | ТЭЦ-3 | 0,0 | 4 632,0 | 20 769,7 | 1 997,1 | 1 531,0 | 1 186,2 | 1 706,0 | 2 356,9 | 1 018,9 | 2 164,0 | 1 085,8 | 38 447,6 |
| ЕТО-1 | БМК "Цепели" | 0,0 | 42,9 | 42,9 | 42,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 128,7 |
| ЕТО-2 | Котельная Каринторф | 0,0 | 0,0 | 87,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 87,5 |
| ЕТО-4 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | 342,2 | 514,6 | 0,0 | 254,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 769,4 |
| - | индивидуальные теплогенераторы | 0,0 | 398,8 | 411,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 810,5 |
| ЕТО-2 | СНОС Котельная Каринторф | 0,0 | 0,0 | -1 322,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -1 322,6 |
| - | СНОС индивидуальные теплогенераторы | 0,0 | 0,0 | -447,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -447,7 |
| | ИТОГО по источникам | 342,2 | 5 588,3 | 19 541,5 | 2 294,8 | 1 531,0 | 1 186,2 | 1 706,0 | 2 356,9 | 1 018,9 | 2 164,0 | 1 085,8 | 38 473,3 |

Таблица 1.13. Прогноз прироста тепловой нагрузки на горячее водоснабжение с разделением по источникам теплоснабжения на каждом этапе планирования, Гкал

| Номер ЕТО | Источник | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Всего за период 2024-2033 гг. |
|----------------------------|--|------------|----------------|-----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|--------------|----------------|--------------|-------------------------------|
| | | ГВС, Гкал | ГВС, Гкал | ГВС, Гкал | ГВС, Гкал | ГВС, Гкал | ГВС, Гкал | ГВС, Гкал | ГВС, Гкал | ГВС, Гкал | ГВС, Гкал | ГВС, Гкал | ГВС, Гкал |
| ЕТО-1 | ТЭЦ-3 | 0,0 | 1 055,6 | 11 146,2 | 630,0 | 582,4 | 548,8 | 744,8 | 1 257,2 | 554,4 | 1 058,4 | 554,4 | 18 132,2 |
| ЕТО-1 | БМК "Цепели" | 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-2 | Котельная Каринторф | 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-4 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | 0,0 | 280,0 | 0,0 | 14,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 294,0 |
| - | индивидуальные теплогенераторы | 0,0 | 16,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 16,8 |
| ЕТО-2 | СНОС Котельная Каринторф | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| - | СНОС индивидуальные теплогенераторы | 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 по источникам | | 0,0 | 1 352,4 | 11 146,2 | 644,0 | 582,4 | 548,8 | 744,8 | 1 257,2 | 554,4 | 1 058,4 | 554,4 | 18 443,0 |

В таблицах 1.14-1.18 представлен общий прогноз приростов тепловой нагрузки по г. Кирово-Чепецк с разделением по типу тепловой нагрузки на каждом элементе планирования 2023-2033 гг. Деление по элементам территориального деления приведено в Главе 2 в таблицах 2.24-2.28 и в Приложении 2.1 «Перспективная застройка».

Таблица 1.14. Прогноз приростов и снижения тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях по элементам территориального деления, Гкал/ч

| Наименование показателей | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Итого 2024-2033 гг. |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------------|
| | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч |
| Прирост жилищного фонда, в т. ч.: | | | | | | | | | | | | |
| накопительным итогом: | 0,000 | 0,265 | -0,029 | 0,592 | 1,175 | 1,617 | 2,278 | 3,194 | 3,590 | 4,431 | 4,853 | 4,853 |
| Многоэтажный жилищный фонд | 0,000 | 0,265 | -0,029 | 0,592 | 1,175 | 1,617 | 2,278 | 3,194 | 3,590 | 4,431 | 4,853 | 4,853 |
| Средне- и малоэтажный жилищный фонд | 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, в т. ч.: | 0,000 | 0,265 | -0,294 | 0,621 | 0,583 | 0,442 | 0,661 | 0,916 | 0,396 | 0,841 | 0,422 | 4,853 |
| Средне- и малоэтажный жилищный фонд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Многоэтажный жилищный фонд, в т. ч. по | 0,000 | 0,265 | -0,294 | 0,621 | 0,583 | 0,442 | 0,661 | 0,916 | 0,396 | 0,841 | 0,422 | 4,853 |

| Наименование показателей | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Итого 2024-2033 гг. |
|-------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------------|
| | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч |
| кадастровым кварталам: | | | | | | | | | | | | |
| 43:42:000027 | 0,000 | 0,014 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,014 |
| 43:42:000006 | 0,000 | 0,000 | 0,003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,003 |
| 43:42:300071 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,276 | 0,347 | 0,229 | 0,145 | 0,793 | 0,396 | 0,509 | 0,324 | 3,164 |
| 43:42:000060 | 0,000 | 0,000 | 0,391 | 0,345 | 0,236 | 0,213 | 0,516 | 0,123 | 0,000 | 0,332 | 0,098 | 2,770 |
| 43:42:000052 | 0,000 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,001 |
| 43:12:000083 | 0,000 | 0,000 | -0,207 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,207 |
| 43:12:000109 | 0,000 | 0,000 | -0,398 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,398 |
| 43:12:000110 | 0,000 | 0,000 | -0,083 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,083 |
| 43:12:000069 | 0,000 | 0,250 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,250 |

Таблица 1.15. Прогноз приростов тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях по элементам территориального деления, Гкал/ч

| Наименование показателей | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Итого 2024-2033 гг. |
|--|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|---------------------|
| | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч |
| Прирост жилищного фонда, в т. ч.: | | | | | | | | | | | | |
| накопительным итогом: | 0,000 | 0,324 | 0,689 | 0,910 | 1,117 | 1,305 | 1,570 | 2,019 | 2,217 | 2,595 | 2,793 | 2,793 |
| Многоэтажный жилищный фонд | 0,000 | 0,324 | 0,689 | 0,910 | 1,117 | 1,305 | 1,570 | 2,019 | 2,217 | 2,595 | 2,793 | 2,793 |
| Средне- и малоэтажный жилищный фонд | 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, в т. ч.: | 0,000 | 0,324 | 0,365 | 0,221 | 0,207 | 0,188 | 0,265 | 0,449 | 0,198 | 0,378 | 0,198 | 2,793 |
| Средне- и малоэтажный жилищный фонд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Многоэтажный жилищный фонд, в т. ч. по кадастровым кварталам: | 0,000 | 0,324 | 0,365 | 0,221 | 0,207 | 0,188 | 0,265 | 0,449 | 0,198 | 0,378 | 0,198 | 2,793 |
| 43:42:000027 | 0,000 | 0,004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,004 |
| 43:42:000006 | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,001 |
| 43:42:300071 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,099 | 0,125 | 0,099 | 0,062 | 0,396 | 0,198 | 0,255 | 0,162 | 1,458 |
| 43:42:000060 | 0,000 | 0,000 | 0,364 | 0,122 | 0,082 | 0,089 | 0,203 | 0,053 | 0,000 | 0,123 | 0,036 | 1,275 |
| 43:12:000069 | 0,000 | 0,320 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,320 |

Таблица 1.16. Прогноз приростов тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых общественно-деловых зданиях по элементам территориального деления, Гкал/ч

| Наименование показателей | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Итого 2024- 2033 гг. |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------------------|
| | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч | О, В, Гкал/ч |
| Прирост общественно-делового фонда накопительным итогом, в т. ч.: | 0,133 | 1,312 | 5,775 | 5,947 | 5,959 | 5,978 | 5,980 | 5,980 | 5,980 | 5,980 | 5,980 | 5,980 |
| Всего, в т. ч. по кадастровым кварталам: | 0,133 | 1,179 | 4,463 | 0,172 | 0,012 | 0,019 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,980 |
| 43:42:000014 | 0,000 | 0,025 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,025 |
| 43:42:000040 | 0,000 | 0,005 | 2,587 | 0,005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,597 |
| 43:42:000015 | 0,000 | 0,020 | 0,022 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,042 |
| 43:42:300029 | 0,000 | 0,000 | 0,268 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,268 |
| 43:42:000059 | 0,000 | 0,000 | 0,190 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,190 |
| 43:42:000063 | 0,000 | 0,000 | 0,223 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,223 |
| 43:42:300048 | 0,000 | 0,000 | 0,074 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,074 |
| 43:42:300056 | 0,000 | 0,032 | 0,134 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,166 |
| 43:42:000037 | 0,000 | 0,310 | 0,221 | 0,067 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,597 |
| 43:42:000070 | 0,000 | 0,000 | 0,108 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,108 |
| 43:42:000046 | 0,000 | 0,039 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,039 |
| 43:42:000019 | 0,133 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,133 |
| 43:42:300071 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,012 | 0,012 | 0,019 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,047 |
| 43:42:000060 | 0,000 | 0,000 | 0,361 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,361 |
| 43:42:000052 | 0,000 | 0,122 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,122 |
| 43:42:000025 | 0,000 | 0,054 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,054 |
| 43:42:000064 | 0,000 | 0,276 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,276 |
| 43:42:000053 | 0,000 | 0,059 | 0,057 | 0,043 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,159 |
| 43:42:000047 | 0,000 | 0,069 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,069 |
| 43:12:000083 | 0,000 | 0,000 | 0,034 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,034 |
| 43:42:300057 | 0,000 | 0,000 | 0,006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,006 |
| 43:42:000062 | 0,000 | 0,042 | 0,028 | 0,028 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,099 |
| 43:42:000022 | 0,000 | 0,080 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,080 |
| 43:42:000066 | 0,000 | 0,029 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,029 |
| 43:42:000053:2829 | 0,000 | 0,000 | 0,133 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,133 |
| 43:42:000067 | 0,000 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 |

Таблица 1.17. Прогноз приростов тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых общественно-деловых зданиях по элементам территориального деления, Гкал/ч

| Наименование показателей | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Итого 2024-2033 гг. |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|---------------------|
| | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч |
| Прирост общественно-делового фонда накопительным итогом, в т. ч.: | 0,000 | 0,045 | 0,514 | 0,518 | 0,519 | 0,527 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 | 0,528 |
| Всего, в т. ч. по кадастровым кварталам: | 0,000 | 0,045 | 0,469 | 0,004 | 0,001 | 0,008 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,528 |
| 43:42:000014 | 0,000 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,001 |
| 43:42:000040 | 0,000 | 0,000 | 0,109 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,109 |
| 43:42:000015 | 0,000 | 0,001 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,002 |
| 43:42:300029 | 0,000 | 0,000 | 0,089 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,089 |
| 43:42:000063 | 0,000 | 0,000 | 0,074 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,074 |
| 43:42:300048 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,054 |
| 43:42:300056 | 0,000 | 0,001 | 0,041 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,042 |
| 43:42:000037 | 0,000 | 0,016 | 0,051 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,067 |
| 43:42:000070 | 0,000 | 0,000 | 0,036 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,036 |
| 43:42:000046 | 0,000 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,002 |
| 43:42:300071 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,004 | 0,001 | 0,008 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,015 |
| 43:42:000060 | 0,000 | 0,000 | 0,013 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,013 |
| 43:42:000052 | 0,000 | 0,004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,004 |
| 43:42:000025 | 0,000 | 0,002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,002 |
| 43:42:000064 | 0,000 | 0,010 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,010 |
| 43:42:000053 | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,001 |
| 43:42:000047 | 0,000 | 0,003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,003 |
| 43:42:000062 | 0,000 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,001 |
| 43:42:000022 | 0,000 | 0,003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,003 |
| 43:42:000066 | 0,000 | 0,001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,001 |

Таблица 1.18. Прогноз приростов тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых промышленных зданиях по элементам территориального деления, Гкал/ч

| Наименование показателей | Факт 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | Итого 2024-2033 гг. |
|--|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|---------------------|
| | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч | Гкал/ч |
| Прирост производственного фонда накопительным итогом, в т. ч.: | 0,000 | 0,842 | 7,415 | 7,519 | 7,519 | 7,519 | 7,519 | 7,519 | 7,519 | 7,519 | 7,519 | 7,519 |
| Всего, в т. ч. по кадастровым кварталам: | 0,000 | 0,842 | 6,573 | 0,104 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,519 |
| 43:42:000040 | 0,000 | 0,509 | 4,333 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,842 |
| 43:42:000019 | 0,000 | 0,300 | 0,000 | 0,104 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,404 |
| 43:42:000045:148,43:42:000023:68,43:42:000040:190 | 0,000 | 0,000 | 2,079 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,079 |
| 43:42:000042:37 | 0,000 | 0,000 | 0,160 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,160 |
| 43:42:000041 | 0,000 | 0,033 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,033 |

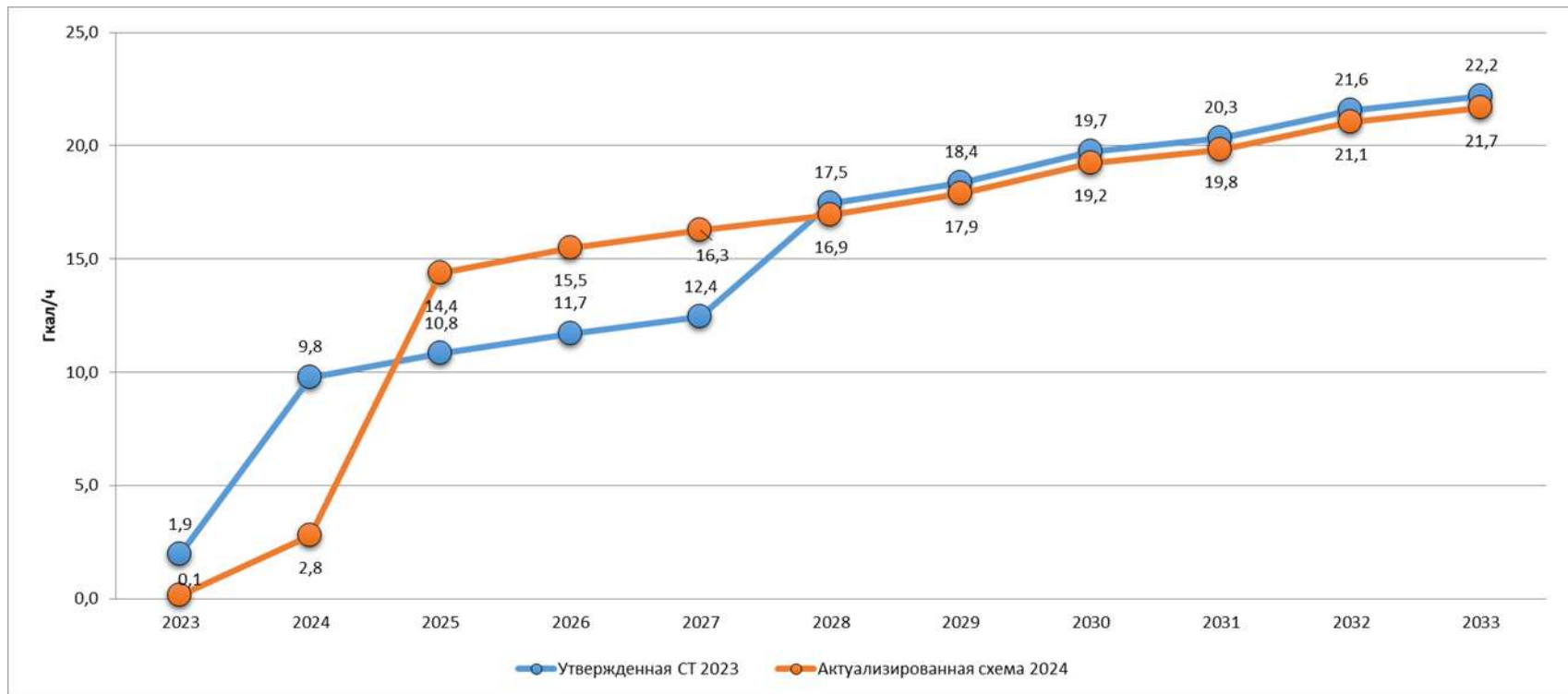


Рисунок 1.6. Прогнозный прирост отапливаемой площади г. Кирово-Чепецк

На рисунке выше приведено сравнение перспективного прироста тепловой нагрузки, обусловленного изменением площадей строительного фонда за счет ввода новых объектов и сноса аварийного жилья Утвержденной схемой теплоснабжения г. Кирово-Чепецк на 2023 г. и Актуализированной схемой на 2024 г. Как видно из графика, в 2023 году введено на 1,8 Гкал/ч меньше запланированного значения прироста тепловой энергии, на 2025-2027 год увеличен объем подключения. Такой рост обусловлен внесением в Актуализированную схему более полной информации о краткосрочном вводе застройки и поданных заявках на подключение в Филиале «Кировский» ПАО «Т Плюс» г. Кирово-Чепецк и переносом года введения объектов, строительство которых начато в предыдущие периоды .

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

Данные о возможном развитии производства организациями приведены в таблице 1.18. Проектом Схемы теплоснабжения предполагается, что при существенном увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия установят собственный источник тепловой энергии, который будет функционировать исключительно для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для варианта строительства новых промышленных предприятий.

На территории города в период до 2033 года будет осуществляться строительство нежилых зданий и сооружений: помещений сервисного обслуживания, цехов, складов, ангаров, подземных автостоянок. Представленная категория зданий относится к объектам коммунально-складского назначения и характеризуется значительным объемом отапливаемых помещений.

Температурный режим в этих зданиях может быть различен: значение температуры воздуха внутри помещения варьируется в пределах 16-19 °С в производственных цехах, для паркинга значение достигает 10 °С. Температурный режим в складских помещениях определяется характеристиками хранящегося внутри содержимого.

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 поселению, городскому округу, городу федерального значения

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии с делением по ЕТО представлены в таблице 1.19.

Таблица 1.19. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии

| Номер ЕТО | Наименование ЕТО | Наименование источника | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-----------|---|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| ЕТО-1 | ЕТО-1 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | ТЭЦ-3 | 0,17 | 0,19 | 0,17 | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| ЕТО-1 | ЕТО-1 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | БМК "Цепели" | - | - | - | - | - | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| ЕТО-2 | ЕТО-2 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | Котельная «Каринторф» | 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 |
| ЕТО-4 | ЕТО-4 ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | Котельная ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | 1,13 | 1,23 | 1,33 | 1,33 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| - | - | Г. Кирово-Чепецк | 0,24 | 0,24 | 0,25 | 0,24 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| - | - | По Ценовой зоне | 0,24 | 0,24 | 0,25 | 0,24 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |

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

2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В границах МО «Город Кирово-Чепецк» имеются зоны действия трех источников теплоснабжения.

Кировская ТЭЦ-3 принадлежит ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС». Станция фактически состоит из двух независимых источников тепловой и электрической энергии: ПГУ Кировской ТЭЦ-3 и старой (неблочной) части Кировской ТЭЦ-3.

Котельная в МКР Каринторф находится в собственности ООО «Рубеж» и передана в аренду ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО». Тепловые сети от котельной так же находятся в аренде ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО».

Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке находится в собственности филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке.

Схема расположения источников теплоснабжения МО «Город Кирово-Чепецк» приведена на рисунке ниже.



Рисунок 2.1. Схема расположения источников теплоснабжения в г. Кирово-Чепецк

2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Описание принятых решений по перераспределению зон теплоснабжения представлено в разделах 6 и 11.

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

Согласно Генеральному плану города и утвержденным проектам планировок и межевания территории, до 2033 г. наряду со строительством многоэтажного жилого фонда планируется строительство малоэтажной и индивидуальной жилой застройки.

Среди массового индивидуального строительства следует отметить 15 микрорайон, который в перспективе будет полностью сформирован из индивидуальной жилищной застройки. Частично индивидуальная застройка предполагается в 23 микрорайоне.

В таблицах ниже представлен прирост потребления тепловой мощности и тепловой энергии потребителями в зоне действия индивидуальных источников теплоснабжения.

Таблица 2.1. Прогноз приростов потребления тепловой мощности объектами индивидуального теплоснабжения

| Планировочный район | Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч | | | | | | | | Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч | | | | | |
|--|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2023-2028 | 2029-2033 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2033 |
| 15 микрорайон | 0,000 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,059 | 0,329 | 0,294 | 0,067 | 0,135 | 0,202 | 0,270 | 0,329 | 0,623 |
| отопление и вентиляция | 0,000 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,043 | 0,249 | 0,215 | 0,052 | 0,103 | 0,155 | 0,206 | 0,249 | 0,464 |
| ГВС (средняя) | 0,000 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,079 | 0,079 | 0,016 | 0,032 | 0,048 | 0,064 | 0,079 | 0,159 |
| технология | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 23 микрорайон | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,433 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,433 |
| отопление и вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,316 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,316 |
| ГВС (средняя) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,117 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,117 |
| технология | 0,000 | 0,000 | 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 по муниципальному образованию | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,06 | 0,33 | 0,73 | 0,07 | 0,13 | 0,20 | 0,27 | 0,33 | 1,06 |
| отопление и вентиляция | 0,00 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | 0,25 | 0,53 | 0,05 | 0,10 | 0,15 | 0,21 | 0,25 | 0,78 |
| ГВС (средняя) | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,08 | 0,20 | 0,02 | 0,03 | 0,05 | 0,06 | 0,08 | 0,28 |
| технология | 0,00 | 0,00 | 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 2.2. Прогноз приростов потребления тепловой энергии объектами индивидуального теплоснабжения

| Планировочный район | Ежегодное увеличение теплопотребления, Гкал | | | | | | | | Прирост теплопотребления нарастающим итогом, Гкал | | | | | |
|--|---|------------|------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|---|------------|------------|-------------|-------------|-------------|
| | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2023-2028 | 2029-2033 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2033 |
| 15 микрорайон | 0 | 279 | 279 | 279 | 279 | 257 | 1371 | 1283 | 279 | 557 | 836 | 1115 | 1371 | 2654 |
| отопление и вентиляция | 0 | 133 | 133 | 133 | 133 | 111 | 641 | 553 | 133 | 265 | 398 | 531 | 641 | 1194 |
| ГВС (средняя) | 0 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 730 | 730 | 146 | 292 | 438 | 584 | 730 | 1460 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 23 микрорайон | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1887 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1887 |
| отопление и вентиляция | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 813 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 813 |
| ГВС (средняя) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1074 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1074 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ИТОГО по муниципальному образованию | 0 | 279 | 279 | 279 | 279 | 257 | 1371 | 3170 | 279 | 557 | 836 | 1115 | 1371 | 4541 |
| отопление и вентиляция | 0 | 133 | 133 | 133 | 133 | 111 | 641 | 1366 | 133 | 265 | 398 | 531 | 641 | 2007 |
| ГВС (средняя) | 0 | 146 | 146 | 146 | 146 | 146 | 730 | 1804 | 146 | 292 | 438 | 584 | 730 | 2534 |
| технология | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

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

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источников тепловой энергии г. Кирово-Чепецк приведены в таблице ниже.

Таблица 2.4. Резервы и дефициты по договорной тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

| Наименование источника | Размерность | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | Примечание | |
|--|-------------|--|---------------|---------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------------------|--------------------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | | |
| ЕТО-1 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ-3 | Гкал/ч | 434,17 | 446,37 | 393,57 | 144,1 | 182,71 | 189,89 | 178,55 | 178,25 | 178,13 | 178,14 | 177,86 | 177,14 | 177,18 | 176,57 | 176,56 | Резерв тепловой мощности | |
| БМК № 1 «Цепели» | Гкал/ч | Ввод БМК с 2024 г. | | | | | -2,1 | -2,1 | -2,2 | -2,2 | -2,1 | -2,1 | -2,2 | -2,2 | -2,2 | -2,2 | -2,2 | Резерв тепловой мощности |
| Итого по ЕТО-1 | Гкал/ч | 434,17 | 446,37 | 393,57 | 144,1 | 182,71 | 187,77 | 176,41 | 176,09 | 175,97 | 175,98 | 175,71 | 174,98 | 175,02 | 174,42 | 174,40 | - | |
| ЕТО-2 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная Каринторф | Гкал/ч | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,61 | 1,70 | 1,70 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | Резерв тепловой мощности | |
| Итого по ЕТО-2 | Гкал/ч | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,61 | 1,70 | 1,70 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | - | |
| ЕТО-4 ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | Гкал/ч | 151,13 | 118,93 | 86,79 | 86,00 | 99,52 | 98,78 | 98,78 | 98,68 | 98,68 | 98,68 | 98,25 | 98,25 | 98,25 | 98,25 | 98,25 | Резерв тепловой мощности | |
| Итого по ЕТО-4 | Гкал/ч | 151,13 | 118,93 | 86,79 | 86,00 | 99,52 | 98,78 | 98,78 | 98,68 | 98,68 | 98,68 | 98,25 | 98,25 | 98,25 | 98,25 | 98,25 | - | |
| Всего по городу | Гкал/ч | 586,9 | 566,9 | 482,0 | 231,8 | 283,9 | 288,3 | 277,4 | 277,0 | 276,8 | 276,8 | 276,1 | 275,4 | 275,5 | 274,8 | 274,8 | - | |

Таблица 2.5. Резервы и дефициты по фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

| Наименование источника | Размерность | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности по фактической тепловой нагрузке, Гкал | | | | | | | | | | | | | | | Примечание |
|--|-------------|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------------------|
| | | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | |
| ЕТО-1 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ-3 | Гкал/ч | 567,3 | 529,3 | 501,7 | 162,6 | 195,8 | 203,0 | 191,7 | 191,4 | 191,3 | 191,3 | 191,0 | 190,3 | 190,3 | 189,7 | 189,7 | Резерв тепловой мощности |
| БМК № 1 «Цепели» | Гкал/ч | Ввод БМК с 2024 г. | | | | | 1,6 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,6 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | Резерв тепловой мощности |
| Итого по ЕТО-1 | Гкал/ч | 567,3 | 529,3 | 501,7 | 162,6 | 195,8 | 204,6 | 193,2 | 192,9 | 192,8 | 192,8 | 192,5 | 191,8 | 191,8 | 191,2 | 191,2 | - |
| ЕТО-2 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная Каринторф | Гкал/ч | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,35 | 2,45 | 2,15 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | Резерв тепловой мощности |
| Итого по ЕТО-2 | Гкал/ч | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,35 | 2,45 | 2,15 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | 2,63 | - |
| ЕТО-4 ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | Гкал/ч | 240,33 | 248,78 | 215,88 | 213,72 | 210,58 | 209,84 | 209,84 | 209,74 | 209,74 | 209,74 | 209,30 | 209,30 | 209,30 | 209,30 | 209,30 | Резерв тепловой мощности |
| Итого по ЕТО-4 | Гкал/ч | 240,33 | 248,78 | 215,88 | 213,72 | 210,58 | 209,84 | 209,84 | 209,74 | 209,74 | 209,74 | 209,30 | 209,30 | 209,30 | 209,30 | 209,30 | - |
| Итого: | Гкал/ч | 809,7 | 780,1 | 719,6 | 378,4 | 408,6 | 416,6 | 405,7 | 405,3 | 405,1 | 405,2 | 404,4 | 403,7 | 403,8 | 403,2 | 403,1 | - |

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) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» осуществляет теплоснабжение от Кировской ТЭЦ-3 в двух муниципальных образованиях: г. Кирово-Чепецк и п. Пригородный Кирово-Чепецкого района Кировской области, в составе Чепецкого сельского поселения. Схемой теплоснабжения предусматривается оптимизация зоны теплоснабжения Кировской ТЭЦ-3, в рамках которой планируется строительство двух новых БМК для промышленной зоны Цепели и п. Пригородный.

Баланс тепловой мощности по новой котельной п. Пригородный должен быть рассмотрен в Схеме теплоснабжения Чепецкого сельского поселения.

2.4.1. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе

Согласно Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 подключение каждого нового потребителя к системе теплоснабжения должно быть просчитано и определена целесообразность подключения объекта.

При очередных актуализациях схемы теплоснабжения новые перспективные потребители подлежат анализу на основании методики на предмет целесообразности подключения к системе теплоснабжения.

| № П/п | Кадастровый номер | Наименование объекта | Год ввода | Перспективная тепловая нагрузка по ИД, Гкал/ч | | | Источник | Потребление ТЭ, Гкал | Расход сетевой воды для определения диаметра, т/ч | Диаметр нового участка ТС, м | Удельные потери через изоляцию на участке, Гкал/м | Удельные потери с утечками на участке, Гкал/м | Удельные затраты на строительство нового участка ТС (только для суммарной нагрузки меньше 0,1 Гкал/ч), руб/м | Эффективный радиус (максимальная длина нового участка ТС), м | Протяженность по карте, м | Разница, м | Затраты на строительство нового участка ТС, тыс.руб |
|-------|---|--|-----------|---|-------------|---------------|--|----------------------|---|------------------------------|---|---|--|--|---------------------------|------------|---|
| | | | | Отопление, Гкал/ч | ГВС, Гкал/ч | Всего, Гкал/ч | | | | | | | | | | | |
| 56 | 43:42:000053 | Помещение №5 здания магазина, заявитель - Н.Д. Петушина | 2024 | 0,008 | 0 | 0,008 | ТЭЦ-3 | 20,6 | 0,2 | 0,025 | 0,168 | 0,001 | 3208,856 | 40,9 | 1,75 | 39 | 0,006 |
| 57 | 43:42:000037 | Нежилое здания, заявитель - ИП С.Л. Юдинцев | 2024 | 0,216 | 0,008 | 0,224 | ТЭЦ-3 | 578,2 | 5,1 | 0,070 | 0,223 | 0,006 | 0,000 | 629,3 | 44,8 | 585 | 0,212 |
| 58 | 43:42:000047 | Нежилое помещение здания, заявитель - ИП Тарасов И.В. | 2024 | 0,069 | 0,003 | 0,072 | ТЭЦ-3 | 185,9 | 1,7 | 0,040 | 0,187 | 0,002 | 3803,481 | 263,5 | 15,5 | 248 | 0,059 |
| 59 | 43:42:000019 | Полякова Г.С. (здание Паллады) ТУ от 29.09.2021 №12/0435-08/15 | 2023 | 0,133 | 0 | 0,133 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | 342,2 | 2,6 | 0,050 | 0,199 | 0,003 | 0,000 | 505,4 | 46,8 | 459 | 0,197 |
| 60 | 43:12:000083 | Административно-бытовое здание и гараж пожарно-химической станции | 2025 | 0,034 | 0 | 0,034 | Котельная Каринторф | 87,5 | 0,7 | 0,032 | 0,177 | 0,001 | 3484,746 | 146,3 | 65,0 | 81 | 0,227 |
| 61 | 43:42:000045:148,43:42:000023:68,43:42:000040:190 | Производственная площадка (нежилое зд) | 2025 | 1,998 | 0,081 | 2,079 | ТЭЦ-3 | 5 368,9 | 47,7 | 0,150 | 0,320 | 0,029 | 0,000 | 2834,8 | 316,7 | 2518 | 2,111 |
| 62 | 43:42:000040 | Здание материального склада (нежилое зд) | 2025 | 0,075 | 0,003 | 0,078 | ТЭЦ-3 | 201,4 | 1,8 | 0,040 | 0,187 | 0,002 | 3803,481 | 285,4 | 16,95 | 268 | 0,064 |
| 63 | 43:42:000053 | Система ГВС | 2025 | 0,014 | 0,001 | 0,015 | ТЭЦ-3 | 38,8 | 0,4 | 0,025 | 0,168 | 0,001 | 3208,856 | 77,1 | 3,15 | 74 | 0,010 |
| 64 | 43:42:300057 | Гаражный бокс (нежилое зд) | 2025 | 0,006 | 0 | 0,006 | ТЭЦ-3 | 15,4 | 0,1 | 0,025 | 0,168 | 0,001 | 3208,856 | 30,7 | 1,25 | 29 | 0,004 |
| 65 | 43:42:000060 | Многokвартирный жилой дом | 2025 | 0,258 | 0,32 | 0,578 | ТЭЦ-3 | 1 559,9 | 38,9 | 0,125 | 0,290 | 0,020 | 0,000 | 982,5 | 78,1 | 904 | 0,476 |
| 66 | 43:42:000040 | Производственная площадка (нежилое зд) | 2025 | 0,296 | 0,031 | 0,327 | ТЭЦ-3 | 848,4 | 9,1 | 0,070 | 0,223 | 0,006 | 0,000 | 923,5 | 61,75 | 862 | 0,292 |
| 67 | 43:42:000040 | Здание 923а к.(нежилое зд) | 2025 | 0,655 | 3 | 3,655 | ТЭЦ-3 | 10 085,4 | 329,6 | 0,300 | 0,497 | 0,117 | 0,000 | 2681,3 | 119,65 | 2562 | 1,088 |
| 68 | 43:42:000040 | Формовочный цех (нежилое зд) | 2025 | 0,1847 | 0,03 | 0,215 | ТЭЦ-3 | 559,2 | 6,8 | 0,070 | 0,223 | 0,006 | 0,000 | 608,7 | 43,8 | 565 | 0,207 |
| 69 | 43:42:000040 | Производственная площадка (нежилое зд) | 2025 | 0,1314 | 0,005 | 0,136 | ТЭЦ-3 | 352,1 | 3,1 | 0,050 | 0,199 | 0,003 | 0,000 | 520,0 | 27,85 | 492 | 0,117 |
| 70 | 43:42:000040 | Реконструкция нежилого здания (гербицидный цех № 1) по адресу: Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, д. 2/6, заявитель - ООО "Регион43" | 2024 | 0,09 | 0 | 0,090 | ТЭЦ-3 | 231,6 | 1,8 | 0,040 | 0,187 | 0,002 | 3803,481 | 328,2 | 19,4 | 309 | 0,074 |
| 71 | 43:42:000040 | Строительство здания производства гербицидов по адресу: Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, д. 6, заявитель - ООО "Регион43" | 2024 | 0,1 | 0 | 0,100 | ТЭЦ-3 | 257,3 | 2,0 | 0,040 | 0,187 | 0,002 | 3803,481 | 364,7 | 116 | 249 | 0,441 |
| 93 | 43:12:000069 | Многokвартирный жилой дом | 2024 | 0,250 | 0,320 | 0,570 | ТЭЦ-3 | 1 539,3 | 38,7 | 0,125 | 0,290 | 0,020 | 0,000 | 969,6 | 100,0 | 870 | 0,609 |
| 94 | 43:42:000019 | Корп. 622 промплощадка филиала «КЧХК» | 2024 | 0,200 | 0,100 | 0,300 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | 794,6 | 14,5 | 0,100 | 0,259 | 0,013 | 0,000 | 619,5 | 45,0 | 574 | 0,248 |
| 95 | 43:42:000053:2829 | Здание общественного питания | 2025 | 0,133 | | 0,133 | ТЭЦ-3 | 342,2 | 2,6 | 0,050 | 0,199 | 0,003 | 0,000 | 505,4 | 80,0 | 425 | 0,337 |
| 96 | 43:42:000062 | Административное здание | 2026 | 0,085 | | 0,085 | ТЭЦ-3 | 218,7 | 1,7 | 0,040 | 0,187 | 0,002 | 3803,481 | 310,0 | 21,0 | 289 | 0,080 |
| 97 | 43:42:000040 | Гараж для автобусов (корпус № 719) | 2026 | 0,015 | | 0,015 | ТЭЦ-3 | 38,9 | 0,3 | 0,025 | 0,168 | 0,001 | 3208,856 | 77,1 | 67,7 | 9 | 0,217 |
| 98 | 43:42:000067 | Нежилое 2-х этажное здание | 2026 | 0,050 | | 0,050 | БМК "Цепели" | 128,7 | 1,0 | 0,032 | 0,177 | 0,001 | 3484,746 | 215,2 | 46,0 | 169 | 0,160 |
| 99 | 43:42:000053 | Здание торговли, нежилое помещения, сооружение, здание склада | 2026 | 0,129 | | 0,129 | ТЭЦ-3 | 333,0 | 2,5 | 0,050 | 0,199 | 0,003 | 0,000 | 491,7 | 62,0 | 430 | 0,261 |
| 100 | 43:42:000037 | Здание реабилитационного центра | 2026 | 0,200 | | 0,200 | ТЭЦ-3 | 514,6 | 3,9 | 0,070 | 0,223 | 0,006 | 0,000 | 560,2 | 48,1 | 512 | 0,228 |

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок ТЭЦ и котельных г. Кирово-Чепецк и потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в таблице ниже и содержат обоснование балансов производительности водоподготовительных установок в целях подготовки теплоносителя для подпитки тепловых сетей и перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям.

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

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», аварийная подпитка допускается химически не обработанной и не деаэрированной водой, ввиду чего выведение отдельного баланса по аварийной подпитке не приводится. Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка представлена в таблице ниже.

Таблица 3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительной установки источников тепловой энергии

| Показатель | Размерность | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | | | | |
|--|-------------|-------------------------------------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------|------|------|------|
| ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ-3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1 500 | 1 500 | 1 500 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | | | | |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 1 500 | 1 500 | 1 500 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | 800 | | | | |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | |
| Срок службы ВПУ | лет | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | | | | |
| Расчетный расход теплоносителя | т/ч | 277,29 | 317,65 | 322,16 | 320,66 | 301,85 | 303,22 | 311,18 | 312,77 | 312,77 | 312,77 | 313,56 | 314,36 | 315,16 | 316,75 | 317,54 | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 635,2 | 690,3 | 682,0 | 332,9 | 332,1 | 329,9 | 336,1 | 335,9 | 335,0 | 334,6 | 335,0 | 335,5 | 336,1 | 337,5 | 337,6 | | | | |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 163,7 | 151,3 | 139,3 | 55,0 | 50,5 | 47,3 | 47,3 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | 47,4 | | | | |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | 244,8 | 278,0 | 278,0 | 13,9 | 33,0 | 32,7 | 32,2 | 30,6 | 29,7 | 29,3 | 29,0 | 28,9 | 28,9 | 28,9 | 28,4 | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) при гвс ср. | т/ч | 226,7 | 261,0 | 264,8 | 264,0 | 248,6 | 249,9 | 256,6 | 257,9 | 257,9 | 257,9 | 258,6 | 259,2 | 259,9 | 261,2 | 261,9 | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) при гвс макс. | т/ч | 544,2 | 626,5 | 635,4 | 633,7 | 596,7 | 599,8 | 615,8 | 618,9 | 618,9 | 618,9 | 620,5 | 622,1 | 623,7 | 626,9 | 628,5 | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | | | | |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 707,87 | 777,75 | 774,73 | 688,65 | 647,11 | 647,14 | 663,09 | 666,28 | 666,29 | 666,30 | 667,89 | 669,49 | 671,08 | 674,27 | 675,86 | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | 1233,71 | 1195,39 | 1191,63 | 901,93 | 864,97 | 836,70 | 846,37 | 846,50 | 846,00 | 845,98 | 846,55 | 847,63 | 848,56 | 850,40 | 850,84 | | | | |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 864,77 | 809,73 | 817,97 | 467,12 | 467,93 | 470,10 | 463,89 | 464,15 | 465,05 | 465,42 | 465,04 | 464,54 | 463,88 | 462,55 | 462,36 | | | | |
| Доля резерва/дефицита | % | 57,65 | 53,98 | 54,53 | 58,39 | 58,49 | 58,76 | 57,99 | 58,02 | 58,13 | 58,18 | 58,13 | 58,07 | 57,98 | 57,82 | 57,79 | | | | |
| ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| БМК "Цепели" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | Ввод в эксплуатацию БМК с 2024 года | | | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | | | | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Потери располагаемой производительности | % | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы ВПУ | лет | | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | | | | |
| Расчетный расход теплоносителя | т/ч | | | | | | 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 |
| Всего подпитка тепловой сети, в | т/ч | | | | | | 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 |

| Показатель | Размерность | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Т. ч.: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | | | | | | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) при гвс ср. | т/ч | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) при гвс макс. | т/ч | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | | | | | | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | | | | | | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Доля резерва/дефицита | % | | | | | | 67,24 | 67,24 | 67,22 | 67,22 | 67,22 | 67,22 | 67,22 | 67,22 | 67,22 | 67,22 |

ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"

Котельная мкр. "Каринторф"

| | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|-----|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы ВПУ | лет | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| Расчетный расход теплоносителя | т/ч | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,65 | 6,59 | 6,40 | 6,35 | 6,28 | 6,10 | 6,05 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | 5,95 |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 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 |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,3 | 6,2 | 6,0 | 6,0 | 5,9 | 5,7 | 5,7 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) при гвс ср. | 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 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) при гвс макс. | 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 |

| Показатель | Размерность | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 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 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 12,30 | 10,82 | 10,66 | 10,48 | 10,43 | 10,36 | 10,19 | 10,13 | 10,03 | 10,03 | 10,03 | 10,03 |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,56 | 3,35 | 3,41 | 3,60 | 3,65 | 3,72 | 3,90 | 3,95 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 |
| Доля резерва/дефицита | % | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 35,56 | 33,55 | 34,15 | 35,97 | 36,52 | 37,24 | 38,95 | 39,47 | 40,48 | 40,48 | 40,48 | 40,48 |
| ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 |
| Располагаемая производительность ВПУ | т/ч | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 | 580 |
| Потери располагаемой производительности | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Срок службы ВПУ | лет | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| Расчетный расход теплоносителя | т/ч | 40,98 | 40,98 | 40,98 | 41,44 | 41,96 | 41,96 | 41,96 | 41,96 | 41,96 | 41,96 | 41,96 | 41,96 | 41,96 | 41,96 | 41,96 |
| Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.: | т/ч | 36,50 | 36,39 | 36,39 | 43,01 | 53,8 | 53,73 | 53,66 | 53,59 | 53,57 | 53,50 | 53,44 | 53,37 | 53,27 | 53,17 | 53,11 |
| Нормативные утечки теплоносителя: | т/ч | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 9,0 | 16,5 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 |
| Сверхнормативные утечки | т/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,2 | 3,2 | 3,1 | 3,0 | 3,0 | 2,9 | 2,9 | 2,8 | 2,7 | 2,6 | 2,5 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) при гвс ср. | т/ч | 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 |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) при гвс макс. | т/ч | 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 |
| Количество баков-аккумуляторов | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 84,11 | 84,00 | 84,00 | 90,62 | 98,17 | 98,17 | 98,17 | 98,17 | 98,17 | 98,17 | 98,17 | 98,17 | 98,17 | 98,17 | 98,17 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка | т/ч | 148,79 | 147,95 | 156,50 | 253,08 | 235,90 | 235,82 | 235,76 | 235,69 | 235,67 | 235,60 | 235,54 | 235,47 | 235,37 | 235,27 | 235,21 |
| Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ | т/ч | 579,87 | 579,84 | 579,84 | 536,99 | 526,19 | 526,27 | 526,34 | 526,41 | 526,43 | 526,50 | 526,56 | 526,63 | 526,73 | 526,83 | 526,89 |
| Доля резерва/дефицита | % | 99,98 | 99,97 | 99,97 | 92,58 | 90,72 | 90,74 | 90,75 | 90,76 | 90,76 | 90,78 | 90,79 | 90,80 | 90,82 | 90,83 | 90,84 |

Выводы: На источниках тепловой энергии, где есть водоподготовительные установки, наблюдается резерв на 2033 г, с учетом подключений и переключений тепловой нагрузки.

4. Основные положения мастер-плана развития системы теплоснабжения города Кирово-Чепецк

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

4.1.1. Оптимизация зоны теплоснабжения ТЭЦ-3

В рамках предыдущих актуализаций схемы теплоснабжения были выявлены зоны с низкой плотностью нагрузок (менее 0,15 (Гкал/ч)/га), сохранение централизованного теплоснабжения в которых является экономически нецелесообразным. Потребителей в зонах низкой плотности нагрузок рекомендуется переводить на индивидуальное теплоснабжение, в том числе поквартирное отопление.

В 2021 году с учетом основных положений Мастер-плана утверждённой схемы теплоснабжения по инициативе ПАО «Т Плюс» было выполнено технико-экономическое обоснование вариантов реконструкции и модернизации системы теплоснабжения г. Кирово-Чепецка, в котором в том числе были рассмотрены варианты перевода части потребителей ТЭЦ-3 на индивидуальное теплоснабжение. В рамках ТЭО были рассмотрены три варианта оптимизации зон с низкой плотностью тепловых нагрузок в пределах основной городской застройки в зоне действия ТЭЦ-3:

Вариант 1.1 предусматривает сохранение существующих зон теплоснабжения без изменений;

Вариант 1.2 предусматривает отключение потребителей от системы централизованного теплоснабжения и перевод на теплоснабжение от придомовых газовых котлов и газовых котельных, отапливающих несколько зданий;

Вариант 1.3 предусматривает отключение потребителей от системы централизованного теплоснабжения и перевод на теплоснабжение от поквартирных индивидуальных газовых котлов.

В рамках расчетов по вариантам учтены также два сценария в том случае, если котельное оборудование передается на баланс собственников жилых домов:

сценарий 1 – после ввода источников теплоснабжения тариф на тепловую энергию замораживается и происходит расчет окупаемости вложения капитальных затрат (с учетом стоимости газа, необходимого для выработки тепловой энергии);

сценарий 2 – предусмотрено кредитование на величину капитальных затрат: с 1 года после ввода объектов собственники оплачивают только стоимость кредита и газа, необходимого для выработки тепловой энергии.

Сравнение вариантов оптимизации зон теплоснабжения с низкой плотностью тепловых нагрузок в пределах основной городской застройки в зоне действия ТЭЦ-3

показало, что наибольший экономический эффект ожидается при реализации отключения потребителей от системы централизованного теплоснабжения и переводе на теплоснабжение от поквартирных индивидуальных газовых котлов по Варианту 3.3 (Сценарий 1). Срок его окупаемости при переводе МКД составляет 14,3 года, при переводе нежилых зданий – 14,7 года.

Однако, реализация указанных мероприятий и перевод потребителей на индивидуальное теплоснабжение возможны только при строгом соблюдении юридических процедур.

Согласно письму Минстроя России от 07.09.2016 № 29077-АТ/04) (см. файл «Приложения т.1»), отказ от централизованного теплоснабжения и переход на автономное теплоснабжение возможен для многоквартирного дома в целом в следующем порядке:

1. Получение согласия всех собственников помещений на переоборудование помещений многоквартирного дома (в соответствии требованиям ст. 47,48 Жилищного кодекса РФ (см. файл «Приложения т.1»)). Оформление соответствующего протокола решения общего собрания собственников помещений многоквартирного дома.

2. Разработка проекта реконструкции внутренних инженерных систем. Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли.

3. Получение разрешения на реконструкцию в органе местного самоуправления (пункт 1 статьи 26 Жилищного кодекса Российской Федерации). Решение о согласовании или об отказе в согласовании должно быть принято уполномоченным органом не позднее 45 календарных дней со дня представления заявителем необходимых документов:

- Форма заявления утверждена Постановлением Правительства РФ от 28.04.2005 №266 «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке жилого помещения и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании переустройства и (или) перепланировки жилого помещения».

- Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в ст.26 ЖК РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т.п.).

- Качественные характеристики отопительного оборудования должны подтверждаться пожарным сертификатом, разрешением Ростехнадзора и сертификатом соответствия. Полученное разрешение (Акт приёмочной комиссии, составленный в соответствии с требованием статьи 28 ЖК РФ) служит юридическим основанием для осуществления действий по замене и переносу инженерных сетей и оборудования.

4. Внесение изменений в техническую (проектную) документацию на многоквартирный дом, технический паспорт дома, проект теплоснабжения на МКД (п.1 ст. 25 ЖК РФ).

На текущий момент описанный выше порядок отказа от централизованного теплоснабжения и перехода на автономное теплоснабжение окончательно не проработан, в связи с чем рекомендованный к реализации Вариант 1.3 рассматривается как отложенный, а до решения всех описанных выше вопросов в схеме теплоснабжения принимается к реализации Вариант 1.1, предусматривающий сохранение существующих зон теплоснабжения без изменений.

4.1.2. Оптимизация зоны теплоснабжения котельной мкр. Каринторф

В рамках предыдущей актуализации схемы теплоснабжения был выполнен анализ экономической эффективности и целесообразности централизованного теплоснабжения от котельной мкр. Каринторф.

В рассматриваемой зоне теплоснабжения запланировано:

- расселение и снос 12-ти деревянных многоквартирных домов до 2025 года в рамках Областной адресной программы «Переселение граждан, проживающих на территории Кировской области, из аварийного жилого фонда, признанного таковым до 1 января 2017 года на 2019 -2025 годы», утвержденной постановлением Правительства Кировской области от 27.03.2019 г. №113-П;

- сохранение и капитальный ремонт из средств НКО «Фонд капитального ремонта Кировской области» в период 2028-2030 гг. кирпичных двухэтажных зданий, часть из которых относится к неоклассицизму начала 50-х годов.

После расселения МКД и ликвидации прочих деревянных зданий и оснащения ПУ сохраняемых потребителей плотность нагрузок в зоне действия источника снизится до 0,10 (Гкал/ч)/га, полезный отпуск в системе теплоснабжения Каринторф сократится на 46%, при этом потери в тепловых сетях могут составить до 44 % от отпуска тепловой энергии в сеть. При снижении полезного отпуска и увеличении доли потерь в тепловых сетях, ожидается значительное увеличение себестоимости тепловой энергии, что делает существование системы централизованного теплоснабжения в данном районе нецелесообразным.

В рамках предыдущей актуализации схемы теплоснабжения мастер-план развития систем теплоснабжения рассматривал одним из вариантов полную децентрализацию существующей зоны теплоснабжения котельной Каринторф с переводом оставшихся потребители на индивидуальные, в том числе поквартирные источники тепловой энергии.

В 2021 году с учетом основных положений Мастер-плана утверждённой схемы теплоснабжения по инициативе ПАО «Т Плюс» было выполнено технико-экономическое обоснование вариантов реконструкции и модернизации системы теплоснабжения г. Кирово-Чепецка, в котором в том числе были рассмотрены варианты перевода

потребителей мкр. Каринторф на индивидуальное теплоснабжение. В рамках ТЭО были рассмотрены три варианта оптимизации зоны теплоснабжения котельной мкр. Каринторф. Пояснительная записка и результаты по ТЭО приведена в приложении 1 к Главе 5.

Согласно письму Минстроя России от 07.09.2016 № 29077-АТ/04), отказ от централизованного теплоснабжения и переход на автономное теплоснабжение возможен для многоквартирного дома в целом в следующем порядке:

1. Получение согласия всех собственников помещений на переоборудование помещений многоквартирного дома (в соответствии требованиям ст. 47,48 Жилищного кодекса РФ (см. файл «Приложения т.1»)). Оформление соответствующего протокола решения общего собрания собственников помещений многоквартирного дома.

2. Разработка проекта реконструкции внутренних инженерных систем. Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли.

3. Получение разрешения на реконструкцию в органе местного самоуправления (пункт 1 статьи 26 Жилищного кодекса Российской Федерации). Решение о согласовании или об отказе в согласовании должно быть принято уполномоченным органом не позднее 45 календарных дней со дня представления заявителем необходимых документов:

- Форма заявления утверждена Постановлением Правительства РФ от 28.04.2005 №266 «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке жилого помещения и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании переустройства и (или) перепланировки жилого помещения».

- Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в ст.26 ЖК РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т.п.).

- Качественные характеристики отопительного оборудования должны подтверждаться пожарным сертификатом, разрешением Ростехнадзора и сертификатом соответствия. Полученное разрешение (Акт приёмочной комиссии, составленный в соответствии с требованием статьи 28 ЖК РФ) служит юридическим основанием для осуществления действий по замене и переносу инженерных сетей и оборудования.

4. Внесение изменений в техническую (проектную) документацию на многоквартирный дом, технический паспорт дома, проект теплоснабжения на МКД (п.1 ст. 25 ЖК РФ).

На текущий момент, описанный выше порядок отказа от централизованного теплоснабжения и перехода на автономное теплоснабжение окончательно не проработан, в связи, с чем рекомендованный к реализации вариант децентрализации рассматривается как отложенный. В случае разработки соответствующей целевой программы по переходу

на индивидуальное теплоснабжение в Кировской области, Вариант децентрализации должен быть повторно рассмотрен, конкретизирован и включен в состав инвестиционных мероприятий схемы теплоснабжения.

В то же время согласно заключенной концессии от 2021 года, производится замена наиболее аварийных участков тепловых сетей, для минимизации рисков аварийных ситуаций с теплоснабжением потребителей.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Варианты развития систем теплоснабжения, предусмотренные предыдущей актуализацией схемы теплоснабжения, сохраняются и рекомендуются к реализации:

В зоне теплоснабжения ТЭЦ-3:

- Вариант 1.3, предусматривающий переход на индивидуальное теплоснабжение потребителей ТЭЦ-3 в зонах теплоснабжения с низкой плотностью тепловых нагрузок рассматривается как отложенный, а до решения всех описанных в разделе 2.3 вопросов в схеме теплоснабжения принимается к реализации Вариант 1.1, предусматривающий сохранение существующих зон теплоснабжения без изменений.

В зоне теплоснабжения котельной мкр. Каринторф:

- Вариант предусматривающий переход на индивидуальное теплоснабжение потребителей котельной мкр. Каринторф рассматривается как отложенный, а до решения всех описанных в пункте 3.2 вопросов в схеме теплоснабжения принимается к реализации вариант предусматривающий сохранение существующих зон теплоснабжения, с учетом, согласно заключенной концессии от 2021 года, замены наиболее аварийных участков тепловых сетей, для минимизации рисков аварийных ситуаций с теплоснабжением потребителей.

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 поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предусматривается.

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

Предложений по реконструкции источников тепловой энергии, с увеличением тепловой мощности обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии не предусмотрено.

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

При текущей актуализации предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения отсутствуют.

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

Совместная работа источников тепловой энергии на единую тепловую сеть существующей схемой тепловых сетей 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

Мероприятий вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии не предусмотрено.

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. Кирово-Чепецк 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

Мероприятий по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии 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

Существующие утвержденные температурные графики способны в полной мере обеспечить требуемое качество и надежность теплоснабжения потребителей, являясь оптимальными режимами отпуска тепловой энергии. Изменение существующих утвержденных температурных графиков не предусматривается.

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

Подробная информация представлена в п. 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.

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

Использование возобновляемых источников энергии для реконструкции действующих источников теплоснабжения признано нецелесообразным.

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)

Притекущей актуализации 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 поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

В таблице 6.1 приведен список перспективных потребителей и результаты оценки финансовых затрат по строительству тепловых сетей до точки подключения (технологического присоединения) для обеспечения прироста тепловой нагрузки, вводимой в период 2024 - 2033 гг.

Таблица 6.1. Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей)

| Наименование объекта | Адрес | Год ввода | Отоп л Ду, мм | Длина, м в двухтрубном исчислении м | Вид прокладки тепловой сети | Оценочная стоимость тыс. руб/ 1 км, по состоянию на 01.01.2024 г. без НДС | Стоимость работ по сетям отопления, тыс. руб. по состоянию на 01.01.2024 г. без НДС | ЕТО | Источник |
|--|--|-----------|---------------|-------------------------------------|-----------------------------|---|---|-------|--|
| Нежилое помещение гаража №1 | пер. Рабочий д. 2 | 2024 | 25 | 46,0 | подземная непроходной канал | 3208,9 | 147,5 | ЕТО-1 | БМК "Цепели" |
| Здание столярного цеха и каменного двухэтажного | ул.Производственная, 6 | 2024 | 100 | 219,0 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 1 208,1 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Здание столярного цеха и каменного двухэтажного | ул.Производственная, 6 | 2024 | 70 | 68,2 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 322,5 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Здание столярного цеха и каменного двухэтажного | ул.Производственная, 6 | 2024 | 70 | 40,0 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 189,3 | ЕТО-4 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» |
| Гар. кооп. № Ж-18/1 | ул.Заводская | 2024 | 50 | 5,0 | подземная непроходной канал | 4207,0 | 21,0 | ЕТО-4 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» |
| Жилой дом | ул. Труда д. 25а | 2024 | 25 | 46,8 | подземная непроходной канал | 3208,9 | 150,2 | ЕТО-4 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» |
| Здание цеха гипсовых перегородок | Производственная д.6 | 2025 | 70 | 91,7 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 434,1 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Сооружение склада навеса корпус 303 | Производственная д.6 | 2025 | 100 | 10,9 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 60,1 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Сооружение склада навеса корпус 303 | Производственная д.6 | 2025 | 70 | 65,1 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 308,0 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Реконструкция теплоснабжения здания компрессорной | ул. Заводская 5/10 | 2024 | 80 | 13,7 | подземная непроходной канал | 4993,5 | 68,5 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Реконструкция теплоснабжения здания компрессорной | ул. Заводская 5/10 | 2025 | 25 | 7,0 | подземная непроходной канал | 3208,9 | 22,5 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Здания склада №6, 7, 8, 9 | Производственная д.6 | 2025 | 100 | 14,0 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 77,2 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| АБК, мастерские, гараж, пристрой, склады, нежилое 43:42:000048:13 | ул.Монтажная, д.1 | 2025 | 70 | 57,3 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 271,1 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| АБК, мастерские, гараж, пристрой, склады, нежилое 43:42:000048:13 | ул.Монтажная, д.1 | 2025 | 70 | 10,4 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 49,2 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Общественное здание многоцелевого назначения | ул.Володарского, 10 | 2025 | 70 | 51,6 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 244,1 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Торгово-административное здание, заявитель - Конышев Михаил Викторович | ул. Калинина, кад. №43:42:000037:0135 | 2024 | 32 | 10,4 | подземная непроходной канал | 3484,7 | 36,2 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Реконструкция здания лодочной станции, заявитель - Моисеев Владислав Леонидович | ул. Терещенко, д. 4, кад. №43:42:300056:15 | 2024 | 25 | 48,4 | подземная непроходной канал | 3208,9 | 155,3 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Реконструкция здания склада лодочных моторов под спортивно-зрелищный комплекс, заявитель - | ул. Терещенко, д. 6, кад. №43:42:300056:6 | 2024 | 40 | 118,1 | подземная непроходной канал | 3803,5 | 449,1 | ЕТО-1 | БМК "Цепели" |

| Наименование объекта | Адрес | Год ввода | Отоп л Ду, мм | Длина, м в двухтрубном исчислении м | Вид прокладки тепловой сети | Оценочная стоимость тыс. руб/ 1 км, по состоянию на 01.01.2024 г. без НДС | Стоимость работ по сетям отопления, тыс. руб. по состоянию на 01.01.2024 г. без НДС | ЕТО | Источник |
|---|--|-----------|---------------|-------------------------------------|-----------------------------|---|---|-------|--|
| Моисеев Владислав Леонидович | | | | | | | | | |
| Реконструкция здания склада лодочных моторов под спортивно-зрелищный комплекс, заявитель - Моисеев Владислав Леонидович | ул. Терещенко, д. 6, кад. №43:42:300056:6 | 2024 | 40 | 60,0 | подземная непроходной канал | 3803,5 | 228,2 | ЕТО-2 | Котельная Каринторф |
| Реконструкция здания склада лодочных моторов под спортивно-зрелищный комплекс, заявитель - Моисеев Владислав Леонидович | ул. Терещенко, д. 6, кад. №43:42:300056:6 | 2024 | 25 | 5,0 | подземная непроходной канал | 3208,9 | 16,0 | ЕТО-2 | Котельная Каринторф |
| Гаражи боксового типа (21 бокс), заявитель - Сырчин Андрей Юрьевич | ул. Ленина, д. 1/1г, кад. №43:42:000046:142 | 2024 | 32 | 77,9 | подземная непроходной канал | 3484,7 | 271,5 | ЕТО-4 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» |
| Гаражи боксового типа (21 бокс), заявитель - Сырчин Андрей Юрьевич | ул. Ленина, д. 1/1г, кад. №43:42:000046:142 | 2024 | 32 | 52,4 | подземная непроходной канал | 3484,7 | 182,5 | ЕТО-4 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» |
| Строительство корпуса 514Б, заявитель - Филиал "КЧХК" АО "ОХК "УРАЛХИМ" в городе Кирово-Чепецке | пр-д Западный, д. 1. соор. 173, кад. №43:42:000019:244 | 2026 | 32 | 15,3 | подземная непроходной канал | 3484,7 | 53,2 | ЕТО-4 | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» |
| Строительство корпуса 514В, заявитель - Филиал "КЧХК" АО "ОХК "УРАЛХИМ" в городе Кирово-Чепецке | пр-д Западный, д. 1. соор. 174, кад. №43:42:000019:244 | 2026 | 32 | 15,8 | подземная непроходной канал | 3484,7 | 54,9 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Строительство корпуса 514В, заявитель - Филиал "КЧХК" АО "ОХК "УРАЛХИМ" в городе Кирово-Чепецке | пр-д Западный, д. 1. соор. 174, кад. №43:42:000019:244 | 2026 | 32 | 11,2 | подземная непроходной канал | 3484,7 | 39,0 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 6 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 1 | 2026 | 125 | 63,1 | подземная непроходной канал | 6091,6 | 384,6 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 6 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 1 | 2026 | 100 | 204,2 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 1 126,7 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 6 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 1 | 2026 | 100 | 67,6 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 373,2 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 6 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 1 | 2026 | 100 | 216,5 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 1 194,8 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 6 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 1 | 2026 | 100 | 56,8 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 313,5 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 10 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 2 | 2027 | 100 | 39,5 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 218,1 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 10 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 2 | 2027 | 100 | 24,2 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 133,5 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 10 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 2 | 2027 | 100 | 22,3 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 123,0 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 10 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 2 | 2027 | 100 | 81,6 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 450,3 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 10 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 2 | 2027 | 100 | 32,9 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 181,3 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |

| Наименование объекта | Адрес | Год ввода | Отоп л Ду, мм | Длина, м в двухтрубном исчислении м | Вид прокладки тепловой сети | Оценочная стоимость тыс. руб/ 1 км, по состоянию на 01.01.2024 г. без НДС | Стоимость работ по сетям отопления, тыс. руб. по состоянию на 01.01.2024 г. без НДС | ЕТО | Источник |
|--|--|-----------|---------------|-------------------------------------|-----------------------------|---|---|-------|----------|
| 5 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 3 | 2028 | 150 | 86,2 | подземная непроходной канал | 6665,4 | 574,8 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 5 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 3 | 2028 | 100 | 8,4 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 46,1 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 3 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 4 | 2029 | 70 | 28,9 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 136,5 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 10 МКД со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 5 | 2030 | 100 | 6,3 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 34,9 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 10 МКД со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 5 | 2030 | 100 | 26,6 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 147,0 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 10 МКД со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 5 | 2030 | 150 | 29,4 | подземная непроходной канал | 6665,4 | 196,2 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 7 МКД со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 6 | 2031 | 125 | 22,1 | подземная непроходной канал | 6091,6 | 134,4 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 7 МКД со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 6 | 2031 | 125 | 29,9 | подземная непроходной канал | 6091,6 | 182,1 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 8 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 7 | 2032 | 125 | 26,3 | подземная непроходной канал | 6091,6 | 160,0 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 4 МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 8 | 2033 | 100 | 22,7 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 125,0 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Многофункциональный центр | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 9 | 2026 | 25 | 74,2 | подземная непроходной канал | 3208,9 | 238,2 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Детский сад | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 10 | 2027 | 25 | 41,0 | подземная непроходной канал | 3208,9 | 131,4 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Общеобразовательная школа | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 11 | 2028 | 32 | 7,5 | подземная непроходной канал | 3484,7 | 26,2 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Общеобразовательная школа | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 11 | 2028 | 32 | 27,1 | подземная непроходной канал | 3484,7 | 94,3 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Часовня | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 12 | 2029 | 25 | 29,1 | подземная непроходной канал | 3208,9 | 93,2 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| МКД | 10 микрорайон, номер на плане ППТ - 13 | 2030 | 70 | 42,5 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 201,3 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Торговый центр | 23 микрорайон, № на плане - 1 | 2025 | 200 | 7,5 | подземная непроходной канал | 7813,2 | 58,9 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Торговый центр | 23 микрорайон, № на плане - 1 | 2025 | 200 | 26,5 | подземная непроходной канал | 7813,2 | 207,4 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Торговый центр | 23 микрорайон, № на плане - 1 | 2025 | 200 | 82,5 | подземная непроходной канал | 7813,2 | 644,4 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |

| Наименование объекта | Адрес | Год ввода | Отоп л Ду, мм | Длина, м в двухтрубном исчислении м | Вид прокладки тепловой сети | Оценочная стоимость тыс. руб/ 1 км, по состоянию на 01.01.2024 г. без НДС | Стоимость работ по сетям отопления, тыс. руб. по состоянию на 01.01.2024 г. без НДС | ЕТО | Источник |
|--|------------------------------------|-----------|---------------|-------------------------------------|-----------------------------|---|---|-------|----------|
| Торговый центр | 23 микрорайон, № на плане - 1 | 2025 | 150 | 26,3 | подземная непроходной канал | 6665,4 | 175,0 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Торговый центр | 23 микрорайон, № на плане - 1 | 2025 | 150 | 8,8 | подземная непроходной канал | 6665,4 | 58,6 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Торговый центр | 23 микрорайон, № на плане - 1 | 2025 | 150 | 14,9 | подземная непроходной канал | 6665,4 | 99,5 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Торговый центр | 23 микрорайон, № на плане - 1 | 2025 | 150 | 20,6 | подземная непроходной канал | 6665,4 | 137,6 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Торговый центр | 23 микрорайон, № на плане - 1 | 2025 | 150 | 23,2 | подземная непроходной канал | 6665,4 | 154,6 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Торговый центр | 23 микрорайон, № на плане - 1 | 2025 | 70 | 6,7 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 31,7 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 5 5-этажных двухсекционных жилых дома | 23 микрорайон, № на плане - 3-7 | 2026 | 100 | 25,0 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 137,8 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 1 5-этажный шестисекционный жилой дом | 23 микрорайон, № на плане - 8 | 2027 | 70 | 212,0 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 1 003,0 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 4 4-этажных двухсекционных жилых дома | 23 микрорайон, № на плане - 9-12 | 2028 | 80 | 330,0 | подземная непроходной канал | 4993,5 | 1 647,8 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 2 5-этажных четырехсекционных жилых дома | 23 микрорайон, № на плане - 13, 14 | 2029 | 80 | 76,0 | подземная непроходной канал | 4993,5 | 379,5 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 1 5-этажный пятисекционный жилой дом | 23 микрорайон, № на плане - 15 | 2030 | 70 | 118,0 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 558,3 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 1 5-этажный двухсекционный жилой дом | 23 микрорайон, № на плане - 16 | 2025 | 80 | 129,6 | подземная непроходной канал | 4993,5 | 646,9 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 1 5-этажный двухсекционный жилой дом | 23 микрорайон, № на плане - 16 | 2031 | 50 | 5,8 | подземная непроходной канал | 4207,0 | 24,5 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 1 5-этажный двухсекционный жилой дом | 23 микрорайон, № на плане - 16 | 2031 | 50 | 3,8 | подземная непроходной канал | 4207,0 | 15,9 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 1 5-этажный двухсекционный жилой дом | 23 микрорайон, № на плане - 16 | 2031 | 50 | 28,7 | подземная непроходной канал | 4207,0 | 120,7 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 1 5-этажный двухсекционный жилой дом | 23 микрорайон, № на плане - 16 | 2031 | 50 | 4,7 | подземная непроходной канал | 4207,0 | 19,6 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 9 2-этажных блокированных жилых дома | 23 микрорайон, № на плане - 17-25 | 2032 | 100 | 36,6 | подземная непроходной канал | 5517,7 | 202,1 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 4 2-этажных блокированных жилых дома | 23 микрорайон, № на плане - 26-29 | 2033 | 70 | 4,1 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 19,2 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 2 2-этажных блокированных жилых дома | 23 микрорайон, № на плане - 30, 31 | 2025 | 50 | 16,2 | подземная непроходной канал | 4207,0 | 68,0 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 2 2-этажных блокированных жилых дома | 23 микрорайон, № на плане - 32, 33 | 2026 | 40 | 15,4 | подземная непроходной канал | 3803,5 | 58,7 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 1 2-этажный блокированный жилой дом | 23 микрорайон, № на плане - 34 | 2027 | 50 | 15,5 | подземная непроходной канал | 4207,0 | 65,1 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |

| Наименование объекта | Адрес | Год ввода | Отоп л Ду, мм | Длина, м в двухтрубном исчислении м | Вид прокладки тепловой сети | Оценочная стоимость тыс. руб/ 1 км, по состоянию на 01.01.2024 г. без НДС | Стоимость работ по сетям отопления, тыс. руб. по состоянию на 01.01.2024 г. без НДС | ЕТО | Источник |
|---|--|-----------|---------------|-------------------------------------|-----------------------------|---|---|-------|----------|
| 1 2-этажный блокированный жилой дом | 23 микрорайон, № на плане - 35 | 2026 | 50 | 6,2 | подземная непроходной канал | 4207,0 | 25,9 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 1 2-этажный блокированный жилой дом | 23 микрорайон, № на плане - 35 | 2027 | 50 | 11,5 | подземная непроходной канал | 4207,0 | 48,5 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 1 2-этажный блокированный жилой дом | 23 микрорайон, № на плане - 35 | 2028 | 50 | 12,8 | подземная непроходной канал | 4207,0 | 53,7 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| 1 2-этажный блокированный жилой дом | 23 микрорайон, № на плане - 35 | 2028 | 50 | 15,7 | подземная непроходной канал | 4207,0 | 66,2 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Предприятие торговли, заявитель - АО "Кирово-Чепецкий хлебокомбинат" | пр. Мира (43:42:000064:1337) | 2024 | 70 | 19,7 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 93,3 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Предприятие торговли, заявитель - АО "Кирово-Чепецкий хлебокомбинат" | пр. Мира (43:42:000064:1337) | 2024 | 70 | 24,2 | подземная непроходной канал | 4731,3 | 114,5 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Полякова Г.С. (здание Паллады) ТУ от 29.09.2021 №12/0435-08/15 | 0 | 2023 | 40 | 10,6 | подземная непроходной канал | 3803,5 | 40,4 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Административно-бытовое здание и гараж пожарно-химической станции | г. Кирово-Чепецк, мкр. Каринторф, ул.А. Краева, на земельном участке с кад. № 43:12:000083:322 | 2025 | 25 | 24,5 | подземная непроходной канал | 3208,9 | 78,6 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Административно-бытовое здание и гараж пожарно-химической станции | г. Кирово-Чепецк, мкр. Каринторф, ул.А. Краева, на земельном участке с кад. № 43:12:000083:322 | 2025 | 25 | 9,8 | подземная непроходной канал | 3208,9 | 31,4 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Строительство здания производства гербицидов по адресу: Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, д. 6, заявитель - ООО "Регион43" | ул. Производственная, 6 | 2024 | 40 | 19,8 | подземная непроходной канал | 3803,5 | 75,2 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Строительство здания производства гербицидов по адресу: Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, д. 6, заявитель - ООО "Регион43" | ул. Производственная, 6 | 2024 | 40 | 8,4 | подземная непроходной канал | 3803,5 | 31,9 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Производственно-складское здание, заявитель - Сырцев Олег Александрович и Саврасов Михаил Сергеевич | ул. Производственная, 3а | 2024 | 40 | 12,0 | подземная непроходной канал | 3803,5 | 45,6 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Производственно-складское здание, заявитель - Сырцев Олег Александрович и Саврасов Михаил Сергеевич | ул. Производственная, 3а | 2024 | 40 | 38,9 | подземная непроходной канал | 3803,5 | 148,0 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Многоквартирный жилой дом | ул. Сергея Ожегова | 2024 | 125 | 12,4 | подземная непроходной канал | 6091,6 | 75,7 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Многоквартирный жилой дом | ул. Сергея Ожегова | 2024 | 125 | 34,6 | подземная непроходной канал | 6091,6 | 210,6 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |

| Наименование объекта | Адрес | Год ввода | Отоп л Ду, мм | Длина, м в двухтрубном исчислении м | Вид прокладки тепловой сети | Оценочная стоимость тыс. руб/ 1 км, по состоянию на 01.01.2024 г. без НДС | Стоимость работ по сетям отопления, тыс. руб. по состоянию на 01.01.2024 г. без НДС | ЕТО | Источник |
|---|--|-----------|---------------|-------------------------------------|-----------------------------|---|---|-------|----------|
| Корп. 622 промплощадка филиала «КЧХК» | Корп. 622 промплощадка филиала «КЧХК» | 2024 | 80 | 10,2 | подземная непроходной канал | 4993,5 | 51,1 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Корп. 622 промплощадка филиала «КЧХК» | Корп. 622 промплощадка филиала «КЧХК» | 2024 | 80 | 38,1 | подземная непроходной канал | 4993,5 | 190,1 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Здание общественного питания | г. Кирово-Чепецк, пр. России /ул. Жданова | 2024 | 40 | 9,8 | подземная непроходной канал | 3803,5 | 37,2 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Здание общественного питания | г. Кирово-Чепецк, пр. России /ул. Жданова | 2024 | 40 | 38,6 | подземная непроходной канал | 3803,5 | 146,9 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Административное здание | г. Кирово-Чепецк, ул. 60 лет Октября, 2а | 2026 | 32 | 12,8 | подземная непроходной канал | 3484,7 | 44,6 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Административное здание | г. Кирово-Чепецк, ул. 60 лет Октября, 2а | 2026 | 32 | 20,2 | подземная непроходной канал | 3484,7 | 70,3 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Гараж для автобусов (корпус № 719) | г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, д. 6 | 2026 | 25 | 46,5 | подземная непроходной канал | 3208,9 | 149,3 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Гараж для автобусов (корпус № 719) | г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, д. 6 | 2026 | 25 | 136,2 | подземная непроходной канал | 3208,9 | 436,9 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Нежилое 2-х этажное здание | с/п Чепецкое (квартал Цепели, 13) | 2026 | 32 | 76,0 | подземная непроходной канал | 3484,7 | 264,9 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Нежилое 2-х этажное здание | с/п Чепецкое (квартал Цепели, 13) | 2023 | 50 | 27,9 | подземная непроходной канал | 4207,0 | 117,3 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Здание торговли, нежилое помещения, сооружение, здание склада | г. Кирово-Чепецк, ул. Рудницкого, д. 29 | 2026 | 32 | 19,9 | подземная непроходной канал | 3484,7 | 69,3 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Здание торговли, нежилое помещения, сооружение, здание склада | г. Кирово-Чепецк, ул. Рудницкого, д. 29 | 2026 | 32 | 12,8 | подземная непроходной канал | 3484,7 | 44,5 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |
| Здание реабилитационного центра | г. Кирово-Чепецк, ул. Созонтова д. 3 | 2026 | 50 | 32,9 | подземная непроходной канал | 4207,0 | 138,4 | ЕТО-1 | ТЭЦ-3 |

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, реконструкция и (или) модернизации 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

Выполнен ввод в эксплуатацию новых БМК на базе ОРСа и в п. Пригородный. В связи с этим из эксплуатации будут выведены магистральные сети к данным районам: Ду500 мм протяженностью 2373 м – к базе ОРСа, Ду250 мм протяженностью 897 м – к п. Пригородный. Тепловые сети переразмерены. Ввиду незначительной присоединенной тепловой нагрузки на указанных участках наблюдаются высокие тепловые потери. Расход в теплотрассе Ду500 в отопительный период составляет около 41 т/ч при скорости движения теплоносителя 0,06 м/с. В летний период теплотрассу приходится отключать.

Вместе с тем планируется реконструкция с уменьшением диаметра трубопроводов участков тепловых сетей Ду600-500 мм на Ду250-200 мм от ТК 7-07. В предыдущей актуализации схемы теплоснабжения на пересечении указанной магистрали с магистралью ООО «СХП Тепличный комбинат» было предусмотрено строительство между ними перемычки Ду200 мм протяженностью 60 м. Однако, при текущей актуализации строительство перемычки исключается ввиду того, что магистраль ООО «СХП Тепличный комбинат» демонтирована.

Реализация мероприятий по строительству котельных в пос. Цепели и пос. Пригородный с последующим выводом из эксплуатации магистральных трубопроводов Ду500 мм протяженностью 2373 м – к базе ОРСа, Ду250 мм протяженностью 897 м – к п. Пригородный, позволит избежать необходимости выдерживать повышенный расход теплоносителя и сверхнормативной подпитки для целей обеспечения нормативных параметров качества теплоснабжения потребителей мкр. Южный и зоны пос. Цепели и пос. Пригородного, а также будет способствовать снижению общего уровня фактических

тепловых потерь ввиду уменьшения материальной характеристики тепловой сети г. Кирово-Чепецка.

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

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения при текущей актуализации не предусмотрено.

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

Таблица 6.2. Объемы реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса по материальной характеристике в г. Кирово-Чепецке на 2024-2033 г, тыс. кв.м в однострубно́м исчислении

| Балансодержатель | Наименование источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Материальная характеристика сетей, м2 в однострубно́м исчислении, м2 | | | | | | | | | |
|-------------------------------|------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК7-07 | Пав 3 | 0,0 | 160,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК 2-08 | ТК 2-17-2 | 6,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК 2-04-3 | школы № 2 (Ул.Терещенко,13) | 16,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК5-03 | ТК5-05 | 159,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | 7НО-4 | 7НО-09 | 310,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-9-03 - ГЭУ-1 | К-9-03-13 (с отпайками) | 47,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-9-03 - ГЭУ-1 | К-9-03-13 (с отпайками) | 10,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-9-03 - ГЭУ-1 | К-9-03-13 (с отпайками) | 19,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-9-03 - ГЭУ-1 | К-9-03-13 (с отпайками) | 12,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-3-36 | ТК-3-36-8 (с отпайками) | 42,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-3-36 | ТК-3-36-8 (с отпайками) | 14,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-3-36 | ТК-3-36-8 (с отпайками) | 4,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-3-36 | ТК-3-36-8 (с отпайками) | 25,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Балансодержатель | Наименование источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Материальная характеристика сетей, м2 в однострубном исчислении, м2 | | | | | | | | | |
|-------------------------------|------------------------|-----------------------------|----------------------------|---|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-3-36 | ТК-3-36-8 (с отпайками) | 3,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-3-36 | ТК-3-36-8 (с отпайками) | 2,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-4-12 | ТК-4-12-6 | 39,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-4-12 | ТК-4-12-6 | 14,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-4-12 | ТК-4-12-6 | 12,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-3-34 | ул. Горького, 12 | 6,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-3-34 | ул. Горького, 12 | 13,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК10-1 | ТК10-2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 151,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК10-2 | ТК10-3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 148,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК10-3 | ТК10-4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 230,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК10-4 | ТК10-5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 141,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК10-5 | ТК10-6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 143,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК 10-10 | ТК 10-11 | 0,0 | 0,0 | 383,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | ТЭЦ-3 | ТК5-03 | ТК5-05 | 0,0 | 159,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК5-16 | ТК5-18 | 0,0 | 151,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Балансодержатель | Наименование источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Материальная характеристика сетей, м2 в однотрубном исчислении, м2 | | | | | | | | | |
|-------------------------------|------------------------|------------------------------|----------------------------|--|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК2-15 | ТК2-28 по ул. Луначарского | 0,0 | 0,0 | 7,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК2-15 | ТК2-28 по ул. Луначарского | 0,0 | 0,0 | 113,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК2-15 | ТК2-28 по ул. Луначарского | 0,0 | 0,0 | 11,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ул. Сосновой от ТК15-1 | ТК15-10 | 0,0 | 0,0 | 81,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ул. Сосновой от ТК15-1 | ТК15-10 | 0,0 | 0,0 | 325,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ул. Сосновой от ТК15-1 | ТК15-10 | 0,0 | 0,0 | 71,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | по ул. Большевиков от ТК-А-4 | ТК-А-4-10 | 0,0 | 0,0 | 39,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | по ул. Большевиков от ТК-А-4 | ТК-А-4-10 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 38,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | по ул. Большевиков от ТК-А-4 | ТК-А-4-10 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 90,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-4-14 | ТК-4-17 | 139,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | пр. Кирова от ТК4-20-1 | ТК4-20-18 | 0,0 | 0,0 | 35,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | пр. Кирова от ТК4-20-1 | ТК4-20-18 | 0,0 | 0,0 | 30,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | пр. Кирова от ТК4-20-1 | ТК4-20-18 | 0,0 | 0,0 | 32,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК20-1 | пр. Мира 63, 65/1 | 0,0 | 0,0 | 60,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

| Балансодержатель | Наименование источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Материальная характеристика сетей, м2 в однотрубном исчислении, м2 | | | | | | | | | |
|-------------------------------|------------------------|--|----------------------------|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК20-1 | пр. Мира 63, 65/1 | 0,0 | 0,0 | 5,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК20-1 | пр. Мира 63, 65/1 | 0,0 | 0,0 | 2,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК2-05 по ул. Азина | ТК2-07 по пр. Дзержинского | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 67,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ул. Калинина от ТК3-37а | ТК3-45 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 123,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ул. Калинина от ТК3-37а | ТК3-45 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ул. Калинина от ТК3-37а | ТК3-45 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК23-5 (Пушкина, 14) | ГЭУ-4 (Кооперативная, 53а) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 7,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ГЭУ-4 (Кооперативная, 53а) | ГЭУ-5 (Рудницкого, 54б) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 20,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ул. Первомайской от ТК4-20 | ТК4-20-1 | 0,0 | 14,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ул. Первомайской от ТК4-21 | ТК4-21-1 по ул. Родыгина | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 27,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | ТК-4-14 | ТК-4-17 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 278,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | ТЭЦ-3 | Реконструкция т/с Ду-50/Ду600 (адресный план уточняется при актуализациях) | | 0,0 | 741,8 | 0,0 | 0,0 | 973,3 | 1229,5 | 1229,9 | 1230,3 | 1230,4 | 1230,6 |
| Итого, м2 | | | | 899,42 | 1 226,99 | 1 200,96 | 1 223,48 | 1 229,41 | 1 229,54 | 1 229,88 | 1 230,27 | 1 230,37 | 1 230,56 |

| | | | | Материальная характеристика сетей, м2 в однострубном исчислении, м2 | | | | | | | | | |
|------------------|------------------------|-----------------------------|----------------------------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Балансодержатель | Наименование источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
| | | % в год | | 1,27 | 1,72 | 1,69 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |

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), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Необходимость перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения при текущей актуализации отсутствует (Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения).

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

Необходимость перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения при текущей актуализации отсутствует (Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения).

8. Перспективные топливные балансы

8.1. Общие положения

Перспективные топливные балансы разработаны в соответствии разделом IX «Перспективные топливные балансы» «Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Разработка перспективных топливных балансов выполнена в следующем порядке:

- для принятых в Главе «Мастер-план» вариантов сценариев развития системы теплоснабжения г. Кирово-Чепецк был принят перспективный отпуск тепловой энергии;
- для источников комбинированной выработки были приняты перспективные значения годовой выработки электрической энергии и удельные расходы топлива на основании представленных данных;
- установлена перспективная тепловая нагрузка на коллекторах каждого источника тепловой энергии по периодам планирования (Глава 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»);
- рассчитано значение перспективной выработки тепловой энергии на каждом источнике тепловой энергии;
- рассчитан перспективный средневзвешенный за год удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- рассчитан средневзвешенный перспективный годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных, приняв для реконструированных и проектируемых котельных номинальные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии;
- рассчитан перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов котельных;
- рассчитан перспективный годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии во всех зонах действия источников тепловой энергии.

Все расчеты выполнены для базового варианта развития, установленного в Главе «Мастер-план» развития системы теплоснабжения города Кирово-Чепецк.

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

Все источники тепловой энергии в г. Кирово-Чепецк в качестве основного вида топлива используют природный газ.

Таблица 8.3. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии в г. Кирово-Чепецк

| № | Наименование источника | Топливо | |
|--|---|---------------|-----------------------|
| | | основное | Резервное/аварийное |
| ЕТО-1 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | | | |
| 1 | ТЭЦ-3 | природный газ | Природный газ / мазут |
| 2 | БМК № 1 "Цепели" | природный газ | Дизельное топливо |
| ЕТО-2 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | | | |
| 3 | Котельная Каринторф | природный газ | Дизельное топливо |
| ЕТО-4 ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | | | |
| 4 | Котельная ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | природный газ | мазут |

В составе новой БМК № 1 «Цепели» имеются резервуары для хранения дизельного топлива Резервуары двустенные, установлены в поддоне, полностью автоматизированы, исключающие сброс проливов в окружающую среду.

Схема теплоснабжения г. Кирово-Чепецка не предусматривает мероприятий по модернизации источников тепловой энергии с переводом на местные виды топлива, а также на возобновляемые источники энергии. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива в Схеме теплоснабжения не рассматривались.

8.4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице ниже.

На 2023 г. преобладающий вид топлива – природный газ.

Таблица 8.4. Калорийность топлива по источникам г. Кирово-Чепецка

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| ЕТО-1 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ-3 | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.2. | мазут | % | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| 2. | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | | | |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8309 | 8309 | 8309 | 8309 | 8309 | 8309 | 8309 | 8309 | 8309 | 8309 | 8309 |
| 2.2. | мазут | ккал/кг | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| БМК №1 «Цепели» | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | Низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 | 8148 |
| ЕТО-2 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная Каринторф | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | низшая теплота сгорания топлива | - | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 | 8296 |
| ЕТО-4 ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 1.1. | природный газ | % | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | Низшая теплота сгорания топлива | ккал/м3 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 |
| 2.1. | природный газ | ккал/м3 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 | 8315 |

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

На 2023 г. преобладающий вид топлива – природный газ. Доля потребления природного газа составляет 100 % от суммарного расхода топлива на всех источниках тепловой энергии в г. Кирово-Чепецк. Резервное топливо - мазут на Кировской ТЭЦ-3 в топливном балансе не учитывается.

8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива.

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

9.1. (9.2.) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей на каждом этапе

В таблице ниже представлен сводный список мероприятий по ЕТО города Кирово-Чепецк.

Таблица 9.1. Сводный состав мероприятий по ЕТО

| № | Мероприятия | Стоимость в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | Группа мероприятий | Предложения по источникам инвестиций | Статья возврата инвестиций |
|---|--|---|--------------|--------------|--------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------------|--------------------------------------|---|
| | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | | | |
| ЕТО-1. ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | | | | | | | | | | | | | | |
| | Всего стоимость проектов | 169 861,0 | 211 880,8 | 235 018,0 | 297 480,4 | 302 725,7 | 217 095,9 | 225 132,6 | 231 629,2 | 239 124,6 | 246 717,8 | | | |
| | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 169 861,0 | 381 741,8 | 616 759,8 | 914 240,2 | 1 216 966,0 | 1 434 061,8 | 1 659 194,4 | 1 890 823,6 | 2 129 948,2 | 2 376 666,0 | | | |
| | Источники инвестиций, в том числе: | | | | | | | | | | | | | |
| | Собственные средства | 166 248,2 | 207 064,8 | 228 313,6 | 294 302,4 | 299 203,2 | 216 206,4 | 223 405,2 | 230 844,0 | 238 530,0 | 246 471,6 | | | |
| | Средства за присоединение потребителей | 3612,8 | 4816,0 | 6704,4 | 3178,0 | 3522,5 | 889,5 | 1727,4 | 785,2 | 594,6 | 246,2 | | | |
| | Бюджетные средства (субсидии и др.) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | |
| Группа проектов 001.01 "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | | | |
| Подгруппа проектов 001.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки" | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.02.3 | Приведение узлов учета тепловой энергии к требованиям НТД | 0,0 | 1745,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Амортизация | Собственные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.01.02.4 | Автоматическая установка порошкового пожаротушения кабельных сооружений неблочной части | 0,0 | 23011,3 | 15996,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Амортизация | Собственные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.01.02.5 | Модернизация АИИСКУЭ с созданием информационно-измерительных каналов малых точек поставки электроэнергии Кировской ТЭЦ-3 | 0,0 | 2972,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Амортизация | Собственные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.01.02.6 | Приведение хлораторной установки Кировской ТЭЦ-3 в соответствие с требованиями ФНиП. Кировская ТЭЦ-3 | 0,0 | 0,0 | 9000,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Амортизация | Собственные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.01.02.9 | Модернизация Вибробит-300 | 0,0 | 0,0 | 1200,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Амортизация | Собственные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.01.02.10 | Модернизация КВГМ-100 ст. №4 с заменой конвективных пакетов и стояков фронтного экрана | 0,0 | 1440,0 | 0,0 | 50400,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Амортизация | Собственные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |

| № | Мероприятия | Стоимость в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | Группа мероприятий | Предложения по источникам инвестиций | Статья возврата инвестиций | |
|--|---|---|----------------|----------------|----------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------------|--------------------------------------|--|---|
| | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | | | | |
| 001.01.02.11 | Модернизация инженерно-технических средств охраны Кировской ТЭЦ-3 | 5916,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Амортизация | Собственные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| Итого по группе проектов 001.01 "Источники теплоснабжения" | | 5916,0 | 29168,4 | 26196,4 | 50400,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | |
| Группа проектов 001.02 "Тепловые сети" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Подгруппа проектов 001.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.01.1 | Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | 3612,8 | 4816,0 | 6704,4 | 3178,0 | 3522,5 | 889,5 | 1727,4 | 785,2 | 594,6 | 246,2 | | Плата за подключение | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| Подгруппа проектов 001.02.02 "Строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.02 | Секционирование существующих участков тепловых сетей в районе Пав 1А, ТК 7-06а | 0,0 | 12891,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03 | Реконструкция тепловой сети от ТК7-07 до Пав 3: 2Ду630 протяженностью 589 м.п. с уменьшением диаметра до 250-200 мм | 0,0 | 63612,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.05 | Строительство тепловой сети от ТК 2-08 и ТК 2-09 до ТК 2-17-2: 2Ду76 -80 м.п. с выводом из работы тепловой сети от ТК 2-17 до ТК 2-17-2: 2Ду70-160 м.п. | 9979,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| Подгруппа проектов 001.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.02.03.1 | Реконструкция тепловой сети от ТК 2-04-3 до школы № 2 (Ул.Терещенко,13): 2Ду80 - 181 м.п. | 23576,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.2 | Реконструкция тепловых сетей от ТК5-03 до ТК5-05: 2Ду500 - 300м.п. | 34658,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.3 | Реконструкция тепловых сетей от 7НО-4 до 7НО-09 (подземная часть): 2Ду700 - 431м.п. | 70960,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.4 | Реконструкция ТС от ТК-4-14 до ТК-4-17: 2Ду400 – 327м.п. | 1440,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.5 | Реконструкция ТС от ТК-9-03 - ГЭУ-1, ГЭУ-2, ТК-9-03-13 (с отпайками): 2Ду125 – 355м.п., 2Ду100 – 95м.п., 2Ду70 – 252м.п., 2Ду50 – 214м.п. | 2280,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.6 | Реконструкция ТС от ТК-3-36 - ТК-3-36-8 (с отпайками): 2Ду150 – 270м.п., 2Ду125 – 106м.п., 2Ду100 – 43м.п., 2Ду80 – 286м.п., 2Ду70 – 46м.п., 2Ду50 – 51м.п. | 2040,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |

| № | Мероприятия | Стоимость в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | Группа мероприятий | Предложения по источникам инвестиций | Статья возврата инвестиций | |
|--------------|---|---|---------|---------|---------|------|------|------|------|------|------|--------------------|--------------------------------------|--|---|
| | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | | | | |
| 001.02.03.7 | Реконструкция ТС от ТК-4-12 - ТК-4-12-6: 2Ду150 – 245м.п., 2Ду125 – 108м.п., 2Ду100 – 115м.п. | 1080,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.8 | Реконструкция тс от ТК-3-34 до ул. Горького, 12: 2Ду100 – 64м.п., 2Ду70 – 179м.п. | 588,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.9 | Реконструкция тепловых сетей от ТК10-1 - ТК10-6 | 3297,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.10 | ОНМ | 9,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.11 | Реконструкция объектов имущества в составе Объекта концессионного Соглашения с кадастровым номером 44:42:000000:702, 43:42:000000:896, 43:42:000000:662, 43:42:000000:905, 43:42:000000:593, 43:42:000000:608 | 10423,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Концессионное соглашение | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.12 | Реконструкция тепловой сети от ТК 10-10 до ТК 10-11: 2Ду600 протяженностью 304,5 м.п.с установкой запорной арматуры в ТК 10-10 | 0,0 | 0,0 | 79419,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.13 | Реконструкция тепловых сетей от ТК5-03 до ТК5-05: 2Ду500 - 300м.п. | 0,0 | 35034,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.14 | Реконструкция тепловых сетей от ТК5-16 до ТК5-18: 2Ду300 - 465м.п. | 0,0 | 60196,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.15 | Реконструкция тепловых сетей от ТК2-15 по ул. Лермонтова до ТК2-28 по ул. Луначарского: 2Ду150 - 23м.п., 2Ду125 - 425м.п., 2Ду100 - 54м.п. | 0,0 | 0,0 | 43657,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.16 | Реконструкция тепловых сетей по ул. Сосновой от ТК15-1 - ТК15-10: 2Ду250 - 75м.п., 2Ду200 - 496м.п., 2Ду150 - 150м.п. | 0,0 | 0,0 | 59136,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.17 | Реконструкция тепловых сетей по ул. Большевиков от ТК-А-4 до ТК-А-4-10: 2Ду125 - 149м.п., 2Ду100 - 180м.п., 2Ду80 - 170м.п. | 0,0 | 0,0 | 16064,6 | 26200,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.18 | Реконструкция тепловых сетей по пр. Кирова от ТК4-20-1 до ТК4-20-18: 2Ду150 - 111м.п., 2Ду125 - 114м.п., 2Ду100 - 151м.п. | 0,0 | 0,0 | 840,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.19 | Реконструкция тепловых сетей от ТК20-1 до пр. Мира 63, 65/1: 2Ду150 - 191м.п., 2Ду125 - 19м.п., 2Ду70 - 15м.п. | 0,0 | 0,0 | 600,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.20 | Реконструкция тепловых сетей от ТК2-05 по ул. Азина до ТК2-07 по пр. Дзержинского: 2Ду200 - 310м.п. | 0,0 | 0,0 | 480,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.21 | Реконструкция тепловых сетей по ул. Калинина от ТК3-37а до ТК3-45: 2Ду250 - 451м.п., 2Ду200 - 7м.п., 2Ду150 - 50м.п. | 0,0 | 0,0 | 960,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |

| № | Мероприятия | Стоимость в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | Группа мероприятий | Предложения по источникам инвестиций | Статья возврата инвестиций | |
|--------------|---|---|--------|-------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|--------------------|---|--|---|
| | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | | | | |
| 001.02.03.22 | Реконструкция тепловых сетей от ТК23-5 (Пушкина, 14)- ГЭУ-4 (Кооперативная, 53а) - ГЭУ-5 (Рудницкого, 54б): 2Ду125 - 57м.п., 2Ду100 - 191м.п. | 0,0 | 0,0 | 480,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.23 | Реконструкция тепловых сетей по ул. Первомайской от ТК4-20 - ТК4-20-1: 2Ду200 - 65м.п. | 0,0 | 6162,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.24 | Реконструкция тепловых сетей по ул. Первомайской от ТК4-21 до ТК4-21-1 по ул. Родыгина: 2Ду200 - 125м.п. | 0,0 | 0,0 | 480,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.25 | Реконструкция ТС от ТК-4-14 до ТК-4-17: 2Ду400 - 327м.п. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 60877,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.26 | Реконструкция тепловых сетей от ТК10-1 - ТК10-6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 156824,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.27 | Реконструкция т/с Ду-50/Ду600 (адресный план уточняется при актуализациях) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 209203,2 | 216206,4 | 223405,2 | 230844,0 | 238530,0 | 246471,6 | | Инвестиционная программа/концессия/фонд ЖКХ | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)), средства фонда ЖКХ |
| 001.02.03.28 | Реконструкция тепловых сетей от ТК2-05 по ул. Азина до ТК2-07 по пр. Дзержинского: 2Ду200 - 310м.п. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3240,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.29 | Реконструкция тепловых сетей по ул. Калинина от ТК3-37а до ТК3-45: 2Ду250 - 451м.п., 2Ду200 - 7м.п., 2Ду150 - 50м.п. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 53760,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.30 | Реконструкция тепловых сетей от ТК23-5 (Пушкина, 14)- ГЭУ-4 (Кооперативная, 53а) - ГЭУ-5 (Рудницкого, 54б): 2Ду125 - 57м.п., 2Ду100 - 191м.п. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 20400,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.31 | Реконструкция тепловых сетей по ул. Первомайской от ТК4-21 до ТК4-21-1 по ул. Родыгина: 2Ду200 - 125м.п. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12600,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.32 | Реконструкция тепловых сетей от ТК2-15 по ул. Лермонтова до ТК2-28 по ул. Луначарского: 2Ду150 - 23м.п., 2Ду125 - 425м.п., 2Ду100 - 54м.п. | 840,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |

| № | Мероприятия | Стоимость в прогнозных ценах, тыс. руб. с НДС | | | | | | | | | | Группа мероприятий | Предложения по источникам инвестиций | Статья возврата инвестиций | |
|---|--|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|--------------------------------------|--|---|
| | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | | | | |
| 001.02.03.33 | Реконструкция тепловых сетей по ул. Сосновой от ТК15-1 - ТК15-10: 2Ду250 - 75м.п., 2Ду200 - 496м.п., 2Ду150 - 150м.п. | 840,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 001.02.03.34 | Реконструкция тепловых сетей по ул. Большевиков от ТК-А-4 до ТК-А-4-10: 2Ду125 - 149м.п., 2Ду100 - 180м.п., 2Ду80 - 170м.п. | 720,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Инвестиционная программа | Собственные средства, заемные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| | Итого по подгруппе проектов 001.02.03 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса" | 152 753,2 | 101 392,8 | 202 117,2 | 243 902,4 | 299 203,2 | 216 206,4 | 223 405,2 | 230 844,0 | 238 530,0 | 246 471,6 | | | | |
| | Итого по группе проектов 001.02 "Тепловые сети" | 163 945,0 | 182 712,4 | 208 821,6 | 247 080,4 | 302 725,7 | 217 095,9 | 225 132,6 | 231 629,2 | 239 124,6 | 246 717,8 | | | | |
| ЕТО-2. ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Всего стоимость проектов | 893,1 | 240,0 | 420,0 | 120,0 | 120,0 | 0,0 | 480,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | Всего стоимость проектов накопленным итогом | 893,1 | 1 133,1 | 1 553,1 | 1 673,1 | 1 793,1 | 1 793,1 | 2 273,1 | 2 273,1 | 2 273,1 | 2 273,1 | | | | |
| | Источники инвестиций, в том числе: | | | | | | | | | | | | | | |
| | Собственные средства | 600,0 | 240,0 | 420,0 | 120,0 | 120,0 | 0,0 | 480,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | Средства за присоединение потребителей | 293,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |
| | Бюджетные средства (субсидии и др.) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |
| Группа проектов 002.01 "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Подгруппа проектов 002.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.01.02.2 | Замена накопительного бака №2, 50 куб. м | 0,0 | 0,0 | 420,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Амортизация | Собственные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 002.01.02.3 | Приобретение и установка горелок дизельных 2 шт. | 600,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Амортизация | Собственные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| 002.01.02.4 | Монтаж емкости резервного топлива с приобретением и установкой 2х дизельных горелок и оборудования топливозадачи | 0,0 | 240,0 | 0,0 | 120,0 | 120,0 | 0,0 | 480,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Амортизация | Собственные средства | Собственные средства (амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)) |
| | Итого по группе проектов 002.01 "Источники теплоснабжения" | 600,0 | 240,0 | 420,0 | 120,0 | 120,0 | 0,0 | 480,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |
| Группа проектов 002.02 "Тепловые сети" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Подгруппа проектов 001.02.01 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.02.01.1 | Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки | 293,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | Плата за подключение | Собственные средства, заемные средства | Плата за подключение |
| | Итого по группе проектов 002.02 "Тепловые сети" | 293,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | | | | |

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

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

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

Необходимость перевода открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения при текущей актуализации отсутствует (Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения).

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В связи с переходом г. Кирово-Чепецка в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием в настоящей актуализации схемы теплоснабжения мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, оставшегося после перехода г. Кирово-Чепецка в ценовую зону теплоснабжения (тариф ПАО "Т Плюс" на теплоноситель), в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.76.1.) данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

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

9.6.1. ЕТО-1, ЕТО-2. Филиал "Кирово-Чепецкий" ПАО "Т Плюс"

9.6.1.1. За 2023 год

9.6.1.1.1. Выполнение инвестиционной программы

Таблица 9.2. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период

| Наименование мероприятия | Тип мероприятия | Скорректированная программа | Фактическое выполнено по ИП, тыс. рублей без НДС |
|--|-----------------|-----------------------------|--|
| | | Всего, тыс рублей без НДС | |
| Раздел I. "ОТС" | | | |
| Строительство блочно-модульной котельной пос. Пригородный | Надежность | 49 172 | 48 122 |
| Строительство блочно-модульной котельной мкр. Цепели с выводом из эксплуатации магистральной теплотрассы Ду500 от 7НО-42 до 7НО-57 -2,37 км.п. | Надежность | 68 771 | 69 559 |
| Реконструкция тепловой сети от ТК4-28 до ТК2-19: 2Ду200 - 77 м.п.; 2Ду150 - 179 м.п. | Фонд ЖКХ | 16 583 | 16 324 |
| Секционирование существующих участков тепловых сетей в районе Пав 1А, ТК 7-06а | Надежность | 467 | 365 |
| Реконструкция тепловых сетей от ТК5-03 до ТК5-05: 2Ду500 - 300м.п. | Надежность | 300 | 300 |
| Реконструкция тепловых сетей от ТК5-16 до ТК5-18: 2Ду300 - 465м.п. | Надежность | 800 | 798 |
| Реконструкция тепловой сети от ТК9-01 до ТК 9-01-6: 2Ду150 - 461м.п. | Фонд ЖКХ | 25 027 | 24 882 |
| Реконструкция тепловой сети от ТК5-06 до ТК16-4: 2Ду300 - 852м.п. | Фонд ЖКХ | 75 000 | 74 092 |
| Реконструкция тепловой сети от ТК5-07 до ТК5-12: 2Ду500-771 м.п | Фонд ЖКХ | 112 492 | 111 611 |
| Реконструкция тс от ТК 7-06 до ТК 7-07: 2Ду600 - 267 м.п. | Фонд ЖКХ | 51 583 | 50 924 |
| Реконструкция тепловой сети от ТК10-4 до ТК10-4-8: 2Ду150 - 370 м.п. | Фонд ЖКХ | 22 500 | 22 421 |
| Реконструкция ТС от ТК 2-34 до ТК 2-28 с отпайками на жилые дома пр.Мира,55,53,53Б; ул.Луначарского,16,14,12,10:2Ду150-119 м.п.; 2Ду125-321,5 м.п.; 2Ду70-62 м.п.; 2Ду50-67 м.п | Фонд ЖКХ | 28 708 | 28 663 |
| Учёт Тепловой энергии Техприс. к эл.сн. в г. К-Чепецке (Революции, 6а) | Надежность | 2 | 0 |
| Реконструкция тепловой сети от ТК 2-04-3 до школы № 2 (Ул.ТерещенкоД3): вынос с территории д/с №11 | Надежность | 398 | 398 |
| Реконструкция теплотрассы от 7НО4 до 7НО-9 в Кирово-Чепецке | Надежность | 3 | 3 |
| Раздел III. "Концессия", | | | |
| Реконструкция объектов имущества в составе Объекта концессионного Соглашения с кадастровым номером 443:42:000000:702, 43:42:000000:896, 43:42:000000:662, 43:42:000000:905, 43:42:000000:593, 43:42:000000:608 | Надежность | 31 417 | 27 387 |
| Реконструкция объектов имущества в составе Объекта концессионного Соглашения с кадастровым номером 43:12:000000:861, 43:12:000083:772, 43:12:000000:971, 43:12:000000:968 | Надежность | 73 463 | 67 243 |

9.6.1.1.2. Отчет о выполнении соглашения об исполнении схемы теплоснабжения

| № п/п | Шифр | Наименование мероприятия по строительству, реконструкции | Статус выполнения мероприятия, (выполнено/ не выполнено, выполнено частично, с указанием процента выполнения) |
|---|----------------|---|---|
| Инвестиционные мероприятия по тепловым сетям по филиалу «Кировский» ПАО «Т Плюс» (зона ЕТО №01) | | | |
| 1. | 001.02.02.2002 | Секционирование существующих участков тепловых сетей в районе Пав 1А, ТК 7-06а (ПИР) | Выполнено |
| 2. | 001.02.03.3006 | Реконструкция тепловой сети от ТК9-01 до ТК 9-01-6: 2Ду150 - 461 м.п. (СМР) | Выполнено |
| 3. | 001.02.03.3008 | Реконструкция тепловой сети от ТК4-28 до ТК2-19: 2Ду200 - 256 м.п. (СМР) | Выполнено |
| 4. | 001.02.03.3009 | Реконструкция тепловой сети от ТК5-06 до ТК16-4: 2Ду300 - 852м.п. (СМР) | Выполнено |
| 5. | 001.02.03.3010 | Реконструкция тепловой сети от ТК5-07 до ТК5-12: 2Ду500 -771 м.п. (ПИР) | Выполнено |
| 6. | 001.02.03.3011 | Реконструкция тепловой сети от ТК 7-06 до ТК 7-07: 2Ду600 - 267 м.п. (СМР) | Выполнено |
| 7. | 001.02.03.3012 | Реконструкция тепловой сети от ТК 2-34 до ТК 2-28 с отпайками на жилые дома пр.Мира,55,53,53Б; ул.Луначарского,16,14,12,10:2Ду150-119 м.п.; 2Ду125- 321,5 м.п.; 2Ду70-62 м.п.; 2Ду50-67 м.п (СМР) | Выполнено |
| 8. | 001.02.03.3013 | Реконструкция тепловой сети от ТК10-4 до ТК10-4-8: 2Ду150 - 370 м.п. (СМР) | Выполнено |
| 9. | 001.02.03.3015 | Реконструкция объектов имущества в составе Объекта концессионного Соглашения с кадастровым номером 43:42:000000:616, 43:42:000000:701, 43:42:000000:700, 43:42:000000:699, 43:42:000000:1758, 43:42:000000:697, 43:42:000000:618, 43:42:000000:609, 43:42:000000:655, 43:42:000000:639, 43:42:000000:621, 43:42:000000:632, 43:42:000000:643, 43:42:000000:594, 43:42:000000:607, 43:42:000000:570, 43:42:000000:571, 43:42:000000:702, 43:42:000000:896, 43:42:000000:662, 43:42:000000:905, 43:42:000000:593, 43:42:000000:608 (ПИР, СМР) | Выполнено частично* |
| 10. | 001.02.03.3017 | Реконструкция объектов имущества в составе Объекта концессионного Соглашения с кадастровым номером 43:42:000000:572, 43:42:000000:573, 43:42:000000:574, 43:42:000000:575, 43:42:000000:577, 43:42:000000:578, 43:42:000000:579, 43:42:000000:580, 43:42:000000:581, 43:42:000000:582, 43:42:000000:583, 43:42:000000:584, 43:42:000000:585, 43:42:000000:586, 43:42:000055:3628, 43:42:000000:768, 43:42:000000:861, 43:12:000083:772, 43:12:000000:967, 43:12:000000:966, 43:12:000000:971, 43:12:000000:968, 43:42:000051:345 (ПИР, СМР) | Выполнено частично** |
| 11. | 001.02.03.3028 | Реконструкция тепловых сетей от ТК5-03 до ТК5-05: 2Ду500 - 300м.п. (ПИР) | Выполнено |
| 12. | 001.02.03.3029 | Реконструкция тепловых сетей от ТК5-16 до | Выполнено |

| № п/п | Шифр | Наименование мероприятия по строительству, реконструкции | Статус выполнения мероприятия, (выполнено/ не выполнено, выполнено частично, с указанием процента выполнения) |
|--|---------------|--|---|
| | | ТК5-18: 2Ду300 - 465м.п. (ПИР) | |
| Запланированные мероприятия по источникам, ТЭЦ-3 | | | |
| 13. | 001.01.01.001 | Проект «Строительство блочно-модульной котельной мкр. Цепели (для теплоснабжения промышленной зоны "База ОРСа")» (СМР) | Выполнено |
| 14. | 001.01.02.005 | Проект «Приведение ХОПО КТЭЦ-3 в соответствие с требованиями ФНИП Кировская ТЭЦ-3 ПГУ» | Выполнено |
| 15. | 001.01.02.006 | Проект «Приведение ХОПО КТЭЦ-3 в соответствие с требованиями ФНИП_Кировская ТЭЦ-3 » | Выполнено |
| 16. | 001.01.02.010 | Проект «ОНМ. Оборудование не требующее монтажа. Кировская ТЭЦ-3» | Выполнено |
| 17. | 001.01.02.011 | Проект «Модернизация узлов учета природного газа на ППГ ПГУ Кировской ТЭЦ-3» (ПИР) | Выполнено |

* Перенос реконструкции участка мероприятия 43:42:000000:702 - МКР-8 от УТ-20 до зданий Маяковского 6,8,10,12, ул. Юбилейная 7,5,1 и ДОУ-25 с хозблоком (ул. Юбилейная, 3) на 2024г. Согласован с администрацией МО «Город Кирово-Чепецк» Кировской области, письмо от 24.05.2023 №4691-01-17, письмо от 08.06.2023 №50300-25-00820, письмо от 20.06.2023 №5391-01-17.

** В настоящее время между филиалом «Кировский» ПАО «Т Плюс» и администрацией МО «Город Кирово-Чепецк» Кировской области заключено дополнительное соглашение №1 к концессионному соглашению от 01.10.2021 г., в котором предусмотрена корректировка мероприятий с шифром 001.02.03.3017. Дополнительное соглашение № 1 находится на согласовании в Правительстве Кировской области.

| Инвестиционные мероприятия на источнике кот. Каринторф (зона ЕТО №02 ПАО «Т Плюс») | | | |
|--|---------------|---|-----------|
| 1. | 002.01.02.003 | Проект 002.01.02.003 «Замена накопительного бака №1, 50 куб. м» | Выполнено |
| 2. | 002.01.02.005 | Проект 002.01.02.005 «Приобретение и установка горелок дизельных 2 шт.» | Выполнено |

В связи с выполнением всех мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации принадлежащих ЕТО на праве собственности или ином предусмотренном законом основании объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, определенных для ЕТО в Схеме теплоснабжения, не возникло оснований для реализации ответственности ЕТО за невыполнение или ненадлежащее исполнение указанных мероприятий согласно пункту 2.1.3 Соглашения.

Кроме того Филиалом «Кировский» ПАО «Т Плюс» в 2023 году выполнены дополнительные мероприятия, сверх обязательств, предусмотренных Схемой теплоснабжения, в том числе:

| №п/п | Дополнительные мероприятия, сверх обязательств, предусмотренных Схемой теплоснабжения | | Статус выполнения мероприятия, (выполнено/ не выполнено) |
|------|---|---|--|
| 1. | 08.7J06.02-76199.01.01 | Модернизация узлов учета природного газа на ППГ ПГУ Кировской ТЭЦ-3 (СМР) | Выполнено |
| 2. | 08.7J02.02-83495.01.01 | Автоматическая установка порошкового пожаротушения кабельных сооружений неблочной части (ПИР) | Выполнено |
| 3. | 08.7J02.02-87345.01.01 | Модернизация дутьевого вентилятора с заменой эл. двигателя пикового водогрейного котла ст. №3 марки КВГМ-100 на Кировской ТЭЦ-3 (СМР) | Выполнено |
| 4. | 001.02.03.3007 | Реконструкция тепловой сети от ТК 2-04-3 до школы № 2 (Ул.Терещенко,13): 2Ду80 - 181 м.п. (ПИР) | Выполнено |

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

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

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

- система теплоснабжения — это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.

- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 (с изменениями на 16 марта 2019 года).

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

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала теплоснабжающей организации;

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

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций г. Кирово-Чепецк соответствующие сведения, являющимися 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;

– «емкость 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 проекте схемы 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. Кирово-Чепецк, уполномоченные органы (Администрация г. Кирово-Чепецк) вправе:

– определить и предложить 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. Кирово-Чепецк 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. Кирово-Чепецк.

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...» 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 также обосновывается схемой теплоснабжения.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации представлен в таблице 10.1.

Таблица 10.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций г. Кирово-Чепецк

| № системы теплоснабжения | Наименования источников 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-3 | ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | 1 | ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | Единственная заявка от ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС», письмо от 19.03.21 № 50300-25-00431 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2012г. № 808). |
| | | ООО «ГАЛОПОЛИМЕР КИРОВО-ЧЕПЕЦК» | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | |
| 5 | БМК № 1 «Цепели» | ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | |
| 2 | Котельная Каринторф | ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО» | ИСТОЧНИК | 2 | ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей ёмкостью в границах зоны деятельности (п. 11 ПП РФ от 08.08.2012г. № 808) |
| | | ПАО «Т Плюс» | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | | | |
| 4 | Котельная ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | 4 | ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей ёмкостью в границах зоны деятельности (п. 11 ПП РФ от 08.08.2012г. № 808) |

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

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

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

Сравнительный анализ критериев единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) приведен в таблице 10.2.

Таблица 10.2. Сравнительный анализ критериев единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) г. Кирово-Чепецк

| № системы теплоснабжения | Наименование источника тепловой энергии | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собств. капитала, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м ³ | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения в РФ, утв. пост. Правительства РФ №808 от 08.08.2012) |
|--------------------------|---|---|--|------------------------------------|---|--------------------------------|--|--|---------------------|---|--|
| 1 | ТЭЦ-3 | 536 | ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | 44467039,514 | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | На праве собственности/ аренда | 16812,00 | Заявка подана | 1 | ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | Едиственная заявка от ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС», письмо от 19.03.21 № 50300-25-00431 (п. 6 ПП РФ от 08.08.2012г. № 808). |
| | | | ООО «ГАЛОПОЛИМЕР КИРОВО-ЧЕПЕЦК» | 3668641,903 | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | На праве собственности | 1962,87 | Заявки не поступало | | | |
| 5 | БМК № 1 «Цепели» | 3,87 | ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | 44467039,514 | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | На праве собственности | 131,05 | Заявки не поступало | | | |
| 2 | Котельная Каринторф | 5,5 | ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО» | 10,0 | ИСТОЧНИК | На праве аренды | - | Заявки не поступало | 2 | ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | Владение 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 (п. 11 ПП РФ от 08.08.2012г. № 808) |
| | | | ПАО «Т Плюс» | 44467039,514 | ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | Концессия | 144,1 | | | | |
| 4 | Котельная ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | 527,82 | ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | 2002,0 | ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ | На праве собственности | 6619,9 | Заявки не поступало | 4 | ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | Владение 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 (п. 11 ПП РФ от 08.08.2012г. № 808) |

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

Заявки теплоснабжающих организаций, на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации представлены в Главе 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций».

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

В таблице 10.3 приведен перечень систем теплоснабжения в границах г. Кирово-Чепецк.

Таблица 10.3. Перечень систем теплоснабжения в границах г. Кирово-Чепецк

| № п/п | Наименование теплоисточника | Источник тепловой энергии | | Тепловые сети | | Наличие категории «население» | № ЕТО | Утвержденная ЕТО |
|---|---|---|---|---|--|-------------------------------|-------|---|
| | | собственник | техническое обслуживание | собственник | техническое обслуживание | | | |
| Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | | | | | | | | |
| 1 | ТЭЦ-3 | ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | 1) ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС», администрация, бесхозяйные; 2) ООО «ГАЛОПОЛИМЕР КИРОВО-ЧЕПЕЦК» | 1) ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» 2) ООО «ГАЛОПОЛИМЕР КИРОВО-ЧЕПЕЦК» | да | 1 | ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» |
| Котельные (зона действия котельной соответствует зоне действия ЕТО) | | | | | | | | |
| 2 | Котельная Каринторф | ООО «РУБЕЖ» | ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО» | МО «Город Кирово-Чепецк» Кировской области | ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» | да | 2 | ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС» |
| 3 | Котельная ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ | нет | 4 | ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ |

11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Настоящая актуализация содержит мероприятия по оптимизации существующей зоны теплоснабжения Кировской ТЭЦ-3 в городской части. В результате такой оптимизации, выделяются две новые локальные зоны теплоснабжения: Цепели и п. Пригородный.

Оптимизация позволит вывести из эксплуатации изношенных тепловых сетей больших диаметров (2Ду500, 2Ду250) и этим сократить потери в тепловых сетях и затраты на их эксплуатацию и реконструкцию.

В рамках реализации рекомендованного утвержденной схемой теплоснабжения варианта 1.3 введены в эксплуатацию газовые блочно-модульные котельные зоны Цепели (база ОРСа) и п. Пригородный.

Согласно территориальному делению Котельная пос. Пригородный должна быть включена в схему теплоснабжения Чепецкого сельского поселения.

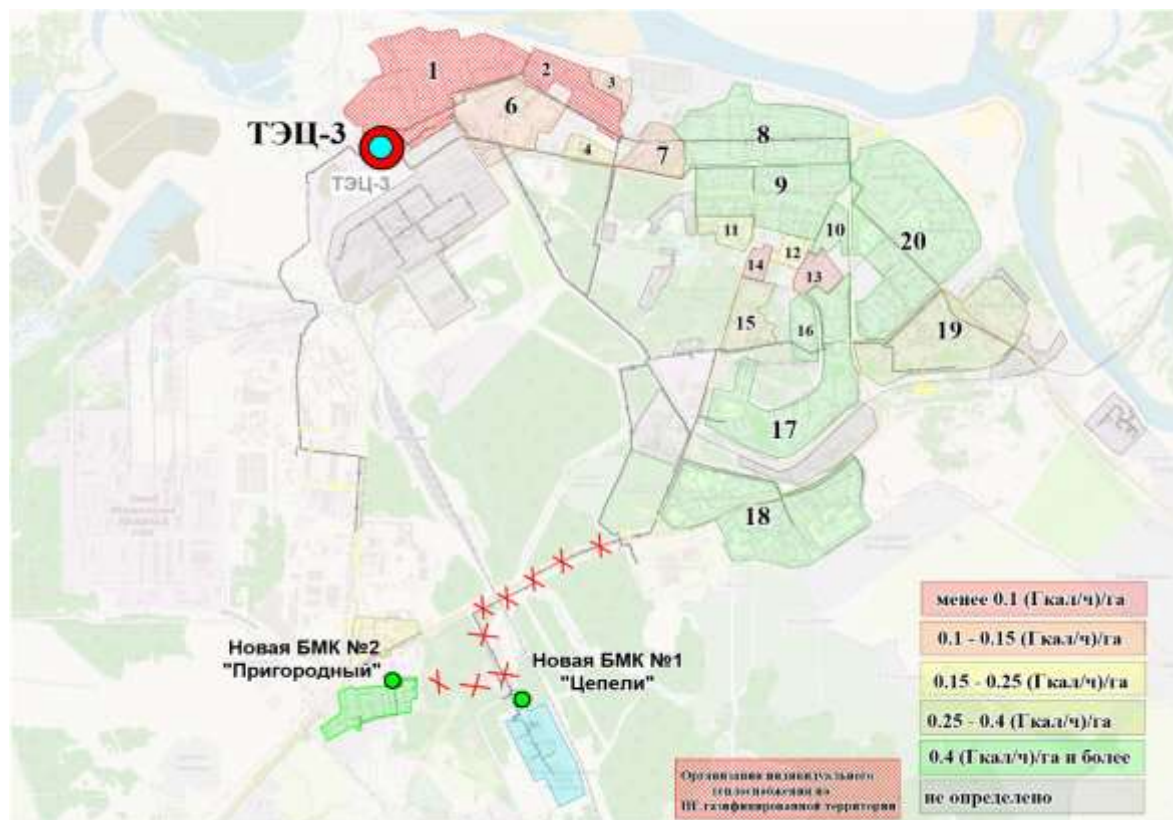


Рисунок 11.1. Оптимизация существующей зоны теплоснабжения

12. Решения по бесхозьяйным тепловым сетям

Теплосетевые организации, обслуживающие тепловые сети от источников тепловой энергии г. Кирово-Чепецк, приведены в таблице 12.1.

Согласно п. 6 ст. 15 «Закона о теплоснабжении» в случае выявления бесхозьяйных тепловых сетей орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозьяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозьяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозьяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных тепловых сетей.

Бесхозьяйные недвижимые вещи принимаются на учет в порядке, определенном Приказом Минэкономразвития 10.12.2015 г. № 931.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», а также на основании ФЗ № 190 от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», структурными подразделениями администрации города Кирово-Чепецка ведется работа по выявлению, постановке на учет как бесхозьяйных и передаче в муниципальную собственность тепловых сетей, не имеющих балансодержателя, никем не обслуживаемых инженерных коммуникаций на территории города.

Согласно распоряжению Администрации города Кирово-Чепецк, в период за 2021-2024 гг. Управлением Администрации города согласованы с сетевыми организациями и направлены в Департамент муниципальной собственности Администрации города для дальнейшей работы перечни бесхозьяйных инженерных коммуникаций и сооружений на них. Указанные сети в установленном порядке ставятся на учет как бесхозьяйные в управлении Росреестра, передаются в судебном порядке в муниципальную собственность, а затем, в целях их технического содержания, закрепляются постановлениями Администрации города за сетевыми специализированными предприятиями.

Отработан механизм взаимодействия структурных подразделений с момента выявления тепловых сетей, не имеющих балансодержателя до регистрации права муниципальной собственности. Для принятия коллегиального решения о признании инженерных сетей тепло-, водо-, электроснабжения и водоотведения бесхозьяйными проводятся заседания подкомиссии ЧС по предупреждению чрезвычайной ситуации на объектах жизнеобеспечения населения, в нормативные сроки производится определение организации для содержания и технического обслуживания бесхозьяйных тепловых

коммуникаций и сооружений на них на период до приема в муниципальную собственность.

Выбор организации, уполномоченной на эксплуатацию выявленных бесхозных тепловых сетей, обусловлен непосредственным соединением бесхозного участка с тепловой сетью указанной организации.

Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей г. Кирово-Чепецк за 2023 год и не переданных в обслуживание ТСО представлен в таблице 12.2.

В качестве организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозных тепловых сетей и сооружений на них, предлагается определить Филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс». Данному предприятию рекомендовано включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей и сооружений на них в тариф на следующий период регулирования.

Таблица 12.1. Перечень бесхозных сетей г. Кирово-Чепецк, переданных в обслуживание Филиала «Кировский» ПАО «Т Плюс» в 2021 году

| № п/п | №п/п по распоряжению | Время эксплуатации | Наименование имущества | Год ввода | Элементы коммуникации | Протяженность в 1-тр. исчислениях, м | Ду, мм | Документ |
|-------|----------------------|--------------------|--|-----------|---|--------------------------------------|-----------|--|
| 1 | 1 | более 20 лет | Кировская область, г. Кирово-Чепецк, от ТК-9-13 до здания паталогоанатомического корпуса МСЧ-52 (в двухтрубном исполнении) | 1981 | труба сталь 2D76мм - 70 м | 140 | 70 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 2 | 2 | более 20 лет | Кировская область, г. Кирово-Чепецк, от ТК-9-12 до здания детского отделения МСЧ-52 (в двухтрубном исполнении) | 1981 | труба сталь 2D76мм - 57 м | 114 | 70 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 3 | 3 | более 20 лет | Кировская область, г. Кирово-Чепецк, от ТК-9-08 до здания стоматологического корпуса МСЧ-52 (в двухтрубном исполнении) | 1957 | труба сталь 2D76мм - 43 м | 86 | 70 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 4 | 4 | более 20 лет | Кировская область, г. Кирово-Чепецк, от ТК-5-08-2 до здания прачечной МСЧ-52 (в двухтрубном исполнении) | 1984 | труба сталь 2D57мм - 25 м | 50 | 50 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 5 | 5 | более 20 лет | Кировская область, г. Кирово-Чепецк, от ТК7-02 до ТК7-02-01 по ул. Ленина (ДК "Янтарь") (в двухтрубном исполнении) | 1977 | труба сталь 2D108мм - 106,5 м | 213 | 100 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 6 | 6 | более 20 лет | Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Калинина, 26-28, от ТК 3-39 до ТК 3-39б | 2000 | труба сталь 2D108мм - 25 м | 50 | 100 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 7 | 7 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, МСЧ-52, от ТК 9-14 до здания Роддома. | 1958 | труба сталь 2D89мм - 62 м | 124 | 80 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 8 | 8 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, МСЧ-52, от ТК 9-14 до здания поликлиники ч/з ТК 9-15 | 1981 | труба сталь 2D159мм - 88 м; труба сталь 2D133мм - 54 м | 284 | 150/125 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 9 | 9 | более 20 лет | Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, от ТК 5-17 до ТК 5-17-1, от ТК 5-17-1 до зд-я Общежития пр.Мира | 1990 | труба сталь 2D133мм - 73 м; труба сталь 2D89мм - 17 м | 180 | 125/80 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 10 | 10 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от ТК 6-09 ч/з ЦТП до стены здания Типографии 1 | 1978 | труба сталь 2D108мм - 54 м; труба сталь 2D76мм - 99,5 м; | 474 | 100/70/50 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |

| № п/п | № п/п по распоряжению | Время эксплуатации | Наименование имущества | Год ввода | Элементы коммуникации | Протяженность в 1-тр. исчислениях, м | Ди, мм | Документ |
|-------|-----------------------|--------------------|--|------------------|--|--------------------------------------|--------------|--|
| | | | | | труба сталь 2D57мм - 83,5 м | | | |
| 11 | 11 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от ТК 3-45-1 до здания 38 ул. Калинина и гаража | 1961, гараж-1995 | труба сталь 2D57мм - 5 м; труба сталь 2D38мм - 23 м | 56 | 50/32 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 12 | 12 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от ТК 6-04 по ул. Строительной до здания проходной (ул. Строительная, 2) | 1977 | труба сталь 2D108мм - 170 м; труба сталь 2D76мм - 92 м | 524 | 100/70 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 13 | 13 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от ТК 5-02 ул. Сосновая, до здания по ул. Ленина, 24 | 1989 | труба сталь 2D108мм - 100 м | 200 | 100 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 14 | 14 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, отпайки от ТК 5-02-5, ТК 5-02-6, ТК 5-02-7 по ул. Ленина, 32 | 1984 | труба сталь 2D57мм - 35 м | 70 | 50 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 15 | 15 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от ТК 2-27-1 до здания проезд Лермонтова, 14а | 1965 | труба сталь 2D57мм - 51 м | 102 | 50 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 16 | 16 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от ТК 3-36-4 до здания просп. Кирова, 16 | 1959 | труба сталь 2D89мм - 13,1 м | 26,2 | 80 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 17 | 17 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от ТК 1-07-1 до здания просп. Мира, 28 | 1954 | труба сталь 2D76мм - 14,4 м | 28,8 | 70 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 18 | 18 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от ТК 17-3-2 ч/з ТК 17-3-3 до здания ул. Некрасова, 29/3 | 1983 | труба сталь 2D76мм - 20,7 м | 41,4 | 70 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 19 | 19 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от ТК 4-20-18 до здания ул. Энгельса, 20а | 1970 | труба сталь 2D57мм - 28,12 м | 56,24 | 50 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 20 | 20 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от УП -1 до здания гаража и архива КОГКУ «Центр занятости населения К-Чепецкого района» | 1972 | труба сталь 2D57мм - 12 м | 24 | 50 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 21 | 21 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от НО-35 до точки врезки «С». Колония-поселение №21 | 1976 | труба сталь 2D219мм - 506 м | 1012 | 200 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 22 | 22 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от ТК 2-17-2 до зд-я проезд Дзержинского, 6а | 1965 | труба сталь 2D57мм - 41,24 м | 82,48 | 50 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 23 | 23 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от ТК 6-17-4 по ул. Ленина до здания Воскресной школы по ул. Колхозной | 1980 | труба сталь 2D89мм - 175,75 м; труба сталь 2D76мм - 99 м; труба сталь 2D57мм - 6 м | 561,5 | 80/70/ 50 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 24 | 24 | более 20 лет | Кировская обл., г.Кирово-Чепецк, от отметки 7НО-25 до ЦТП на территории ОАО «ВЭЛКОНТ» | 1977 | труба сталь 2D426мм - 40 м | 80 | 400 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 25 | 25 | более 20 лет | Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, от ТК 2-08 до КНС -7, пр-д Дзержинского, 7а | 1970 | труба сталь 2D57мм - 35 м | 70 | 50 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 26 | 26 | более 20 лет | Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, от ТК 5-20 до КНС-9 | 1990 | труба сталь 2D45мм - 14 м | 28 | 40 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 27 | 27 | более 20 лет | Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, от жилого дома ул. 60 лет Октября, 22 до КНС-11 | 1989 | труба сталь 2D45мм - 47 м | 94 | 40 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 28 | 28 | более 20 лет | Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, от теплотрассы 11НО – 7 до забора очистных | 1976 | труба сталь 2D108мм - 25 м | 50 | 100 | Постановление Администрации МО г. К- |

| № п/п | №п/п по распоряжению | Время эксплуатации | Наименование имущества | Год ввода | Элементы коммуникации | Протяженность в 1-тр. исчислениях, м | Ди, мм | Документ |
|--------------|----------------------|--------------------|---|-----------|-----------------------------|--------------------------------------|--------|--|
| | | | сооружений канализации, ул. Парковая | | | | | Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 29 | 29 | более 20 лет | Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, 5, от 11НО-57 до т.А, труба сталь, 2Д250 мм, наземная прокладка, условный диаметр 250 мм | 1976 | труба сталь 2Д273мм - 641 м | 1282 | 200 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 30 | 30 | более 20 лет | Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, пер. Советский, 6, от ТК А-10 до Уз. А-10б, труба сталь, 2Д89 мм, наземная прокладка, условный диаметр 80 мм | 1990 | труба сталь 2Д89мм - 6 м | 12 | 80 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 31 | 31 | более 20 лет | Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, пер. Советский, 6, от ТК А-9в до ТК А-9в-1, труба сталь, 2Д89 мм, подземная прокладка, условный диаметр 80 мм | 1952 | труба сталь 2Д89мм - 16 м | 32 | 80 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 32 | 32 | более 20 лет | Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, от ТК А-3-5 до здания Военкомата, условный диаметр 76 мм | 1962 | труба сталь 2Д76мм - 25 м | 50 | 70 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 33 | 33 | более 20 лет | Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, от ТК 10-11-12 до жилого дома по ул. 60 лет Октября д. 34 | 1992 | труба сталь 2Д76мм - 62 м | 124 | 70 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 34 | 34 | менее 20 лет | Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, от ТК 16-2-2 до стены здания детского сада № 8 по пр-ту России д. 27/1 | 2012 | труба сталь 2Д76мм - 137 м | 274 | 70 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 35 | 35 | более 20 лет | Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, участок тепловой сети от задвижек № ТС-520, ТС-521 установленных на тепловой сети Ду 600 мм на территории Кировской ТЭЦ-3 филиала "Кировский" ПАО "Т Плюс" до узла № 9, расположенного у улицы Парковая; Ду 220 мм (в двухтрубном исполнении) | 1953 | труба сталь 2Д219мм - 730 м | 1460 | 200 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| 36 | 36 | более 20 лет | Кировская обл., г. Кирово-Чепецк, участок тепловой сети, расположенный в районе улице Заводская от тепловой камеры № ТК-3-07 до тепловой камеры № ТК 3-07-5, Ду 80 мм, (в двухтрубном исполнении) | 1972 | труба сталь 2Д89мм - 70 м | 140 | 80 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 1031 от 23.09.2021 |
| Итого | | | | | | 8195,62 | | |

Таблица 12.2. Перечень выявленных участков трубопроводов бесхозных тепловых сетей г. Кирово-Чепецк на 01.01.2024 год и не переданных в эксплуатацию теплоснабжающим организациям

| № п/п | Населенный пункт | Наименование начального узла | Наименование конечного узла | Условный диаметр трубопровода, мм | Длина в двухтрубном исчислении, м | Тип прокладки | Год прокладки | Основание |
|-------|------------------|------------------------------|---|-----------------------------------|-----------------------------------|---------------|---------------|---|
| 1 | Кирово-Чепецк | ТК 3-07 | ТК 3-07-5 | 80 | 70,00 | подземная | 1959 | Постановление Администрации МО г. К-Чепецка № 655 от 28.06.2021 |
| 2 | Кирово-Чепецк | Уз. 6НО-5 | Уз. Унихимтех | 100 | 730,00 | Надземная | 1953 | Постан. Адм. № 276 от 23.03.2021 |
| 3 | Кирово-Чепецк | ТК 9-13 | до здания паталогоанатомического корпуса МСЧ-52 | 70 | 70,00 | подземная | 1981 | Постан. Адм. № 276 от 23.03.2021 |
| 4 | Кирово-Чепецк | ТК 9-12 | до здания детского отделения МСЧ-52 | 70 | 57,00 | подземная | 1981 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 5 | Кирово-Чепецк | ТК 9-08 | до здания стоматологического корпуса МСЧ-52 | 70 | 43,00 | подземная | 1957 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 6 | Кирово-Чепецк | ТК 5-08-2 | до здания прачечной МСЧ-52 | 50 | 25,00 | подземная | 1984 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 7 | Кирово-Чепецк | ТК 7-02 | до ТК7-02-01 по ул. Ленина (ДК "Янтарь") | 100 | 106,50 | подземная | 1977 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |

| № п/п | Населенный пункт | Наименование начального узла | Наименование конечного узла | Условный диаметр трубопровода, мм | Длина в двухтрубном исчислении, м | Тип прокладки | Год прокладки | Основание |
|-------|------------------|------------------------------|---|-----------------------------------|-----------------------------------|---------------|---------------|-----------------------------------|
| 8 | Кирово-Чепецк | ТК 3-39 | до ул. Калинина, 26-28 (от ТК 3-39 до ТК3-396) | 100 | 25,00 | подземная | 2000 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 9 | Кирово-Чепецк | ТК 9-14а | до здания Роддома МСЧ-52. | 80 | 62,00 | подземная | 1958 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 10 | Кирово-Чепецк | ТК 9-14 | до здания поликлиники МСЧ-52 ч/з ТК 9-15 | 150 | 88,00 | подземная | 1981 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 11 | Кирово-Чепецк | ТК 9-14 | до здания поликлиники МСЧ-52 ч/з ТК 9-15 | 125 | 54,00 | подземная | 1981 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 12 | Кирово-Чепецк | ТК 5-17 | ТК 5-17-1 | 125 | 73,00 | подземная | 1990 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 13 | Кирово-Чепецк | ТК 5-17-1 | до зд-я Общежития пр.Мира | 80 | 17,00 | подземная | 1990 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 14 | Кирово-Чепецк | ТК 6-09 | до стены здания Типографии 1 | 100 | 54,00 | подземная | 1978 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 15 | Кирово-Чепецк | ТК 6-09 | до стены здания Типографии 1 | 70 | 99,50 | надземная | 1978 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 16 | Кирово-Чепецк | ТК 6-09 | до стены здания Типографии 1 | 50 | 83,50 | надземная | 1978 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 17 | Кирово-Чепецк | ТК 3-45-1 | до здания 38 ул. Калинина | 50 | 5,00 | подземная | 1961 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 18 | Кирово-Чепецк | Уз. 3-45-1а | до здания гаража ул.Калинина | 32 | 23,00 | надземная | 1995(гараж) | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 19 | Кирово-Чепецк | ТК 6-04 | до здания проходной (ул. Строительная, 2) | 100 | 170,00 | подземная | 1977 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 20 | Кирово-Чепецк | ТК 6-04 | до здания проходной (ул. Строительная, 2) | 70 | 92,00 | подземная | 1977 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 21 | Кирово-Чепецк | ТК 5-02 | до здания по ул. Ленина, 24 | 100 | 100,00 | надземная | 1989 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 22 | Кирово-Чепецк | ТК 5-02-5 | до гаража СЭС по ул. Ленина, 32 | 50 | 24,00 | подземная | 1984 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 23 | Кирово-Чепецк | ТК 5-02-6 | до СЭС по ул. Ленина, 32 | 50 | 5,60 | подземная | 1984 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 24 | Кирово-Чепецк | ТК 5-02-7 | до лаборатории по ул. Ленина, 32 | 50 | 5,40 | подземная | 1984 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 25 | Кирово-Чепецк | ТК 2-27-1 | до здания проезд Лермонтова, 14а | 50 | 51,00 | подземная | 1965 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 26 | Кирово-Чепецк | ТК 3-36-4 | до здания просп. Кирова, 16 | 80 | 13,10 | подземная | 1959 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 27 | Кирово-Чепецк | ТК 1-07-1 | до здания просп. Мира, 28 | 70 | 14,40 | подземная | 1954 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 28 | Кирово-Чепецк | ТК 17-3-2 | до здания ул. Некрасова, 29/3 | 70 | 20,70 | подземная | 1983 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 29 | Кирово-Чепецк | ТК 4-20-18 | до здания ул. Энгельса, 20а | 50 | 28,12 | подземная | 1970 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 30 | Кирово-Чепецк | УП -1 | до здания гаража и архива КОГКУ «Центр занятости населения Кирово-Чепецкого района» | 50 | 12,00 | надземная | 1972 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 31 | Кирово-Чепецк | 11НО-35 | до точки врезки «С». Колония-поселение №21 | 200 | 506,00 | надземная | 1976 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 32 | Кирово-Чепецк | ТК 2-17-2 | до зд-я проезд Дзержинского, 6а | 50 | 41,24 | подземная | 1965 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 33 | Кирово-Чепецк | ТК 6-17-4 | до здания Воскресной школы по ул. Колхозной | 80 | 175,75 | подземная | 1980 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 34 | Кирово-Чепецк | ТК 6-17-4 | до здания Воскресной школы по ул. Колхозной | 70 | 99,00 | подземная | 1980 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 35 | Кирово-Чепецк | ТК 6-17-4 | до здания Воскресной школы по ул. Колхозной | 50 | 6,00 | подземная | 1980 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 36 | Кирово-Чепецк | 7НО-25 | до ЦТП на территории ОАО «ВЭЛКОНТ» | 400 | 25,48 | надземная | 1977 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 37 | Кирово-Чепецк | 7НО-25 | до ЦТП на территории ОАО «ВЭЛКОНТ» | 400 | 14,52 | подземная | 1977 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 38 | Кирово-Чепецк | ТК 2-08 | до КНС-7, пр-д Дзержинского, 7а | 50 | 35,00 | подземная | 1970 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 39 | Кирово-Чепецк | ТК 5-20 | до КНС-9 | 40 | 14,00 | подземная | 1990 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 40 | Кирово-Чепецк | ж.д. ул. 60 лет Октября, 22 | до КНС-11 | 40 | 47,00 | подземная | 1989 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 41 | Кирово-Чепецк | 11НО-7 | до забора очистных сооружений канализации, ул. Парковая | 80 | 25,00 | надземная | 1976 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 42 | Кирово-Чепецк | 11НО-57 | до т.А (отп.КЧУС) | 250 | 641,00 | надземная | 1976 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 43 | Кирово-Чепецк | ТК А-10 | до Уз. А-10б | 80 | 6,00 | надземная | 1990 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |

| № п/п | Населенный пункт | Наименование начального узла | Наименование конечного узла | Условный диаметр трубопровода, мм | Длина в двухтрубном исчислении, м | Тип прокладки | Год прокладки | Основание |
|--------------|------------------|------------------------------|---|-----------------------------------|-----------------------------------|---------------|--------------------|---|
| 44 | Кирово-Чепецк | ТК А-9в | до ТК А-9в-1 | 80 | 16,00 | подземная | 1952 | Постан. Адм. № 1149 от 30.10.2018 |
| 45 | Кирово-Чепецк | ТК А-9в-1 | до ТК А-3-5 до здания военкомата | 70 | 25,00 | подземная | данные отсутствуют | Постан. Адм. № 1090 от 04.09.2020 |
| 46 | Кирово-Чепецк | ТК 10-11-12 | до здания ул. 60 лет Октября, 34 | 70 | 62,00 | подземная | 1992 | Постан. Адм. № 1090 от 04.09.2020 |
| 47 | Кирово-Чепецк | ТК 16-2-2 | до здания д/с № 8 "Надежда" | 70 | 137,00 | подземная | 2012 | Постан. Адм. № 1391 от 03.11.2020 |
| 48 | Кирово-Чепецк | ТК 10-11 | Сооружение коммунального хозяйства, тепловая сеть, РФ, Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. 60 лет Октября, кадастровый номер 43:42:000062:2552 | 100 | 179,00 | | 1990 | Соглашение о взаимодействии по выявлению, содержанию и эксплуатации тепловых сетей, являющихся бесхозяйными объектами теплоснабжения. Администрации МО г. К-Чепецка №528-01 от 26.10.2023 |
| 49 | Кирово-Чепецк | ТК 3-20 | Сооружение коммунального хозяйства, участок тепловой сети, РФ, Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Заводская, от 3-20 до здания автовокзала, кадастровый номер 43:42:000030:987 | 50 | 35,00 | | 1971 | Соглашение о взаимодействии по выявлению, содержанию и эксплуатации тепловых сетей, являющихся бесхозяйными объектами теплоснабжения. Администрации МО г. К-Чепецка №528-01 от 26.10.2023 |
| 50 | Кирово-Чепецк | 8НО-29 | Сооружение коммунального хозяйства, участок тепловой сети, РФ, Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Монтажная, от точки врезки 8НО-29 до стены здания корпуса АБК МАУ СШ «Олимпия», кадастровый номер 43:42:000000:1492 | 100 | 253,00 | | 1972 | Соглашение о взаимодействии по выявлению, содержанию и эксплуатации тепловых сетей, являющихся бесхозяйными объектами теплоснабжения. Администрации МО г. К-Чепецка №528-01 от 26.10.2023 |
| 51 | | 8НО-30 | Сооружение коммунального хозяйства, участок тепловой сети, РФ, Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Монтажная, от точки врезки 8НО-29 до стены здания корпуса АБК МАУ СШ «Олимпия», кадастровый номер 43:42:000000:1493 | 80 | 587,03 | | | Соглашение о взаимодействии по выявлению, содержанию и эксплуатации тепловых сетей, являющихся бесхозяйными объектами теплоснабжения. Администрации МО г. К-Чепецка №528-01 от 26.10.2023 |
| 52 | Кирово-Чепецк | 11НО-24 | Сооружение коммунального хозяйства, участок тепловой сети от магистрали БСИ, врезка от 11НО-24 до стены здания арматурного цеха ООО «ПК Милеста», РФ, Кировская область, г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, кадастровый номер 43:42:000040:510 | 150 | 392,00 | | 2007 | Соглашение о взаимодействии по выявлению, содержанию и эксплуатации тепловых сетей, являющихся бесхозяйными объектами теплоснабжения. Администрации МО г. К-Чепецка №528-01 от 26.10.2023 |
| Всего | | | | | 5 543,84 | | | |

13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения города Кирово-Чепецк

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

Региональная программа Газификация Кировской области на 2022-2031 годы (с изменениями на 12 апреля 2022 года) утверждена указом губернатора Кировской области от 21 января 2022 г. № 8.

Ожидаемый эффект от реализации региональной программы:

- объем (прирост) потребления природного газа в год - 0,8 млрд. куб. метров;
- протяженность (строительство) газопроводов-отводов - 1,6 км;
- количество (строительство) газораспределительных станций - 1 единица;
- протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов - 518,64 км;
- протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов - 747,18 км;
- уровень газификации населения природным и сжиженным углеводородным газом - 57,4%;
- уровень потенциальной газификации населения природным и сжиженным углеводородным газом - 85,9%;
- уровень газификации населения природным газом - 56,9%;
- газификация потребителей природным газом: увеличение количества населенных пунктов на 60 единиц, количества квартир (домовладений) - на 34330 единиц;
- уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом - 0,5%;
- перевод на природный газ автотранспортной техники - 200 единиц;
- протяженность и (или) количество бесхозных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией, - 49,39 км, 89 единиц

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии г. Кирово-Чепецк, согласно региональной программы «Газификация Кировской области на 2022-2031 годы», отсутствуют.

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

Предложения по корректировке существующей региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций отсутствуют. Все мероприятия, касающиеся перевода на газ источников тепловой энергии или оборудования источников тепловой энергии, учтены в схеме газоснабжения, что подтверждено соответствующим письмом администрации города.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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

СиПР ЭЭС России разрабатывается (далее – СиПР) Системным оператором ЭЭС России (далее – Системный оператор) для обеспечения энергобезопасности регионов России с точки зрения надежности их электроснабжения. Документ формируется на основании прогнозных показателей электропотребления, режимов работы существующих электростанций и сетей и других факторов.

При невозможности обеспечения режимно-балансовых решений посредством существующих объектов в объеме СиПР Системный оператор планирует необходимые объемы ввода источников и/или электрических сетей. Объекты, снижающие надежность работы энергосистемы планируются к демонтажу.

Дополнительный ввод и дополнительный демонтаж генерирующего оборудования учитывается Системным оператором на основании информации о планах собственников по вводу и выводу (демонтажу) генерирующего оборудования.

В таблице 13.1 представлено сравнение мероприятий схемы теплоснабжения до 2033 г., «Схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2024-2029 годы» и «Схемы и программы развития электроэнергетики Кировской области на 2023-2027 годы».

Таблица 13.1. Сравнение мероприятий в программах развития энергетической системы и схеме теплоснабжения

| ГЕНЕРИРУЮЩИЙ ОБЪЕКТ | СИПР ЭЭС НА 2024 - 2029 ГГ. | СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2023 - 2027 ГГ. | СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. КИРОВ-ЧЕПЕЦК ДО 2033 Г. |
|-------------------------------------|---------------------------------------|---|---|
| Ввод генерирующих мощностей | | | |
| Кировская ТЭЦ-3 | Ввод мощности не предусмотрен | Ввод мощности не предусмотрен | Ввод мощности не предусмотрен |
| Вывод генерирующих мощностей | | | |
| Кировская ТЭЦ-3 | Вывод из эксплуатации не предусмотрен | Вывод из эксплуатации не предусмотрен | Вывод из эксплуатации не предусмотрен |
| Модернизация генерирующих мощностей | | | |
| Кировская ТЭЦ-3 | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена | Модернизация не предусмотрена |

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

Предложения по строительству новых (дополнительных, не замещающих) источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрено.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, 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.

Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Кирово-Чепецка утверждена Постановлением Администрации МО «город Кирово-Чепецк» от 25.12.2014 г. №2097.

Целями разработки схем водоснабжения и водоотведения являются:

- обеспечение для абонентов доступности услуг водоснабжения и водоотведения с использованием централизованных систем водоснабжения и водоотведения;
- обеспечение водоснабжения и водоотведения в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- рациональное водопользование, а также определение долгосрочной перспективы развития систем водоснабжения и водоотведения;
- обеспечение надежного водоснабжения и водоотведения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем водоснабжения и водоотведения и внедрения энергосберегающих технологий.

Основными задачами разработки схем водоснабжения и водоотведения на 10-летнюю перспективу являются:

- разработка целевых показателей развития централизованных систем водоснабжения и водоотведения;
- разработка мероприятий и технических решений по оптимизации работы систем водоснабжения и водоотведения, снижение расхода энергоресурсов в системах водоснабжения и водоотведения, а также сокращение потерь воды при транспортировке;
- разработка мероприятий, необходимых для осуществления горячего, питьевого, технического водоснабжения и водоотведения в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;
- разработка планов снижения сбросов, планов мероприятий по приведению качества воды в соответствие с требованиями, установленными Федеральным законом от 07.12.2011 N 416-ФЗ (ред. от 23.07.2013) "О водоснабжении и водоотведении", планов

мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями;

- разработка прогнозных балансов потребления, питьевой, технической воды, количества и состава сточных вод сроком на 10 лет с учетом различных сценариев развития муниципального образования, удовлетворение спроса на воду для обеспечения надежного водоснабжения наиболее экономичным способом (с соблюдением принципа минимизации расходов) при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем водоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

В процессе разработки схемы водоснабжения были проведены гидравлические расчеты в составе электронной модели. С этой целью в режимном порядке к существующим нагрузкам на сетевые сооружения по всем потребителям холодной воды были расчетным путем добавлены прогнозные объемы холодной воды, необходимые для закрытых систем горячего водоснабжения. Результатом этих расчетов явились выводы о наличии свободной мощности сетевых сооружений водоснабжения.

Проектом не предусматриваются мероприятия по увеличению пропускной способности магистралей холодной воды, с целью организации закрытой схемы горячего водоснабжения. Синхронизация не требуется, поскольку проектом актуализированной Схемы теплоснабжения не предусматриваются мероприятия по «закрытию» ГВС.

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

Предложения по корректировке отсутствуют.

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблицах 14.1-14.11 и в Обосновывающих материалах Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Кирово-Чепецк».

Таблица 14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ЕТО и города

| № | Показатель | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------------------------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| г. Кирово-Чепецк | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед/год | 236 | 236 | 299 | 179 | 168 | 272 | 268 | 264 | 260 | 256 | 252 | 248 | 244 | 241 | 237 | 233 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 1,7 | 1,7 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,7 | 1,8 | 1,8 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,6 | 1,6 |
| 4 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 203,2 | 203,2 | 195,2 | 207,2 | 221,8 | 219,2 | 208,4 | 203,3 | 202,9 | 202,7 | 202,5 | 201,9 | 201,3 | 201,1 | 200,6 | 200,3 |
| 5 | доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах города) | % | 68,6 | 68,6 | 65,6 | 33,8 | 33,3 | 35,1 | 34,6 | 35,1 | 35,1 | 35,1 | 35,1 | 35,1 | 35,2 | 35,2 | 35,2 | 35,3 |
| 6 | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г/кВт-ч | 225,0 | 217,9 | 223,1 | 213,3 | 198,7 | 198,5 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов | кг.у.т./Гкал | 174,8 | 175,8 | 175,3 | 183,0 | 187,3 | 176,1 | 176,3 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 175,9 | 175,9 |
| 8 | Кэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 64,9 | 66,0 | 65,4 | 65,2 | 67,9 | 69,4 | 66,0 | 66,2 | 66,2 | 66,2 | 66,2 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 |
| 9 | Кэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных | % | 81,7 | 81,2 | 81,5 | 78,1 | 76,3 | 81,1 | 81,0 | 81,1 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 |
| 10 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 17,34 | 16,67 | 16,60 | 18,09 | 23,68 | 23,82 | 23,47 | 23,91 | 23,96 | 23,98 | 24,01 | 24,07 | 24,12 | 24,14 | 24,19 | 24,21 |
| 11 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 26,0 | 31,1 | 38,8 | 53,1 | 69,8 | 71,5 | 71,5 | 71,2 | 71,2 | 71,2 | 71,1 | 71,2 | 71,1 | 71,1 | 71,1 | 71,1 |
| 12 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 38,0 | 38,9 | 39,9 | 40,9 | 41,8 | 41,7 | 41,4 | 41,3 | 41,2 | 41,1 | 41,0 | 40,9 | 40,7 | 40,6 | 40,5 | 40,4 |
| 13 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | % | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,7 | 0,1 | 1,4 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| 14 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| № | Показатель | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | городского округа, города федерального значения) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед/год | 236 | 236 | 299 | 179 | 157 | 248 | 244 | 240 | 236 | 232 | 228 | 224 | 220 | 217 | 213 | 209 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 2,1 | 2,1 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 1,9 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,8 | 1,8 |
| 4 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 198,0 | 198,0 | 204,8 | 212,6 | 233,9 | 246,6 | 231,6 | 223,4 | 222,8 | 222,4 | 222,1 | 221,5 | 220,6 | 220,3 | 219,5 | 219,1 |
| 5 | доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах города) | % | 77,6 | 77,6 | 75,1 | 42,8 | 49,5 | 55,2 | 54,9 | 55,0 | 55,0 | 55,0 | 55,0 | 55,0 | 55,0 | 55,0 | 55,0 | 55,0 |
| 6 | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г/кВт-ч | 225,0 | 217,9 | 223,1 | 213,3 | 198,7 | 198,5 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов | кг.у.т./Гкал | 174,1 | 175,3 | 174,6 | 184,8 | 186,3 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 |
| 8 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 65,0 | 66,1 | 65,5 | 65,0 | 68,0 | 71,4 | 67,7 | 67,9 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,1 | 68,1 |
| | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 |
| 9 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 27,97 | 25,99 | 25,44 | 25,79 | 35,95 | 32,62 | 31,74 | 32,81 | 32,90 | 32,97 | 33,03 | 33,11 | 33,23 | 33,28 | 33,39 | 33,45 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 16,6 | 22,5 | 30,5 | 41,3 | 56,0 | 56,0 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 | 55,7 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 39,0 | 39,9 | 40,9 | 41,9 | 42,8 | 42,2 | 41,6 | 41,2 | 40,8 | 40,4 | 40,0 | 39,6 | 39,2 | 38,8 | 38,4 | 38,0 |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, | % | 0,7 | 0,7 | 0,5 | 1,0 | 0,2 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |

| № | Показатель | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 1,4 | 1,4 | 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 |
| 4 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 443,8 | 443,8 | 443,8 | 443,8 | 440,1 | 443,4 | 443,4 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 |
| 5 | доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах города) | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г/кВт-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 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов | кг.у.т./Гкал | 162,7 | 162,7 | 162,8 | 162,8 | 162,7 | 161,0 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| 8 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных | % | 87,8 | 87,8 | 87,8 | 87,8 | 87,8 | 88,8 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 |
| 9 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 38,76 | 38,76 | 37,72 | 37,65 | 38,18 | 38,18 | 38,18 | 34,89 | 34,89 | 34,89 | 34,89 | 34,89 | 34,89 | 34,89 | 34,89 | 34,89 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем | % | 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 |

| № | Показатель | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | объеме отпущенной тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 31,7 | 32,7 | 33,7 | 34,7 | 35,7 | 31,2 | 32,2 | 33,2 | 34,2 | 35,2 | 36,2 | 37,2 | 38,2 | 39,2 | 40,2 | 41,2 |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,6 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 4 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 212,4 | 212,4 | 167,0 | 187,2 | 187,8 | 143,8 | 143,3 | 143,3 | 143,2 | 143,2 | 143,2 | 142,7 | 142,7 | 142,7 | 142,7 | 142,7 |
| 5 | доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах города) | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г/кВт-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 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на тепловую | кг.у.т./Гкал | 181,2 | 181,2 | 180,9 | 177,2 | 190,0 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 |

| № | Показатель | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|----|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | энергию отпущенную с коллекторов | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных | % | 78,8 | 78,8 | 79,0 | 80,6 | 75,2 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 |
| 9 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 5,05 | 5,05 | 5,58 | 9,16 | 14,89 | 17,10 | 17,11 | 17,11 | 17,12 | 17,12 | 17,11 | 17,17 | 17,16 | 17,16 | 17,16 | 17,16 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 35,3 | 36,3 | 37,3 | 38,3 | 39,3 | 40,3 | 41,3 | 42,3 | 43,3 | 44,3 | 45,3 | 46,3 | 47,3 | 48,3 | 49,3 | 50,3 |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения) | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 14.2. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ТЭЦ

| № | Показатель | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|----|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | г. Кирово-Чепецк | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ТЭЦ-3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед/год | 236 | 236 | 299 | 179 | 157 | 248 | 244 | 240 | 236 | 232 | 228 | 224 | 220 | 217 | 213 | 209 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 2,1 | 2,1 | 2,4 | 2,4 | 2,3 | 1,9 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,8 | 1,8 |
| 4 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 198,0 | 198,0 | 204,8 | 212,6 | 233,9 | 246,6 | 234,0 | 225,5 | 225,0 | 224,5 | 224,2 | 223,6 | 222,7 | 222,3 | 221,5 | 221,1 |
| 5 | доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии) | % | 77,6 | 77,6 | 75,1 | 42,8 | 49,5 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 | 55,2 |
| 6 | УРУТ на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 225,0 | 217,9 | 223,1 | 213,3 | 198,7 | 198,5 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 |
| 7 | УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 174,1 | 175,3 | 174,6 | 184,8 | 186,3 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 |
| 8 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 27,97 | 25,99 | 25,44 | 25,79 | 33,94 | 32,62 | 31,79 | 32,87 | 32,96 | 33,03 | 33,09 | 33,17 | 33,29 | 33,35 | 33,46 | 33,51 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива | % | 65,0 | 66,1 | 65,5 | 65,0 | 68,0 | 71,4 | 67,7 | 67,9 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,1 | 68,1 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 16,6 | 22,5 | 30,5 | 41,3 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 39,0 | 39,9 | 40,9 | 41,9 | 42,8 | 42,2 | 41,8 | 41,4 | 41,0 | 40,5 | 40,1 | 39,7 | 39,3 | 38,9 | 38,5 | 38,1 |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный | % | 0,7 | 0,7 | 0,5 | 1,0 | 0,2 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |

| № | Показатель | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|----|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 14.3. Индикаторы развития систем теплоснабжения для котельных

| № | Показатель | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | | | | | | |
|--|--|-------------------|--|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| г. Кирово-Чепецк | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| БМК "Цепели" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед/год | Строительство и ввод новой БМК в 2024 году | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед/год | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | 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 |
| 4 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | | | | | | | 108,5 | 108,1 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 |
| 5 | УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 |
| 6 | коэффициент использования | % | | | | | | | 24,03 | 24,23 | 24,43 | 24,43 | 24,43 | 24,43 | 24,43 | 24,43 | 24,43 | 24,43 | 24,43 | 24,43 | 24,43 | 24,43 | 24,43 | 24,43 |

| № | Показатель | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | установленной тепловой мощности | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 8 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | 21,0 | 22,0 | 23,0 | 24,0 | 25,0 | 26,0 | 27,0 | 28,0 | 29,0 | 30,0 |
| 9 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | % | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 10 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | ед/год | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная мкр. "Каринторф" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии; | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети; | Гкал/м2 | 1,4 | 1,4 | 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 |
| 4 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке; | м2/Гкал/ч | 443,8 | 443,8 | 443,8 | 443,8 | 440,1 | 443,4 | 443,4 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 |
| 5 | УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 162,7 | 162,7 | 162,8 | 162,8 | 162,7 | 161,0 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| 6 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 38,76 | 38,76 | 37,72 | 37,65 | 38,18 | 38,18 | 38,18 | 34,89 | 34,89 | 34,89 | 34,89 | 34,89 | 34,89 | 34,89 | 34,89 | 34,89 |

| № | Показатель | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|----|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 7 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии; | % | 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 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 31,7 | 32,7 | 33,7 | 34,7 | 35,7 | 31,2 | 32,2 | 33,2 | 34,2 | 35,2 | 36,2 | 37,2 | 38,2 | 39,2 | 40,2 | 41,2 |
| 9 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения); | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии; | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети; | Гкал/м2 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,6 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 4 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке; | м2/Гкал/ч | 212,4 | 212,4 | 167,0 | 187,2 | 187,8 | 143,8 | 143,3 | 143,3 | 143,2 | 143,2 | 143,2 | 142,7 | 142,7 | 142,7 | 142,7 | 142,7 |
| 5 | УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 181,2 | 181,2 | 180,9 | 177,2 | 190,0 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 |
| 6 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 5,49 | 5,49 | 6,06 | 9,96 | 16,18 | 18,58 | 18,60 | 18,60 | 18,61 | 18,60 | 18,60 | 18,66 | 18,66 | 18,65 | 18,65 | 18,65 |

| № | Показатель | Единица измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|----|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 7 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии; | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 8 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 35,3 | 36,3 | 37,3 | 38,3 | 39,3 | 40,3 | 41,3 | 42,3 | 43,3 | 44,3 | 45,3 | 46,3 | 47,3 | 48,3 | 49,3 | 50,3 |
| 9 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения); | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | ед/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 14.4. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по ЕТО и городу

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|------------------------------------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | г. Кирово-Чепецк | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.: | тыс. м2 | 1752,3 | 1769,7 | 1787,3 | 1805,1 | 1807,3 | 1807,3 | 1807,8 | 1817,9 | 1829,1 | 1839,7 | 1848,1 | 1860,4 | 1878,6 | 1886,5 | 1902,8 | 1911,1 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 1840,5 | 1858,0 | 1863,4 | 1888,2 | 2672,1 | 2672,1 | 2695,9 | 2803,1 | 2807,0 | 2807,2 | 2807,8 | 2807,9 | 2807,9 | 2807,9 | 2807,9 | 2807,9 |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в т. ч.: | Гкал/ч | 490,9 | 490,9 | 510,9 | 482,4 | 451,2 | 434,2 | 435,3 | 446,9 | 448,0 | 448,8 | 449,5 | 450,8 | 452,2 | 452,8 | 454,0 | 454,6 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | Гкал/ч | 233,38 | 233,38 | 225,72 | 218,06 | 198,70 | 195,30 | 195,70 | 203,53 | 204,19 | 204,72 | 205,16 | 205,77 | 206,68 | 207,08 | 207,89 | 208,31 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 200,08 | 200,08 | 193,53 | 186,97 | 170,40 | 169,07 | 169,25 | 173,90 | 174,38 | 174,74 | 175,02 | 175,42 | 175,98 | 176,22 | 176,73 | 176,98 |
| | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 33,29 | 33,29 | 32,19 | 31,09 | 28,31 | 26,23 | 26,46 | 29,63 | 29,81 | 29,98 | 30,14 | 30,35 | 30,71 | 30,86 | 31,17 | 31,32 |
| в общественно-деловом фонде т. ч.: | Гкал/ч | 257,52 | 257,52 | 285,18 | 264,38 | 252,50 | 238,88 | 239,61 | 243,37 | 243,83 | 244,10 | 244,33 | 245,07 | 245,52 | 245,72 | 246,13 | 246,33 | |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 244,57 | 244,57 | 271,28 | 251,38 | 240,22 | 227,12 | 227,59 | 230,55 | 230,96 | 231,19 | 231,37 | 231,95 | 232,31 | 232,47 | 232,80 | 232,97 |
| | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 12,95 | 12,95 | 13,90 | 13,00 | 12,28 | 11,76 | 12,02 | 12,82 | 12,87 | 12,91 | 12,95 | 13,12 | 13,21 | 13,25 | 13,33 | 13,37 |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 1159,61 | 1199,98 | 1202,33 | 1242,83 | 1289,03 | 1295,11 | 1312,37 | 1344,42 | 1347,36 | 1349,47 | 1351,20 | 1353,65 | 1357,27 | 1358,84 | 1362,06 | 1363,71 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | тыс. Гкал | 551,29 | 570,48 | 531,20 | 561,75 | 567,67 | 582,56 | 590,00 | 612,29 | 614,08 | 615,53 | 616,73 | 617,83 | 620,35 | 621,45 | 623,68 | 624,82 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 472,65 | 489,10 | 455,44 | 481,65 | 486,80 | 504,31 | 510,24 | 523,15 | 524,43 | 525,39 | 526,14 | 526,71 | 528,19 | 528,82 | 530,19 | 530,87 |
| | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 78,65 | 81,38 | 75,76 | 80,10 | 80,87 | 78,25 | 79,76 | 89,15 | 89,66 | 90,14 | 90,59 | 91,12 | 92,16 | 92,62 | 93,50 | 93,96 |
| | в общественно-деловом фонде т. ч.: | тыс. Гкал | 608,32 | 629,50 | 671,13 | 681,08 | 721,37 | 712,55 | 722,37 | 732,12 | 733,27 | 733,94 | 734,48 | 735,83 | 736,92 | 737,40 | 738,38 | 738,88 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 577,73 | 597,84 | 638,41 | 647,58 | 686,27 | 677,47 | 686,14 | 693,56 | 694,57 | 695,12 | 695,54 | 696,43 | 697,27 | 697,63 | 698,40 | 698,78 |
| | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 30,59 | 31,66 | 32,72 | 33,50 | 35,10 | 35,08 | 36,23 | 38,56 | 38,70 | 38,82 | 38,93 | 39,40 | 39,66 | 39,77 | 39,99 | 40,10 |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | 133,18 | 131,87 | 126,29 | 120,80 | 109,94 | 108,06 | 108,25 | 111,96 | 111,63 | 111,28 | 111,01 | 110,60 | 110,02 | 109,77 | 109,26 | 109,00 |
| 6 | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,66 | 0,68 | 0,67 | 0,69 | 0,71 | 0,72 | 0,73 | 0,74 | 0,74 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,71 |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | °С×сут | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | 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 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | 139,92 | 138,60 | 153,04 | 140,02 | 94,50 | 89,40 | 88,88 | 86,82 | 86,87 | 86,96 | 87,02 | 87,28 | 87,44 | 87,51 | 87,66 | 87,73 |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | 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 |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,24 | 0,24 | 0,25 | 0,24 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 12 | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление | Гкал/га | 572,98 | 592,93 | 593,79 | 613,19 | 635,94 | 647,48 | 656,54 | 657,13 | 656,85 | 656,57 | 656,35 | 655,68 | 655,22 | 655,02 | 654,62 | 654,41 |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 14,53 | 15,21 | 15,53 | 16,39 | 17,51 | 17,98 | 18,33 | 19,21 | 19,24 | 19,26 | 19,30 | 19,26 | 19,51 | 19,73 | 19,98 | 20,20 |
| | ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|---|-------------------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.: | тыс. м2 | 1724,4 | 1741,8 | 1759,4 | 1777,2 | 1780,0 | 1780,0 | 1786,5 | 1796,7 | 1807,9 | 1818,4 | 1826,8 | 1839,2 | 1857,4 | 1865,3 | 1881,5 | 1889,8 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 417,3 | 434,8 | 440,2 | 465,0 | 465,7 | 465,7 | 489,5 | 596,0 | 599,8 | 600,1 | 600,7 | 600,8 | 600,8 | 600,8 | 600,8 | 600,8 |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в т. ч.: | Гкал/ч | 368,91 | 368,91 | 356,71 | 344,51 | 313,66 | 308,95 | 309,58 | 321,65 | 322,67 | 323,47 | 324,13 | 325,06 | 326,42 | 327,01 | 328,23 | 328,85 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | Гкал/ч | 231,63 | 231,63 | 223,97 | 216,31 | 196,94 | 193,58 | 193,98 | 202,06 | 202,72 | 203,25 | 203,69 | 204,30 | 205,22 | 205,61 | 206,42 | 206,84 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 198,33 | 198,33 | 191,77 | 185,22 | 168,63 | 167,35 | 167,53 | 172,43 | 172,91 | 173,27 | 173,55 | 173,95 | 174,51 | 174,75 | 175,26 | 175,51 |
| | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 33,29 | 33,29 | 32,19 | 31,09 | 28,31 | 26,23 | 26,46 | 29,63 | 29,81 | 29,98 | 30,14 | 30,35 | 30,71 | 30,86 | 31,17 | 31,32 |
| | в общественно-деловом фонде т. ч.: | Гкал/ч | 137,28 | 137,28 | 132,74 | 128,20 | 116,72 | 115,37 | 115,60 | 119,58 | 119,94 | 120,22 | 120,44 | 120,75 | 121,21 | 121,40 | 121,81 | 122,01 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 128,87 | 128,87 | 124,61 | 120,35 | 109,57 | 108,74 | 108,91 | 112,10 | 112,41 | 112,64 | 112,83 | 113,09 | 113,45 | 113,60 | 113,94 | 114,10 |
| | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 8,41 | 8,41 | 8,13 | 7,86 | 7,15 | 6,63 | 6,68 | 7,49 | 7,53 | 7,57 | 7,61 | 7,67 | 7,76 | 7,80 | 7,87 | 7,91 |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 1001,33 | 1041,44 | 1030,61 | 942,87 | 805,62 | 743,40 | 752,40 | 784,36 | 787,03 | 789,14 | 790,88 | 793,33 | 796,94 | 798,52 | 801,74 | 803,38 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | тыс. Гкал | 628,70 | 653,89 | 647,09 | 592,00 | 505,82 | 465,80 | 471,46 | 492,75 | 494,47 | 495,86 | 497,00 | 498,62 | 501,02 | 502,07 | 504,21 | 505,30 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 538,34 | 559,90 | 554,08 | 506,91 | 433,12 | 402,68 | 407,16 | 420,48 | 421,76 | 422,72 | 423,47 | 424,55 | 426,06 | 426,71 | 428,09 | 428,78 |
| | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 90,37 | 93,99 | 93,01 | 85,09 | 72,71 | 63,12 | 64,30 | 72,26 | 72,72 | 73,14 | 73,53 | 74,07 | 74,97 | 75,36 | 76,12 | 76,52 |
| | в общественно-деловом фонде т. ч.: | тыс. Гкал | 372,63 | 387,55 | 383,52 | 350,87 | 299,80 | 277,60 | 280,94 | 291,61 | 292,56 | 293,29 | 293,88 | 294,71 | 295,92 | 296,44 | 297,53 | 298,08 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 349,79 | 363,81 | 360,02 | 329,37 | 281,43 | 261,65 | 264,70 | 273,36 | 274,18 | 274,81 | 275,30 | 276,00 | 276,98 | 277,40 | 278,30 | 278,75 |
| | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 22,83 | 23,75 | 23,50 | 21,50 | 18,37 | 15,95 | 16,24 | 18,26 | 18,37 | 18,48 | 18,58 | 18,71 | 18,94 | 19,04 | 19,23 | 19,33 |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | 134,32 | 132,98 | 127,30 | 121,71 | 110,64 | 108,75 | 108,58 | 112,47 | 112,13 | 111,77 | 111,50 | 111,08 | 110,49 | 110,23 | 109,71 | 109,45 |
| 6 | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,58 | 0,60 | 0,59 | 0,53 | 0,45 | 0,42 | 0,42 | 0,44 | 0,44 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | °С×сут | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | 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 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | 328,98 | 315,74 | 301,55 | 275,71 | 250,64 | 247,73 | 236,14 | 200,65 | 199,96 | 200,33 | 200,50 | 201,00 | 201,76 | 202,08 | 202,76 | 203,10 |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественном деловом | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|----------------------------------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | фонде | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,23 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 12 | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление | Гкал/га | 628,58 | 653,76 | 646,56 | 590,77 | 504,46 | 472,60 | 483,38 | 484,79 | 484,92 | 485,00 | 485,07 | 485,16 | 485,31 | 485,37 | 485,50 | 485,57 |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 12,72 | 13,39 | 13,51 | 12,61 | 11,11 | 10,47 | 10,73 | 11,45 | 11,48 | 11,50 | 11,53 | 11,52 | 11,69 | 11,83 | 12,00 | 12,14 |
| | ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.: | тыс. м2 | 27,9 | 27,9 | 27,9 | 27,9 | 27,3 | 27,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в т. ч.: | Гкал/ч | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,41 | 3,32 | 3,32 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | Гкал/ч | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,77 | 1,72 | 1,72 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,77 | 1,72 | 1,72 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | в общественно-деловом фонде т. ч.: | Гкал/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,64 | 1,60 | 1,60 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,64 | 1,60 | 1,60 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 10,61 | 10,61 | 10,55 | 10,53 | 10,73 | 10,73 | 10,73 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | тыс. Гкал | 5,50 | 5,50 | 5,47 | 5,45 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 5,50 | 5,50 | 5,47 | 5,45 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 |
| | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 общественно-деловом фонде т. ч.: | тыс. Гкал | 5,11 | 5,11 | 5,08 | 5,07 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 5,11 | 5,11 | 5,08 | 5,07 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 |
| для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | 62,77 | 62,77 | 62,77 | 62,77 | 64,68 | 62,93 | 80,83 | 69,13 | 69,13 | 69,13 | 69,13 | 69,13 | 69,13 | 69,13 | 69,13 | 69,13 |
| 6 | Удельное потребление тепловой энергии на | Гкал/м2/год | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,39 | 0,39 | 0,50 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|----------------------------------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | отопление в жилищном фонде | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | °С×сут | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | 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 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | 290,84 | 290,84 | 290,84 | 290,84 | 298,59 | 290,49 | 290,49 | 219,01 | 219,01 | 219,01 | 219,01 | 219,01 | 219,01 | 219,01 | 219,01 | 219,01 |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественном деловом фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 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 |
| 12 | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление | Гкал/га | 102,76 | 102,76 | 102,20 | 101,96 | 104,82 | 107,74 | 107,74 | 127,00 | 127,00 | 127,00 | 127,00 | 127,00 | 127,00 | 127,00 | 127,00 | 127,00 |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 11,89 | 12,01 | 12,18 | 12,39 | 13,30 | 13,59 | 18,06 | 18,66 | 18,86 | 19,04 | 19,20 | 20,45 | 20,66 | 20,87 | 21,08 | 21,29 |
| | ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.: | тыс. м2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 1417,6 | 1417,6 | 1417,6 | 1417,6 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в т. ч.: | Гкал/ч | 118,61 | 118,61 | 150,81 | 134,55 | 134,14 | 121,92 | 122,42 | 122,42 | 122,52 | 122,52 | 122,52 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | в общественно-деловом фонде т. ч.: | Гкал/ч | 118,61 | 118,61 | 150,81 | 134,55 | 134,14 | 121,92 | 122,42 | 122,42 | 122,52 | 122,52 | 122,52 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 114,07 | 114,07 | 145,04 | 129,40 | 129,00 | 116,78 | 117,08 | 117,08 | 117,18 | 117,18 | 117,18 | 117,18 | 117,50 | 117,50 | 117,50 | 117,50 |
| для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 4,54 | 4,54 | 5,77 | 5,15 | 5,13 | 5,13 | 5,33 | 5,33 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 147,67 | 147,93 | 161,16 | 289,43 | 472,68 | 540,98 | 541,77 | 541,77 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 общественно-деловом фонде т. ч.: | тыс. Гкал | 147,67 | 147,93 | 161,16 | 289,43 | 472,68 | 540,98 | 541,77 | 541,77 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 142,02 | 142,27 | 154,99 | 278,36 | 454,59 | 518,20 | 518,17 | 518,17 | 518,42 | 518,42 | 518,42 | 517,99 | 517,99 | 517,99 | 517,99 | 517,99 |
| | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 5,65 | 5,66 | 6,17 | 11,08 | 18,09 | 22,78 | 23,60 | 23,60 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | Градус-сутки отопительного периода | °С×сут | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | 83,67 | 83,67 | 106,38 | 94,91 | 60,95 | 55,39 | 55,62 | 55,62 | 55,67 | 55,67 | 55,67 | 55,86 | 55,86 | 55,86 | 55,86 | 55,86 |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,36 | 0,36 | 0,46 | 0,41 | 0,41 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 12 | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление | Гкал/га | 450,80 | 451,59 | 491,97 | 883,55 | 1442,94 | 1651,43 | 1647,39 | 1647,39 | 1646,87 | 1646,87 | 1646,87 | 1641,32 | 1641,32 | 1641,32 | 1641,32 | 1641,32 |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 590,69 | 591,73 | 644,64 | 1157,73 | 1890,72 | 2163,91 | 2167,09 | 2167,09 | 2168,16 | 2168,16 | 2168,16 | 2168,16 | 2190,06 | 2212,18 | 2234,53 | 2257,10 |

Таблица 14.5. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по ТЭЦ и котельным

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|-------------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | ЕТО-1 Кировский | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|----------------------------------|---|-------------------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ТЭЦ-3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.: | тыс. м2 | 1724,4 | 1741,8 | 1759,4 | 1777,2 | 1780,0 | 1780,0 | 1785,9 | 1796,1 | 1807,3 | 1817,8 | 1826,2 | 1838,6 | 1856,8 | 1864,7 | 1880,9 | 1889,2 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 417,3 | 434,8 | 440,2 | 465,0 | 465,7 | 465,7 | 489,2 | 595,3 | 598,7 | 599,0 | 599,6 | 599,7 | 599,7 | 599,7 | 599,7 | 599,7 |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в т. ч.: | Гкал/ч | 368,9 | 368,9 | 356,7 | 344,5 | 313,7 | 308,9 | 303,7 | 315,8 | 316,8 | 317,6 | 318,2 | 319,2 | 320,5 | 321,1 | 322,3 | 323,0 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | Гкал/ч | 231,63 | 231,63 | 223,97 | 216,31 | 196,94 | 193,58 | 190,41 | 198,48 | 199,13 | 199,66 | 200,10 | 200,71 | 201,62 | 202,02 | 202,83 | 203,25 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 198,33 | 198,33 | 191,77 | 185,22 | 168,63 | 167,35 | 164,18 | 169,07 | 169,55 | 169,91 | 170,19 | 170,59 | 171,14 | 171,38 | 171,89 | 172,15 |
| | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 33,29 | 33,29 | 32,19 | 31,09 | 28,31 | 26,23 | 26,23 | 29,41 | 29,59 | 29,76 | 29,91 | 30,12 | 30,48 | 30,64 | 30,94 | 31,10 |
| | в общественно-деловом фонде т. ч.: | Гкал/ч | 137,28 | 137,28 | 132,74 | 128,20 | 116,72 | 115,37 | 113,31 | 117,29 | 117,64 | 117,92 | 118,14 | 118,45 | 118,90 | 119,10 | 119,51 | 119,71 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 128,87 | 128,87 | 124,61 | 120,35 | 109,57 | 108,74 | 106,68 | 109,86 | 110,17 | 110,40 | 110,58 | 110,84 | 111,20 | 111,36 | 111,69 | 111,86 |
| для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 8,41 | 8,41 | 8,13 | 7,86 | 7,15 | 6,63 | 6,63 | 7,43 | 7,48 | 7,52 | 7,56 | 7,61 | 7,70 | 7,74 | 7,82 | 7,86 | |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 1001,33 | 1041,44 | 1030,61 | 942,87 | 805,62 | 743,40 | 749,09 | 781,01 | 783,63 | 785,75 | 787,48 | 789,93 | 793,55 | 795,12 | 798,34 | 799,98 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | тыс. Гкал | 628,70 | 653,89 | 647,09 | 592,00 | 505,82 | 465,80 | 469,63 | 490,91 | 492,61 | 494,00 | 495,14 | 496,76 | 499,17 | 500,22 | 502,36 | 503,45 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 538,34 | 559,90 | 554,08 | 506,91 | 433,12 | 402,68 | 404,93 | 418,17 | 419,42 | 420,38 | 421,13 | 422,20 | 423,70 | 424,35 | 425,72 | 426,41 |
| | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 90,37 | 93,99 | 93,01 | 85,09 | 72,71 | 63,12 | 64,70 | 72,74 | 73,20 | 73,62 | 74,02 | 74,56 | 75,47 | 75,87 | 76,63 | 77,04 |
| | в общественно-деловом фонде т. ч.: | тыс. Гкал | 372,63 | 387,55 | 383,52 | 350,87 | 299,80 | 277,60 | 279,46 | 290,09 | 291,02 | 291,75 | 292,34 | 293,17 | 294,38 | 294,90 | 295,98 | 296,53 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 349,79 | 363,81 | 360,02 | 329,37 | 281,43 | 261,65 | 263,11 | 271,72 | 272,53 | 273,15 | 273,64 | 274,34 | 275,31 | 275,73 | 276,62 | 277,07 |
| для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 22,83 | 23,75 | 23,50 | 21,50 | 18,37 | 15,95 | 16,35 | 18,38 | 18,49 | 18,60 | 18,70 | 18,84 | 19,07 | 19,17 | 19,36 | 19,46 | |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | 134,32 | 132,98 | 127,30 | 121,71 | 110,64 | 108,75 | 106,62 | 110,51 | 110,18 | 109,83 | 109,57 | 109,17 | 108,59 | 108,34 | 107,84 | 107,58 |
| 6 | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,58 | 0,60 | 0,59 | 0,53 | 0,45 | 0,42 | 0,42 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,42 | 0,42 |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | °С×сут | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | 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 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | 328,98 | 315,74 | 301,55 | 275,71 | 250,64 | 247,73 | 231,64 | 197,04 | 196,48 | 196,85 | 197,03 | 197,53 | 198,28 | 198,61 | 199,29 | 199,63 |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 | 0,0002 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | | | | | |
|-------|---|-------------------|--|--------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | энергии в общественном деловом фонде | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,23 | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | | | | | |
| 12 | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление | Гкал/га | 628,58 | 653,76 | 646,56 | 590,77 | 504,46 | 472,60 | 484,41 | 485,77 | 485,86 | 485,94 | 486,01 | 486,10 | 486,25 | 486,31 | 486,43 | 486,50 | | | | | |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | | | | | |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 6,84 | 7,20 | 7,26 | 6,78 | 5,97 | 5,67 | 5,81 | 6,14 | 6,15 | 6,16 | 6,17 | 6,16 | 6,25 | 6,32 | 6,40 | 6,48 | | | | | |
| | ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | БМК "Цепели" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.: | тыс. м2 | Строительство и ввод новой БМК в 2024 году | | | | | | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | | | | | |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | 0,4 | 0,7 | 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 |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в т. ч.: | Гкал/ч | | | | | | | 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 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | Гкал/ч | | | | | | | 3,57 | 3,58 | 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 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | | | | | | | 3,35 | 3,36 | 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 |
| | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | | | | | | | 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 |
| | в общественно-деловом фонде т. ч.: | Гкал/ч | | | | | | | 2,29 | 2,29 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | | | | | | | 2,23 | 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 |
| | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | | | | | | | 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 | Расход тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | | | | | | | 3,31 | 3,35 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 | 3,40 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | тыс. Гкал | | | | | | | 2,02 | 2,04 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | | | | | | | 1,89 | 1,92 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 |
| | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | | | | | | | 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 |
| | в общественно-деловом фонде т. ч.: | тыс. Гкал | | | | | | | 1,29 | 1,31 | 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 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | | | | | | | 1,26 | 1,28 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | | | | | | | 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 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | | | | | | | 5962,32 | 5979,36 | 5996,40 | 5996,40 | 5996,40 | 5996,40 | 5996,40 | 5996,40 | 5996,40 | 5996,40 | 5996,40 | 5996,40 | 5996,40 | 5996,40 | 5996,40 |
| 6 | Удельное потребление | Гкал/м2/год | | | | | | | 5,53 | 5,60 | 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 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|----------------------------------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | °С×сут | | | | | | | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | | | | | | | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 | 0,0010 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | | | | | | | 6311,79 | 3165,28 | 2116,44 | 2116,44 | 2116,44 | 2116,44 | 2116,44 | 2116,44 | 2116,44 | 2116,44 |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | | | | | | | 0,0016 | 0,0008 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 12 | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление | Гкал/га | | | | | | | 327,14 | 330,42 | 334,65 | 334,65 | 334,65 | 334,65 | 334,65 | 334,65 | 334,65 | 334,65 |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | 4,86 | 4,97 | 5,09 | 5,14 | 5,19 | 5,24 | 5,29 | 5,35 | 5,40 | 5,46 |
| | ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная мкр. "Каринторф" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.: | тыс. м2 | 27,9 | 27,9 | 27,9 | 27,9 | 27,3 | 27,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 | 21,3 |
| 2 | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в т. ч.: | Гкал/ч | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,3 | 3,3 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | Гкал/ч | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,77 | 1,72 | 1,72 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,77 | 1,72 | 1,72 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | в общественно-деловом фонде т. ч.: | Гкал/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,64 | 1,60 | 1,60 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,63 | 1,64 | 1,60 | 1,60 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 10,61 | 10,61 | 10,55 | 10,53 | 10,73 | 10,73 | 10,73 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 | 10,82 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | в жилищном фонде, т. ч.: | тыс. Гкал | 5,50 | 5,50 | 5,47 | 5,45 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 5,50 | 5,50 | 5,47 | 5,45 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 | 5,61 |
| | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 общественно-деловом фонде т. ч.: | тыс. Гкал | 5,11 | 5,11 | 5,08 | 5,07 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 5,11 | 5,11 | 5,08 | 5,07 | 5,17 | 5,17 | 5,17 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 |
| | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | 62,77 | 62,77 | 62,77 | 62,77 | 64,68 | 62,93 | 80,83 | 69,13 | 69,13 | 69,13 | 69,13 | 69,13 | 69,13 | 69,13 | 69,13 | 69,13 |
| 6 | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,39 | 0,39 | 0,50 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| 7 | Градус-сутки отопительного периода | °С×сут | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 | 5 575 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | 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 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | 290,84 | 290,84 | 290,84 | 290,84 | 298,59 | 290,49 | 290,49 | 219,01 | 219,01 | 219,01 | 219,01 | 219,01 | 219,01 | 219,01 | 219,01 | 219,01 |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0004 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 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 |
| 12 | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление | Гкал/га | 102,76 | 102,76 | 102,20 | 101,96 | 104,82 | 107,74 | 107,74 | 127,00 | 127,00 | 127,00 | 127,00 | 127,00 | 127,00 | 127,00 | 127,00 | 127,00 |
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 6,16 | 6,22 | 6,31 | 6,42 | 6,89 | 7,04 | 9,36 | 9,67 | 9,77 | 9,87 | 9,95 | 10,60 | 10,70 | 10,81 | 10,92 | 11,03 |
| | ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Общая отопляемая площадь жилых зданий, в т. ч.: | тыс. м2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2 | Общая отопляемая площадь общественно- | тыс. м2 | 1417,6 | 1417,6 | 1417,6 | 1417,6 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 | 2200,9 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|----------------------------------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | деловых зданий | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Тепловая нагрузка всего, в т. ч.: | Гкал/ч | 118,6 | 118,6 | 150,8 | 134,5 | 134,1 | 121,9 | 122,4 | 122,4 | 122,5 | 122,5 | 122,5 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | в общественно-деловом фонде т. ч.: | Гкал/ч | 118,61 | 118,61 | 150,81 | 134,55 | 134,14 | 121,92 | 122,42 | 122,42 | 122,52 | 122,52 | 122,52 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 | 122,95 |
| | для целей отопления и вентиляции | Гкал/ч | 114,07 | 114,07 | 145,04 | 129,40 | 129,00 | 116,78 | 117,08 | 117,08 | 117,18 | 117,18 | 117,18 | 117,18 | 117,50 | 117,50 | 117,50 | 117,50 |
| для целей горячего водоснабжения | Гкал/ч | 4,54 | 4,54 | 5,77 | 5,15 | 5,13 | 5,13 | 5,33 | 5,33 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,34 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | |
| 4 | Расход тепловой энергии, всего | тыс. Гкал | 147,67 | 147,93 | 161,16 | 289,43 | 472,68 | 540,98 | 541,77 | 541,77 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 |
| | в жилищном фонде, т. ч.: | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 общественно-деловом фонде т. ч.: | тыс. Гкал | 147,67 | 147,93 | 161,16 | 289,43 | 472,68 | 540,98 | 541,77 | 541,77 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 | 542,04 |
| | для целей отопления и вентиляции | тыс. Гкал | 142,02 | 142,27 | 154,99 | 278,36 | 454,59 | 518,20 | 518,17 | 518,17 | 518,42 | 518,42 | 518,42 | 517,99 | 517,99 | 517,99 | 517,99 | 517,99 |
| для целей горячего водоснабжения | тыс. Гкал | 5,65 | 5,66 | 6,17 | 11,08 | 18,09 | 22,78 | 23,60 | 23,60 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | |
| 5 | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | ккал/ч/м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | Градус-сутки отопительного периода | °С×сут | 5 129 | 5 129 | 5 129 | 5 129 | 5 129 | 5 129 | 5 129 | 5 129 | 5 129 | 5 129 | 5 129 | 5 129 | 5 129 | 5 129 | 5 129 | 5 129 |
| 8 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 9 | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | ккал/ч/м2 | 83,67 | 83,67 | 106,38 | 94,91 | 60,95 | 55,39 | 55,62 | 55,62 | 55,67 | 55,67 | 55,67 | 55,86 | 55,86 | 55,86 | 55,86 | 55,86 |
| 10 | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде | Гкал/м2/(°С×сут) | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| 11 | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,36 | 0,36 | 0,46 | 0,41 | 0,41 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 12 | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление | Гкал/га | 450,80 | 451,59 | 491,97 | 883,55 | 1442,94 | 1651,43 | 1647,39 | 1647,39 | 1646,87 | 1646,87 | 1646,87 | 1641,32 | 1641,32 | 1641,32 | 1641,32 | 1641,32 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 13 | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 14 | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 14.6. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по каждой ЕТО и городу

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------------------------|---|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| г. Кирово-Чепецк | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | МВт | 258,0 | 258,0 | 258,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 |
| 2 | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т. ч: | Гкал/ч | 816,0 | 878,0 | 878,0 | 813,0 | 506,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 |
| | базовая (турбоагрегатов) | Гкал/ч | 416,0 | 478,0 | 478,0 | 413,0 | 106,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 |
| | пиковая | Гкал/ч | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 |
| | Установленная тепловая мощность котельных | Гкал/ч | 724,0 | 724,0 | 724,0 | 724,0 | 724,0 | 724,0 | 727,8 | 727,8 | 727,8 | 727,8 | 727,8 | 727,8 | 727,8 | 727,8 | 727,8 | 727,8 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка ТЭЦ | Гкал/ч | 258,6 | 271,5 | 309,5 | 272,1 | 295,2 | 295,8 | 290,6 | 302,6 | 303,6 | 304,4 | 305,1 | 306,0 | 307,4 | 308,0 | 309,2 | 309,8 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка котельных | Гкал/ч | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 72,8 | 75,5 | 75,0 | 75,1 | 75,1 | 75,1 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 | 75,5 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | 68,3 | 69,1 | 64,7 | 66,5 | 41,7 | 44,8 | 45,8 | 43,5 | 43,4 | 43,2 | 43,1 | 42,9 | 42,6 | 42,5 | 42,3 | 42,2 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельных | % | 90,5 | 90,5 | 90,5 | 90,5 | 90,5 | 89,9 | 89,6 | 89,7 | 89,7 | 89,7 | 89,7 | 89,6 | 89,6 | 89,6 | 89,6 | 89,6 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в т. ч: | тыс. Гкал | 1261,5 | 1261,5 | 1234,8 | 1159,1 | 1005,6 | 966,7 | 942,1 | 974,0 | 976,6 | 978,7 | 980,5 | 982,9 | 986,5 | 988,1 | 991,3 | 993,0 |
| | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | 986,9 | 986,9 | 934,8 | 500,4 | 501,8 | 538,6 | 524,9 | 542,7 | 544,1 | 545,3 | 546,3 | 547,6 | 549,7 | 550,5 | 552,3 | 553,2 |
| | Отпуск тепловой энергии котельных | тыс. Гкал | 178,1 | 178,1 | 190,4 | 319,9 | 502,9 | 569,9 | 575,6 | 574,3 | 574,6 | 574,5 | 574,4 | 576,2 | 576,1 | 576,0 | 576,0 | 576,0 |
| 6 | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | б/р | 0,78 | 0,78 | 0,76 | 0,43 | 0,50 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | |
| 7 | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г/кВт-ч | 225,0 | 217,9 | 223,1 | 213,3 | 198,7 | 198,5 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов | кг.у.т./Гкал | 174,8 | 175,8 | 175,3 | 183,0 | 187,3 | 176,1 | 176,3 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 176,0 | 175,9 | 175,9 |
| 9 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 64,9 | 66,0 | 65,4 | 65,2 | 67,9 | 69,4 | 66,0 | 66,2 | 66,2 | 66,2 | 66,2 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 66,3 |
| | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных | % | 81,7 | 81,2 | 81,5 | 78,1 | 76,3 | 81,1 | 81,0 | 81,1 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 | 81,2 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 10 | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | час/год | 1559 | 1449 | 1418 | 1438 | 2004 | 1819 | 1773 | 1833 | 1838 | 1841 | 1845 | 1849 | 1856 | 1859 | 1865 | 1868 |
| | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | 3058 | 2662 | 2605 | 2830 | 9568 | 7168 | 6986 | 7223 | 7242 | 7258 | 7271 | 7289 | 7316 | 7327 | 7351 | 7363 |
| | Число часов использования установленной тепловой мощности котельных | час/год | 299 | 299 | 328 | 526 | 842 | 964 | 967 | 965 | 966 | 966 | 966 | 969 | 968 | 968 | 968 | 968 |
| 11 | Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя | МВт/тыс. чел | 22,43 | 23,61 | 24,07 | 23,57 | 19,44 | 20,34 | 20,53 | 21,00 | 20,99 | 20,98 | 20,99 | 20,92 | 21,13 | 21,34 | 21,56 | 21,77 |
| 12 | 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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных | 1/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 |
| 14 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 50,0 | 0,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 | 60,0 |
| ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | МВт | 258,0 | 258,0 | 258,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 |
| 2 | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т. ч: | Гкал/ч | 816,0 | 878,0 | 878,0 | 813,0 | 506,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 |
| | базовая (турбоагрегатов) | Гкал/ч | 416,0 | 478,0 | 478,0 | 413,0 | 106,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 |
| | пиковая | Гкал/ч | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 |
| | РОУ | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | водогрейные котлы | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | паровые котлы | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | Установленная тепловая мощность котельных | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка ТЭЦ | Гкал/ч | 258,6 | 271,5 | 309,5 | 272,1 | 295,2 | 295,8 | 290,6 | 302,6 | 303,6 | 304,4 | 305,1 | 306,0 | 307,4 | 308,0 | 309,2 | 309,8 |
| | Присоединенная тепловая нагрузка котельных | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | 68,3 | 69,1 | 64,7 | 66,5 | 41,7 | 44,8 | 45,8 | 43,5 | 43,4 | 43,2 | 43,1 | 42,9 | 42,6 | 42,5 | 42,3 | 42,2 |
| | Доля резерва тепловой мощности котельных | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 43,6 | 43,2 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в т. ч: | тыс. Гкал | 1261,53 | 1261,53 | 1234,80 | 1159,08 | 1005,64 | 966,68 | 942,08 | 974,00 | 976,63 | 978,74 | 980,47 | 982,93 | 986,54 | 988,11 | 991,34 | 992,98 |
| | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | 986,87 | 986,87 | 934,85 | 500,40 | 501,79 | 538,59 | 524,89 | 542,67 | 544,14 | 545,31 | 546,28 | 547,65 | 549,66 | 550,54 | 552,33 | 553,25 |
| | Отпуск тепловой энергии котельных | тыс. Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,13 | 5,17 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 |
| 6 | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | б/р | 0,78 | 0,78 | 0,76 | 0,43 | 0,50 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на | г/кВт-ч | 225,0 | 217,9 | 223,1 | 213,3 | 198,7 | 198,5 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов | кг.у.т./Гкал | 174,1 | 175,3 | 174,6 | 184,8 | 186,3 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 |
| 9 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 65,0 | 66,1 | 65,5 | 65,0 | 68,0 | 71,4 | 67,7 | 67,9 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,1 | 68,1 |
| | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 | 87,3 |
| 10 | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | час/год | 1559 | 1449 | 1418 | 1438 | 2004 | 1819 | 1773 | 1833 | 1838 | 1841 | 1845 | 1849 | 1856 | 1859 | 1865 | 1868 |
| | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | 3058 | 2662 | 2605 | 2830 | 9568 | 7168 | 6986 | 7223 | 7242 | 7258 | 7271 | 7289 | 7316 | 7327 | 7351 | 7363 |
| | Число часов использования установленной тепловой мощности котельных | час/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1339 | 1351 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 |
| 11 | Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя | МВт/тыс. чел | 12,06 | 13,13 | 13,39 | 12,65 | 8,11 | 8,78 | 8,96 | 9,16 | 9,16 | 9,15 | 9,15 | 9,12 | 9,21 | 9,30 | 9,39 | 9,49 |
| 12 | 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 |
| | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 |
| 14 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 | 50,0 |
| ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельных | Гкал/ч | 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 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка котельных | Гкал/ч | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 2,9 | 2,9 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельных | % | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 56,9 | 58,2 | 58,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии котельных | тыс. Гкал | 14,19 | 14,19 | 14,13 | 14,11 | 14,31 | 14,31 | 14,31 | 13,08 | 13,08 | 13,08 | 13,08 | 13,08 | 13,08 | 13,08 | 13,08 | 13,08 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов | кг.у.т./Гкал | 162,7 | 162,7 | 162,8 | 162,8 | 162,7 | 161,0 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных | % | 87,8 | 87,8 | 87,8 | 87,8 | 87,8 | 88,8 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности котельных | час/год | 2161 | 2161 | 2103 | 2099 | 2129 | 2129 | 2129 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя | МВт/тыс. чел | 8,97 | 9,06 | 9,23 | 9,42 | 9,92 | 10,13 | 13,47 | 13,80 | 13,95 | 14,08 | 14,19 | 15,12 | 15,28 | 15,43 | 15,59 | 15,74 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля автоматизированных котельных без | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельных | Гкал/ч | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка котельных | Гкал/ч | 65,7 | 65,7 | 65,7 | 65,7 | 65,7 | 69,9 | 70,4 | 70,4 | 70,5 | 70,5 | 70,5 | 70,9 | 70,9 | 70,9 | 70,9 | 70,9 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельных | % | 90,8 | 90,8 | 90,8 | 90,8 | 90,8 | 90,3 | 90,2 | 90,2 | 90,2 | 90,2 | 90,2 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии котельных | тыс. Гкал | 163,91 | 163,91 | 176,30 | 305,82 | 488,54 | 555,62 | 556,12 | 556,01 | 556,35 | 556,24 | 556,13 | 557,90 | 557,79 | 557,68 | 557,68 | 557,68 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов | кг.у.т./Гкал | 181,2 | 181,2 | 180,9 | 177,2 | 190,0 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных | % | 78,8 | 78,8 | 79,0 | 80,6 | 75,2 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности котельных | час/год | 282 | 282 | 311 | 511 | 830 | 953 | 954 | 954 | 954 | 954 | 954 | 957 | 957 | 957 | 957 | 957 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя | МВт/тыс. чел | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3369,59 | 3403,63 | 3438,01 | 3472,73 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 14.7. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по ТЭЦ

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ-3 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная электрическая мощность ТЭЦ | МВт | 258,0 | 258,0 | 258,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 | 236,0 |
| 2 | Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т. ч: | Гкал/ч | 816,0 | 878,0 | 878,0 | 813,0 | 506,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 | 536,0 |
| | базовая (турбоагрегатов) | Гкал/ч | 416,0 | 478,0 | 478,0 | 413,0 | 106,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 | 136,0 |
| | пиковая | Гкал/ч | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 | 400,0 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | РОУ | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | водогрейные котлы | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | паровые котлы | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 3 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 258,6 | 271,5 | 309,5 | 272,1 | 295,2 | 295,8 | 290,6 | 302,6 | 303,6 | 304,4 | 305,1 | 306,0 | 307,4 | 308,0 | 309,2 | 309,8 |
| 4 | Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ | % | 68,3 | 69,1 | 64,7 | 66,5 | 41,7 | 44,8 | 45,8 | 43,5 | 43,4 | 43,2 | 43,1 | 42,9 | 42,6 | 42,5 | 42,3 | 42,2 |
| 5 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т. ч: | тыс. Гкал | 1261,53 | 1261,53 | 1234,80 | 1159,08 | 1005,64 | 966,68 | 942,08 | 974,00 | 976,63 | 978,74 | 980,47 | 982,93 | 986,54 | 988,11 | 991,34 | 992,98 |
| | из отборов турбоагрегатов | тыс. Гкал | 986,87 | 986,87 | 934,85 | 500,40 | 501,79 | 538,59 | 524,89 | 542,67 | 544,14 | 545,31 | 546,28 | 547,65 | 549,66 | 550,54 | 552,33 | 553,25 |
| 6 | Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ | б/р | 0,78 | 0,78 | 0,76 | 0,43 | 0,50 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ | г/кВт-ч | 225,0 | 217,9 | 223,1 | 213,3 | 198,7 | 198,5 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 | 213,0 |
| 8 | Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления | г/кВт-ч | 36,6 | 35,5 | 38,2 | 19,8 | 25,5 | 27,2 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 | 27,5 |
| 9 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг у. т./Гкал | 174,1 | 175,3 | 174,6 | 184,8 | 186,3 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 | 163,7 |
| 10 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ | % | 65,0 | 66,1 | 65,5 | 65,0 | 68,0 | 71,4 | 67,7 | 67,9 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,1 | 68,1 |
| 11 | Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ | час/год | 1559 | 1449 | 1418 | 1438 | 2004 | 1819 | 1773 | 1833 | 1838 | 1841 | 1845 | 1849 | 1856 | 1859 | 1865 | 1868 |
| 12 | Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ | час/год | 3058 | 2662 | 2605 | 2830 | 9568 | 7168 | 6986 | 7223 | 7242 | 7258 | 7271 | 7289 | 7316 | 7327 | 7351 | 7363 |
| 13 | Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя | МВт/тыс. чел | 12,06 | 13,13 | 13,39 | 12,65 | 8,11 | 8,78 | 8,94 | 9,15 | 9,14 | 9,14 | 9,14 | 9,10 | 9,19 | 9,28 | 9,38 | 9,47 |
| 14 | 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 |
| 15 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов | час | 145117 | 144083 | 143182 | 142037 | 138347 | 134921 | 131476 | 128031 | 124586 | 121142 | 117697 | 114252 | 110807 | 107363 | 103918 | 100473 |

Таблица 14.8. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по котельным

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | | | | | |
|-------|---|-------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | БМК "Цепели" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | Строительство и ввод новой БМК в 2024 году | | | | | | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | 43,6 | 43,2 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 | 42,7 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | | | | | | | 5,13 | 5,17 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 | 5,21 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 | 156,0 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 | 91,6 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | 1339 | 1351 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 | 1362 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | 11,55 | 11,67 | 11,79 | 11,90 | 12,02 | 12,15 | 12,27 | 12,39 | 12,52 | 12,64 | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной | лет | | | | | | | 15 | 14 | 13 | 12 | 11 | 10 | 9 | 8 | 7 | 6 | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| | ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная мкр. "Каринторф" | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 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 | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 2,9 | 2,9 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 57,3 | 56,9 | 58,2 | 58,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 14,19 | 14,19 | 14,13 | 14,11 | 14,31 | 14,31 | 14,31 | 13,08 | 13,08 | 13,08 | 13,08 | 13,08 | 13,08 | 13,08 | 13,08 | 13,08 | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 162,7 | 162,7 | 162,8 | 162,8 | 162,7 | 161,0 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | 162,2 | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 87,8 | 87,8 | 87,8 | 87,8 | 87,8 | 88,8 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | 88,1 | | | | | |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|---------|---------|---------|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 2161 | 2161 | 2103 | 2099 | 2129 | 2129 | 2129 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 8,97 | 9,06 | 9,23 | 9,42 | 9,92 | 10,13 | 13,47 | 13,80 | 13,95 | 14,08 | 14,19 | 15,12 | 15,28 | 15,43 | 15,59 | 15,74 |
| 9 | 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 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | 3 | 2 | 1 | 0 | замена оборудования по результатам ЭПБ | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 | 717,1 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 65,7 | 65,7 | 65,7 | 65,7 | 65,7 | 69,9 | 70,4 | 70,4 | 70,5 | 70,5 | 70,5 | 70,9 | 70,9 | 70,9 | 70,9 | 70,9 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 90,8 | 90,8 | 90,8 | 90,8 | 90,8 | 90,3 | 90,2 | 90,2 | 90,2 | 90,2 | 90,2 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 | 90,1 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 163,91 | 163,91 | 176,30 | 305,82 | 488,54 | 555,62 | 556,12 | 556,01 | 556,35 | 556,24 | 556,13 | 557,90 | 557,79 | 557,68 | 557,68 | 557,68 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 181,2 | 181,2 | 180,9 | 177,2 | 190,0 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 | 198,2 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | 78,8 | 78,8 | 79,0 | 80,6 | 75,2 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 | 72,1 |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 282 | 282 | 311 | 511 | 830 | 953 | 954 | 954 | 954 | 954 | 954 | 957 | 957 | 957 | 957 | 957 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3335,89 | 3369,59 | 3403,63 | 3438,01 | 3472,73 |
| 9 | 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 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | замена оборудования по результатам ЭПБ | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |

Таблица 14.9. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по ЕТО и городу

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------------------------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| г. Кирово-Чепецк | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в т. ч.: | км | 203,5 | 204,3 | 204,8 | 204,8 | 205,4 | 224,3 | 207,3 | 207,9 | 208,5 | 208,7 | 208,9 | 209,0 | 209,1 | 209,2 | 209,2 | 209,3 |
| | магистральных | км | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 46,3 | 47,5 | 47,5 | 47,5 | 47,5 | 47,5 | 47,5 | 47,5 | 47,5 | 47,5 | 47,5 | 47,5 |
| | распределительных | км | 157,2 | 158,0 | 158,4 | 158,4 | 159,1 | 176,8 | 159,8 | 160,4 | 161,0 | 161,2 | 161,4 | 161,5 | 161,6 | 161,7 | 161,7 | 161,8 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.: | тыс. м2 | 99,7 | 99,7 | 99,7 | 99,9 | 100,1 | 95,2 | 90,7 | 90,9 | 90,9 | 91,0 | 91,0 | 91,0 | 91,0 | 91,1 | 91,1 | 91,1 |
| | магистральных | тыс. м2 | 43,3 | 43,3 | 43,3 | 43,3 | 43,3 | 34,9 | 34,9 | 34,9 | 34,9 | 34,9 | 34,9 | 34,9 | 34,9 | 34,9 | 34,9 | 34,9 |
| | распределительных | тыс. м2 | 56,5 | 56,5 | 56,5 | 56,7 | 56,8 | 60,3 | 55,8 | 56,0 | 56,0 | 56,1 | 56,1 | 56,1 | 56,1 | 56,2 | 56,2 | 56,2 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 38,0 | 38,9 | 39,9 | 40,9 | 41,8 | 41,7 | 41,4 | 41,3 | 41,2 | 41,1 | 41,0 | 40,9 | 40,7 | 40,6 | 40,5 | 40,4 |
| | магистральных | лет | 37,2 | 38,2 | 39,2 | 40,2 | 41,2 | 46,4 | 46,5 | 46,5 | 46,6 | 46,7 | 46,8 | 46,9 | 46,9 | 47,0 | 47,1 | 47,2 |
| | распределительных | лет | 38,1 | 38,9 | 39,8 | 40,8 | 41,7 | 38,0 | 37,6 | 37,4 | 37,2 | 37,0 | 36,8 | 36,6 | 36,4 | 36,2 | 36,0 | 35,8 |
| 4 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 1,249 | 1,264 | 1,289 | 1,318 | 1,360 | 1,321 | 1,267 | 1,298 | 1,298 | 1,299 | 1,300 | 1,295 | 1,309 | 1,322 | 1,335 | 1,349 |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 490,9 | 490,9 | 510,9 | 482,4 | 451,2 | 434,2 | 435,3 | 446,9 | 448,0 | 448,8 | 449,5 | 450,8 | 452,2 | 452,8 | 454,0 | 454,6 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 203,2 | 203,2 | 195,2 | 207,2 | 221,8 | 219,2 | 208,4 | 203,3 | 202,9 | 202,7 | 202,5 | 201,9 | 201,3 | 201,1 | 200,6 | 200,3 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 170,3 | 170,3 | 193,4 | 194,7 | 189,2 | 162,2 | 160,9 | 159,7 | 158,4 | 157,1 | 155,7 | 154,3 | 152,9 | 151,5 | 150,0 | 148,6 |
| | магистральных | тыс. Гкал | 53,7 | 53,7 | 58,7 | 59,8 | 58,3 | 49,3 | 51,2 | 50,8 | 50,4 | 50,0 | 49,7 | 49,3 | 48,9 | 48,5 | 48,2 | 47,8 |
| | распределительных | тыс. Гкал | 116,7 | 116,7 | 134,8 | 134,9 | 130,9 | 112,9 | 109,7 | 109,0 | 108,0 | 107,0 | 106,0 | 105,0 | 104,0 | 102,9 | 101,9 | 100,8 |
| 8 | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 11,8 | 11,8 | 13,6 | 13,2 | 12,5 | 10,6 | 10,5 | 10,2 | 10,1 | 10,0 | 9,9 | 9,8 | 9,7 | 9,6 | 9,5 | 9,4 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,41 | 2,40 | 2,49 | 2,36 | 2,20 | 1,94 | 2,10 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,17 | 2,17 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 236,0 | 236,0 | 196,0 | 124,0 | 152,0 | 77,0 | 75,8 | 74,5 | 73,3 | 72,2 | 71,0 | 69,9 | 68,8 | 67,7 | 66,6 | 65,5 |
| | магистральных | ед./год | 33,0 | 33,0 | 67,0 | 28,0 | 15,0 | 29,0 | 28,5 | 28,0 | 27,6 | 27,1 | 26,7 | 26,2 | 25,8 | 25,3 | 24,9 | 24,5 |
| | распределительных | ед./год | 203,0 | 203,0 | 129,0 | 96,0 | 137,0 | 48,0 | 47,2 | 46,5 | 45,8 | 45,1 | 44,4 | 43,7 | 43,0 | 42,3 | 41,7 | 41,0 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей всего | ед./км/год | 1,16 | 1,16 | 0,96 | 0,61 | 0,74 | 0,34 | 0,37 | 0,36 | 0,35 | 0,35 | 0,34 | 0,33 | 0,33 | 0,32 | 0,32 | 0,31 |
| | Удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных | ед./км/год | 0,71 | 0,71 | 1,45 | 0,60 | 0,32 | 0,61 | 0,60 | 0,59 | 0,58 | 0,57 | 0,56 | 0,55 | 0,54 | 0,53 | 0,52 | 0,52 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | Удельная повреждаемость тепловых сетей распределительных | ед./км/год | 1,29 | 1,29 | 0,81 | 0,61 | 0,86 | 0,27 | 0,30 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,25 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | Гкал/ч | 33,2 | 33,2 | 37,5 | 33,3 | 35,9 | 34,4 | 34,6 | 38,6 | 38,8 | 39,0 | 39,2 | 39,6 | 40,1 | 40,3 | 40,6 | 40,8 |
| 13 | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 98,7 | 98,9 | 98,9 | 98,9 | 98,9 | 98,9 | 98,9 | 98,9 | 98,9 | 98,9 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети и договорной нагрузкой) | тонн/ч | 7426,2 | 7426,2 | 7907,5 | 7419,6 | 7001,2 | 6690,3 | 6864,8 | 7007,0 | 7023,1 | 7033,8 | 7042,6 | 7063,6 | 7081,8 | 7089,8 | 7106,0 | 7114,3 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 6890,0 | 7098,0 | 7731,3 | 7012,0 | 7417,0 | 7603,0 | 7683,6 | 7862,3 | 7881,8 | 7895,1 | 7906,1 | 7930,2 | 7953,0 | 7962,9 | 7983,2 | 7993,5 |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 14,0 | 14,5 | 15,1 | 14,5 | 16,4 | 17,5 | 17,7 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 | 17,6 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 77,3 | 77,9 | 66,1 | 66,6 | 64,6 | 67,4 | 64,5 | 64,6 | 64,6 | 64,6 | 64,6 | 64,6 | 64,6 | 64,6 | 64,6 | 64,6 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 102,4 | 105,0 | 93,1 | 93,5 | 84,5 | 121,5 | 118,1 | 117,6 | 117,1 | 116,6 | 116,1 | 115,6 | 115,1 | 114,6 | 114,1 | 113,6 |
| 19 | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 12,5 | 12,5 | 14,5 | 18,6 | 25,3 | 11,9 | 27,0 | 26,4 | 25,9 | 25,4 | 24,9 | 24,5 | 24,0 | 23,5 | 23,0 | 22,6 |
| 20 | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 1,81 | 1,84 | 2,12 | 2,68 | 16,91 | 7,81 | 17,78 | 16,94 | 16,58 | 44,22 | 43,34 | 42,47 | 41,63 | 40,80 | 39,99 | 39,20 |
| ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в т. ч.: | км | 184,3 | 185,1 | 185,5 | 185,5 | 186,2 | 186,6 | 169,5 | 170,1 | 170,5 | 170,7 | 170,9 | 171,0 | 171,1 | 171,3 | 171,3 | 171,3 |
| | магистральных | км | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 |
| | распределительных | км | 150,6 | 151,3 | 151,8 | 151,8 | 152,5 | 161,5 | 144,5 | 145,0 | 145,4 | 145,7 | 145,9 | 145,9 | 146,0 | 146,2 | 146,2 | 146,3 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.: | тыс. м2 | 73,05 | 73,05 | 73,05 | 73,25 | 73,38 | 76,19 | 71,70 | 71,84 | 71,90 | 71,94 | 71,98 | 71,99 | 72,01 | 72,03 | 72,04 | 72,05 |
| | магистральных | тыс. м2 | 18,07 | 18,07 | 18,07 | 18,07 | 18,07 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 |
| | распределительных | тыс. м2 | 54,98 | 54,98 | 54,98 | 55,18 | 55,31 | 57,54 | 53,05 | 53,19 | 53,25 | 53,30 | 53,34 | 53,34 | 53,36 | 53,39 | 53,39 | 53,40 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 39,0 | 39,9 | 40,9 | 41,9 | 42,8 | 42,2 | 41,6 | 41,2 | 40,8 | 40,4 | 40,0 | 39,6 | 39,2 | 38,8 | 38,4 | 38,0 |
| | магистральных | лет | 39,8 | 40,8 | 41,8 | 42,8 | 43,8 | 51,5 | 50,8 | 50,1 | 49,4 | 48,6 | 47,9 | 47,2 | 46,5 | 45,7 | 45,0 | 44,3 |
| | распределительных | лет | 38,3 | 39,1 | 40,0 | 41,0 | 41,9 | 38,2 | 37,7 | 37,4 | 37,2 | 36,9 | 36,6 | 36,4 | 36,1 | 35,9 | 35,6 | 35,3 |
| 4 | Удельная материальная | м2/чел | 0,928 | 0,939 | 0,958 | 0,980 | 1,012 | 1,073 | 1,023 | 1,048 | 1,049 | 1,049 | 1,050 | 1,045 | 1,056 | 1,067 | 1,078 | 1,089 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 368,9 | 368,9 | 356,7 | 344,5 | 313,7 | 308,9 | 309,6 | 321,6 | 322,7 | 323,5 | 324,1 | 325,1 | 326,4 | 327,0 | 328,2 | 328,9 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 198,0 | 198,0 | 204,8 | 212,6 | 233,9 | 246,6 | 231,6 | 223,4 | 222,8 | 222,4 | 222,1 | 221,5 | 220,6 | 220,3 | 219,5 | 219,1 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 152,3 | 152,3 | 175,9 | 175,9 | 170,5 | 145,1 | 143,9 | 142,7 | 141,4 | 140,0 | 138,7 | 137,2 | 135,8 | 134,4 | 133,0 | 131,6 |
| | магистральных | тыс. Гкал | 37,7 | 37,7 | 43,5 | 43,4 | 42,0 | 35,5 | 37,4 | 37,0 | 36,7 | 36,3 | 35,9 | 35,5 | 35,2 | 34,8 | 34,4 | 34,1 |
| | распределительных | тыс. Гкал | 114,6 | 114,6 | 132,4 | 132,5 | 128,5 | 109,6 | 106,5 | 105,7 | 104,7 | 103,7 | 102,7 | 101,7 | 100,7 | 99,6 | 98,6 | 97,5 |
| 8 | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 12,1 | 12,1 | 14,2 | 15,2 | 17,0 | 15,0 | 15,0 | 14,4 | 14,2 | 14,0 | 13,9 | 13,7 | 13,5 | 13,4 | 13,2 | 13,0 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,00 | 1,99 | 1,92 | 1,86 | 1,68 | 1,66 | 1,83 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,90 | 1,90 | 1,91 | 1,91 | 1,92 | 1,92 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 236 | 236 | 196 | 124 | 143 | 74 | 73 | 72 | 70 | 69 | 68 | 67 | 66 | 65 | 64 | 63 |
| | магистральных | ед./год | 33 | 33 | 67 | 28 | 15 | 29 | 29 | 28 | 28 | 27 | 27 | 26 | 26 | 25 | 25 | 24 |
| | распределительных | ед./год | 203 | 203 | 129 | 96 | 128 | 45 | 44 | 44 | 43 | 42 | 41 | 41 | 40 | 39 | 39 | 38 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | 1,3 | 1,3 | 1,1 | 0,7 | 0,8 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| | магистральных | ед./км/год | 1,0 | 1,0 | 2,0 | 0,8 | 0,4 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| | распределительных | ед./км/год | 1,3 | 1,3 | 0,8 | 0,6 | 0,8 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | Гкал/ч | 30,7 | 30,7 | 35,0 | 30,8 | 33,4 | 31,5 | 31,5 | 35,4 | 35,7 | 35,9 | 36,1 | 36,3 | 36,8 | 37,0 | 37,4 | 37,6 |
| 13 | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 98,6 | 98,8 | 98,8 | 98,8 | 98,8 | 98,8 | 98,8 | 98,8 | 98,8 | 98,8 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети и договорной нагрузкой) | тонн/ч | 4 919 | 4 919 | 4 756 | 4 593 | 4 182 | 4 119 | 4 284 | 4 445 | 4 459 | 4 470 | 4 479 | 4 491 | 4 509 | 4 517 | 4 534 | 4 542 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 4 310 | 4 525 | 5 158 | 4 535 | 4 920 | 5 103 | 5 077 | 5 279 | 5 296 | 5 310 | 5 321 | 5 336 | 5 359 | 5 369 | 5 389 | 5 399 |
| 16 | Удельный расход | тонн/Гка | 11,7 | 12,3 | 14,5 | 13,2 | 15,7 | 16,5 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | л | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 74,24 | 74,81 | 63,14 | 63,70 | 55,00 | 50,45 | 47,63 | 47,67 | 47,68 | 47,69 | 47,69 | 47,70 | 47,70 | 47,70 | 47,70 | 47,71 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 93,2 | 95,8 | 84,1 | 84,5 | 68,9 | 83,5 | 80,1 | 79,6 | 79,1 | 78,5 | 78,0 | 77,5 | 77,0 | 76,5 | 76,1 | 75,6 |
| 19 | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,52 | 1,54 | 1,51 | 1,48 | 1,46 | 1,43 | 1,41 | 1,38 | 1,36 | 1,33 |
| 20 | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 1,15 | 1,15 | 1,17 | 1,25 | 1,44 | 1,50 | 1,58 | 1,55 | 1,52 | 1,49 | 1,46 | 1,43 | 1,40 | 1,37 | 1,34 | 1,32 |
| ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в т. ч.: | км | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| | магистральных | км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | распределительных | км | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.: | тыс. м2 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| | магистральных | тыс. м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| | распределительных | тыс. м2 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 31,7 | 32,7 | 33,7 | 34,7 | 35,7 | 31,2 | 32,2 | 33,2 | 34,2 | 35,2 | 36,2 | 37,2 | 38,2 | 39,2 | 40,2 | 41,2 |
| | магистральных | лет | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | распределительных | лет | 31,7 | 32,7 | 33,7 | 34,7 | 35,7 | 32,2 | 33,2 | 34,2 | 35,2 | 36,2 | 37,2 | 38,2 | 39,2 | 40,2 | 41,2 | 42,2 |
| 4 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 1,681 | 1,698 | 1,731 | 1,765 | 1,859 | 1,862 | 2,474 | 2,542 | 2,568 | 2,593 | 2,614 | 2,785 | 2,813 | 2,842 | 2,870 | 2,899 |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,3 | 3,3 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 443,8 | 443,8 | 443,8 | 443,8 | 440,1 | 443,4 | 443,4 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 2,0 | 2,0 | 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 |
| | магистральных | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| | распределительных | тыс. Гкал | 2,0 | 2,0 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 8 | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 14,3 | 14,3 | 16,8 | 16,9 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,50 | 0,50 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|--|-------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | теплоснабжения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | магистральных | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | распределительных | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| | магистральных | ед./км/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | распределительных | ед./км/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13 | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети и договорной нагрузкой) | тонн/ч | 135 | 135 | 135 | 135 | 136 | 133 | 133 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 162 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 158 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 47,9 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,2 | 48,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 |
| 19 | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 0,33 | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,25 |
| 20 | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 198,48 | 198,48 | 199,29 | 199,64 | 196,77 | 196,77 | 22,79 | 22,34 | 21,89 | 21,45 | 21,03 | 20,60 | 20,19 | 19,79 | 19,39 | 19,01 |
| ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в т. ч.: | км | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 31,1 | 31,1 | 31,1 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 |
| | магистральных | км | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 |
| | распределительных | км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,6 | 8,7 | 8,7 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.: | тыс. м2 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 17,53 | 17,54 | 17,54 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,55 |
| | магистральных | тыс. м2 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | распределительных | тыс. м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,51 | 1,52 | 1,52 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 35,3 | 36,3 | 37,3 | 38,3 | 39,3 | 40,3 | 41,3 | 42,3 | 43,3 | 44,3 | 45,3 | 46,3 | 47,3 | 48,3 | 49,3 | 50,3 |
| | магистральных | лет | 35,3 | 36,3 | 37,3 | 38,3 | 39,3 | 40,7 | 41,7 | 42,7 | 43,7 | 44,7 | 45,7 | 46,7 | 47,7 | 48,7 | 49,7 | 50,7 |
| | распределительных | лет | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 37,3 | 38,3 | 39,3 | 40,3 | 41,3 | 42,3 | 43,3 | 44,3 | 45,3 | 46,3 | 47,3 |
| 4 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 100,760 | 100,760 | 100,760 | 100,760 | 100,760 | 70,130 | 70,162 | 70,162 | 70,199 | 70,199 | 70,199 | 70,199 | 70,908 | 71,625 | 72,348 | 73,079 |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 118,6 | 118,6 | 150,8 | 134,5 | 134,1 | 121,9 | 122,4 | 122,4 | 122,5 | 122,5 | 122,5 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 212,4 | 212,4 | 167,0 | 187,2 | 187,8 | 143,8 | 143,3 | 143,3 | 143,2 | 143,2 | 143,2 | 142,7 | 142,7 | 142,7 | 142,7 | 142,7 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 16,0 | 16,0 | 15,1 | 16,4 | 16,3 | 14,6 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 |
| | магистральных | тыс. Гкал | 16,0 | 16,0 | 15,1 | 16,4 | 16,3 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 |
| | распределительных | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| 8 | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 9,7 | 9,7 | 8,6 | 5,4 | 3,3 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 9,42 | 9,42 | 11,97 | 10,68 | 10,65 | 3,92 | 3,93 | 3,93 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | магистральных | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | распределительных | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | магистральных | ед./км/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | распределительных | ед./км/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | Гкал/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,9 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| 13 | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии | тонн/ч | 2 372 | 2 372 | 3 016 | 2 691 | 2 683 | 2 438 | 2 448 | 2 448 | 2 450 | 2 450 | 2 450 | 2 459 | 2 459 | 2 459 | 2 459 | 2 459 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети и договорной нагрузкой) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 2 418 | 2 412 | 2 412 | 2 316 | 2 336 | 2 339 | 2 448 | 2 448 | 2 450 | 2 450 | 2 450 | 2 459 | 2 459 | 2 459 | 2 459 | 2 459 |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 20,4 | 20,3 | 16,0 | 17,2 | 17,4 | 19,2 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,49 | 2,49 | 2,38 | 2,38 | 9,00 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 9,0 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 |
| 19 | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 8,20 | 8,20 | 10,23 | 14,37 | 21,01 | 7,63 | 25,11 | 24,61 | 24,13 | 23,64 | 23,16 | 22,77 | 22,31 | 21,86 | 21,43 | 21,00 |
| 20 | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 50,00 | 50,00 | 58,00 | 47,00 | 43,00 | 13,74 | 45,16 | 44,26 | 43,37 | 42,50 | 41,65 | 40,82 | 40,00 | 39,20 | 38,42 | 37,65 |

Таблица 14.10. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по ТЭЦ и котельным

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ТЭЦ-3 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в т. ч.: | км | 184,3 | 185,1 | 185,5 | 185,5 | 186,2 | 186,6 | 167,9 | 168,4 | 168,9 | 169,1 | 169,3 | 169,4 | 169,5 | 169,6 | 169,6 | 169,7 |
| | магистральных | км | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,1 |
| | распределительных | км | 150,6 | 151,3 | 151,8 | 151,8 | 152,5 | 161,5 | 142,8 | 143,4 | 143,8 | 144,0 | 144,2 | 144,3 | 144,4 | 144,5 | 144,6 | 144,6 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.: | тыс. м2 | 73,05 | 73,05 | 73,05 | 73,25 | 73,38 | 76,19 | 71,07 | 71,21 | 71,26 | 71,30 | 71,35 | 71,35 | 71,37 | 71,40 | 71,40 | 71,41 |
| | магистральных | тыс. м2 | 18,07 | 18,07 | 18,07 | 18,07 | 18,07 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 | 18,65 |
| | распределительных | тыс. м2 | 54,98 | 54,98 | 54,98 | 55,18 | 55,31 | 57,54 | 52,42 | 52,56 | 52,62 | 52,66 | 52,70 | 52,71 | 52,73 | 52,75 | 52,76 | 52,77 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 42 | 42 | 41 | 41 | 41 | 40 | 40 | 39 | 39 | 38 | 38 |
| | магистральных | лет | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 52 | 51 | 50 | 49 | 49 | 48 | 47 | 46 | 46 | 45 | 44 |
| | распределительных | лет | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 38 | 38 | 38 | 37 | 37 | 37 | 37 | 36 | 36 | 36 | 35 |
| 4 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,928 | 0,939 | 0,958 | 0,980 | 1,012 | 1,073 | 1,020 | 1,045 | 1,045 | 1,045 | 1,046 | 1,042 | 1,052 | 1,063 | 1,074 | 1,085 |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 368,9 | 368,9 | 356,7 | 344,5 | 313,7 | 308,9 | 303,7 | 315,8 | 316,8 | 317,6 | 318,2 | 319,2 | 320,5 | 321,1 | 322,3 | 323,0 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|--|-------------------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 198,0 | 198,0 | 204,8 | 212,6 | 233,9 | 246,6 | 234,0 | 225,5 | 225,0 | 224,5 | 224,2 | 223,6 | 222,7 | 222,3 | 221,5 | 221,1 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 152,3 | 152,3 | 175,9 | 175,9 | 170,5 | 145,1 | 142,7 | 141,5 | 140,2 | 138,8 | 137,4 | 136,0 | 134,6 | 133,2 | 131,8 | 130,4 |
| | магистральных | тыс. Гкал | 37,7 | 37,7 | 43,5 | 43,4 | 42,0 | 35,5 | 37,4 | 37,1 | 36,7 | 36,3 | 35,9 | 35,5 | 35,2 | 34,8 | 34,4 | 34,0 |
| | распределительных | тыс. Гкал | 114,6 | 114,6 | 132,4 | 132,5 | 128,5 | 109,6 | 105,2 | 104,4 | 103,5 | 102,5 | 101,5 | 100,5 | 99,4 | 98,4 | 97,4 | 96,3 |
| 8 | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 12,1 | 12,1 | 14,2 | 15,2 | 17,0 | 15,0 | 14,9 | 14,3 | 14,2 | 14,0 | 13,8 | 13,7 | 13,5 | 13,3 | 13,1 | 13,0 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,00 | 1,99 | 1,92 | 1,86 | 1,68 | 1,66 | 1,81 | 1,87 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,89 | 1,89 | 1,90 | 1,90 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 236 | 236 | 196 | 124 | 143 | 74 | 73 | 72 | 70 | 69 | 68 | 67 | 66 | 65 | 64 | 63 |
| | магистральных | ед./год | 33 | 33 | 67 | 28 | 15 | 29 | 29 | 28 | 28 | 27 | 27 | 26 | 26 | 25 | 25 | 24 |
| | распределительных | ед./год | 203 | 203 | 129 | 96 | 128 | 45 | 44 | 44 | 43 | 42 | 41 | 41 | 40 | 39 | 39 | 38 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | 1,3 | 1,3 | 1,1 | 0,7 | 0,8 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| | магистральных | ед./км/год | 1,0 | 1,0 | 2,0 | 0,8 | 0,4 | 1,2 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| | распределительных | ед./км/год | 1,3 | 1,3 | 0,8 | 0,6 | 0,8 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | Гкал/ч | 30,7 | 30,7 | 35,0 | 30,8 | 33,4 | 31,5 | 31,5 | 35,4 | 35,7 | 35,9 | 36,1 | 36,3 | 36,8 | 37,0 | 37,4 | 37,6 |
| 13 | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети на договорную нагрузку) | тонн/ч | 4 919 | 4 919 | 4 756 | 4 593 | 4 182 | 4 119 | 4 050 | 4 210 | 4 224 | 4 234 | 4 243 | 4 256 | 4 274 | 4 282 | 4 298 | 4 306 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 4 310 | 4 525 | 5 158 | 4 535 | 4 920 | 5 103 | 4 843 | 5 044 | 5 061 | 5 074 | 5 085 | 5 101 | 5 123 | 5 133 | 5 153 | 5 164 |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 11,7 | 12,3 | 14,5 | 13,2 | 15,7 | 16,5 | 15,9 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 | 16,0 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 74,24 | 74,81 | 63,14 | 63,70 | 55,00 | 50,45 | 47,30 | 47,34 | 47,35 | 47,36 | 47,37 | 47,37 | 47,37 | 47,37 | 47,38 | 47,38 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 93,2 | 95,8 | 84,1 | 84,5 | 68,9 | 83,5 | 79,8 | 79,3 | 78,7 | 78,2 | 77,7 | 77,2 | 76,7 | 76,2 | 75,7 | 75,3 |
| 19 | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,40 | 1,42 | 1,40 | 1,37 | 1,35 | 1,32 | 1,30 | 1,28 | 1,26 | 1,23 |
| 20 | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 1,15 | 1,15 | 1,17 | 1,25 | 1,44 | 1,50 | 1,47 | 1,44 | 1,41 | 1,38 | 1,36 | 1,33 | 1,30 | 1,28 | 1,25 | 1,23 |
| | ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | БМК "Цепели" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в т. | км | Строительство и ввод новой БМК в 2024 году | | | | | | | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|--|-------------------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | ч.: | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | магистральных | км | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | распределительных | км | | | | | | | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.: | тыс. м2 | | | | | | | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| | магистральных | лет | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | распределительных | лет | | | | | | | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| 4 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | 1,631 | 1,648 | 1,672 | 1,689 | 1,706 | 1,723 | 1,740 | 1,758 | 1,776 | 1,794 |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка (договорная) | Гкал/ч | | | | | | | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | 108,5 | 108,1 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 | 108,3 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 8 | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | 23,6 | 23,4 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 23,3 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | 3,59 | 3,60 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | магистральных | ед./год | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | распределительных | ед./год | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | магистральных | ед./км/год | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | распределительных | ед./км/год | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | Гкал/ч | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13 | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным | тонн/ч | | | | | | | 234 | 235 | 236 | 236 | 236 | 236 | 236 | 236 | 236 | 236 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | графиком отпуска тепла в тепловые сети на договорную нагрузку) | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | 234 | 235 | 236 | 236 | 236 | 236 | 236 | 236 | 236 | 236 |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 | 40,0 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 19 | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | 0,12 | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 20 | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | 22,79 | 22,34 | 21,89 | 21,45 | 21,03 | 20,60 | 20,19 | 19,79 | 19,39 | 19,01 |
| | ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная мкр. "Каринторф" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в т. ч.: | км | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| | магистральных | км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | распределительных | км | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 | 6,7 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.: | тыс. м2 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| | магистральных | тыс. м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| | распределительных | тыс. м2 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 |
| | магистральных | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| | распределительных | лет | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 4 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 1,681 | 1,698 | 1,731 | 1,765 | 1,859 | 1,862 | 2,474 | 2,542 | 2,568 | 2,593 | 2,614 | 2,785 | 2,813 | 2,842 | 2,870 | 2,899 |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,3 | 3,3 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 | 2,8 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 443,8 | 443,8 | 443,8 | 443,8 | 440,1 | 443,4 | 443,4 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 | 519,7 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 2,0 | 2,0 | 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 |
| | магистральных | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| | распределительных | тыс. Гкал | 2,0 | 2,0 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 8 | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 14,3 | 14,3 | 16,8 | 16,9 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 | 18,2 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,50 | 0,50 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|--|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | магистральных | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | распределительных | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| | магистральных | ед./км/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | распределительных | ед./км/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 12 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 13 | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети на договорную нагрузку) | тонн/ч | 135 | 135 | 135 | 135 | 136 | 133 | 133 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 | 113 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 162 | 161 | 161 | 161 | 161 | 161 | 158 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 | 135 |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 47,9 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,2 | 48,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 | 47,6 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 6,6 |
| 19 | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 2,82 | 0,33 | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,27 | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,25 |
| 20 | Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | 198,48 | 198,48 | 199,29 | 199,64 | 196,77 | 196,77 | 22,79 | 22,34 | 21,89 | 21,45 | 21,03 | 20,60 | 20,19 | 19,79 | 19,39 | 19,01 |
| | ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Протяженность тепловых сетей, в т. ч.: | км | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 31,1 | 31,1 | 31,1 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 | 31,3 |
| | магистральных | км | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 |
| | распределительных | км | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,6 | 8,7 | 8,7 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 | 8,8 |
| 2 | Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.: | тыс. м2 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 17,53 | 17,54 | 17,54 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,55 | 17,55 |
| | магистральных | тыс. м2 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 25,19 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 | 16,02 |
| | распределительных | тыс. м2 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,51 | 1,52 | 1,52 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| 3 | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 |
| | магистральных | лет | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 |
| | распределительных | лет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 |
| 4 | Удельная материальная | м2/чел | 100,760 | 100,760 | 100,760 | 100,760 | 100,760 | 70,130 | 70,162 | 70,162 | 70,199 | 70,199 | 70,199 | 70,199 | 70,908 | 71,625 | 72,348 | 73,079 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|--|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Присоединенная тепловая нагрузка (договорная) | Гкал/ч | 118,6 | 118,6 | 150,8 | 134,5 | 134,1 | 121,9 | 122,4 | 122,4 | 122,5 | 122,5 | 122,5 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 |
| 6 | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 212,4 | 212,4 | 167,0 | 187,2 | 187,8 | 143,8 | 143,3 | 143,3 | 143,2 | 143,2 | 143,2 | 142,7 | 142,7 | 142,7 | 142,7 | 142,7 |
| 7 | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | 16,0 | 16,0 | 15,1 | 16,4 | 16,3 | 14,6 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 | 14,7 |
| | магистральных | тыс. Гкал | 16,0 | 16,0 | 15,1 | 16,4 | 16,3 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 |
| | распределительных | тыс. Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| 8 | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 9,7 | 9,7 | 8,6 | 5,4 | 3,3 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| 9 | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 9,42 | 9,42 | 11,97 | 10,68 | 10,65 | 3,92 | 3,93 | 3,93 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 |
| 10 | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | магистральных | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | распределительных | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./км/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | магистральных | ед./км/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| | распределительных | ед./км/год | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 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 | Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема). | Гкал/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,9 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |
| 13 | Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме | % | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 14 | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети на договорную нагрузку) | тонн/ч | 2 372 | 2 372 | 3 016 | 2 691 | 2 683 | 2 438 | 2 448 | 2 448 | 2 450 | 2 450 | 2 450 | 2 459 | 2 459 | 2 459 | 2 459 | 2 459 |
| 15 | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | 2 418 | 2 412 | 2 412 | 2 316 | 2 336 | 2 339 | 2 448 | 2 448 | 2 450 | 2 450 | 2 450 | 2 459 | 2 459 | 2 459 | 2 459 | 2 459 |
| 16 | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | 20,4 | 20,3 | 16,0 | 17,2 | 17,4 | 19,2 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| 17 | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,49 | 2,49 | 2,38 | 2,38 | 9,00 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 | 16,55 |
| 18 | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,5 | 2,5 | 2,4 | 2,4 | 9,0 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 | 31,4 |
| 19 | Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | 8,20 | 8,20 | 10,23 | 14,37 | 21,01 | 7,63 | 25,11 | 24,61 | 24,13 | 23,64 | 23,16 | 22,77 | 22,31 | 21,86 | 21,43 | 21,00 |
| 20 | Удельный расход электроэнергии | кВт- | 50,00 | 50,00 | 58,00 | 47,00 | 43,00 | 13,74 | 45,16 | 44,26 | 43,37 | 42,50 | 41,65 | 40,82 | 40,00 | 39,20 | 38,42 | 37,65 |

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------|------------------------------|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | на передачу тепловой энергии | ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |

Таблица 14.11. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях сверх предела разрешенных отклонений | не более +1 к целевому значению | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии сверх предела разрешенных отклонений | не более +1 к целевому значению | ед./Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс» (котельная ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях сверх предела разрешенных отклонений | не более +1 к целевому значению | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---|---|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии сверх предела разрешенных отклонений | не более +1 к целевому значению | ед./Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ЕТО №04 - Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноструйном исчислении сверх предела разрешенных отклонений | Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях сверх предела разрешенных отклонений | не более +1 к целевому значению | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений | Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии сверх предела разрешенных отклонений | не более +1 к целевому значению | ед./Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 14.12. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|-------------------------------|-------------------------|------------------|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс» | | | | | | | | | | | | | | | | |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|------|---|--|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1. | Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | Полное выполнение мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения | | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2. | Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более | Снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному | не более +1 к целевому значению | ед./год | 0 | 0 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| 3. | Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения | Доведение в течение 10 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, продолжительности планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период до величины не более чем 7 дней | не более +1 к целевому значению | дни | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 13 | 12 | 10 | 8 | 7 | 7 | 7 |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|------|---|---|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 4. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения | <p>Доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)".</p> <p>Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 КИУМ для Кировской области в ценовой зоне</p> | не менее 0,359 к целевому значению | - | 0,227 | 0,206 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,214 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|------|---|---|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | принят на уровне 0,359. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | Доведение в течение 5 лет доли бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, до нуля (процентов) | не более -10% к целевому значению | % | 3,5 | 0 | 50 | 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения | Доведение в течение 5 лет доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей | не более -10% к целевому значению | % | 25 | 35 | 50 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|------|---|---|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7. | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | Отсутствие вступивших в законную силу решений, в том числе решений суда, о нарушении антимонопольного законодательства, повлекших за собой применение санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | не более +1 к целевому значению | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети) | Снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения | не более +10% к величине планового снижения в год | % | 20 | 30 | 26,3 | 23,3 | 21,7 | 21,1 | 20,6 | 20,4 | 20,1 | 19,8 | 19,6 | 19,4 |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|---|---|---|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 8.1. | Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в тепловые сети) | | | % | 20 | 23,1 | 20,9 | 18,9 | 17,8 | 17,4 | 17,1 | 16,9 | 16,7 | 16,6 | 16,4 | 16,2 |
| 9. | Количество дефектов | Снижение фактического количества дефектов на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения темпами, указанными в схеме теплоснабжения | не более +5% к целевому значению | шт. | 157 | 248 | 320 | 290 | 270 | 240 | 210 | 180 | 150 | 135 | 125 | 110 |
| ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс» (котельная ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО») | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | Полное выполнение мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения | | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 2. | Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более | Снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному | не более +1 к целевому значению | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|------|---|---|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 3. | Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения | Доведение в течение 10 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, продолжительности планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период до величины не более чем 7 дней | не более +1 к целевому значению | дни | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 13 | 12 | 10 | 8 | 7 | 7 | 7 |
| 4. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения | Доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая | не менее 0,359 к целевому значению | - | 0,247 | 0,238 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,213 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|------|---|---|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)". Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 КИУМ для Кировской области в ценовой зоне принят на уровне 0,359. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | Доведение в течение 5 лет доли бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, до нуля (процентов) | не более -10% к целевому значению | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения | Доведение в течение 5 лет доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей | не более -10% к целевому значению | % | 25 | 35 | 50 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|------|---|---|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7. | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | Отсутствие вступивших в законную силу решений, в том числе решений суда, о нарушении антимонопольного законодательства, повлекших за собой применение санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | не более +1 к целевому значению | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети) | Снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения | не более +10% к величине планового снижения в год | % | 22,1 | 33,4 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|--|---|---|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 8.1. | Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в тепловые сети) | | | % | 16,6 | 25 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 |
| 9. | Количество дефектов | Снижение фактического количества дефектов на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения темпами, указанными в схеме теплоснабжения | не более +5% к целевому значению | шт. | 11 | 24 | 30 | 30 | 25 | 25 | 20 | 20 | 15 | 15 | 10 | 10 |
| ЕТО №04 - Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения | Полное выполнение мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения | | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более | Снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному | не более +1 к целевому значению | ед./год | 0 | 0 | 9 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 | 6 | 6 | 6 | 5 |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|------|---|---|---|-------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 3. | Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения | Доведение в течение 10 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, продолжительности планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период до величины не более чем 7 дней | не более +1 к целевому значению | дни | 0 | 0 | 14 | 12 | 11 | 10 | 9 | 8 | 8 | 7 | 7 | 7 |
| 4. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения | Доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая | не менее 0,359 к целевому значению | - | 0,152 | 0,165 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,359 |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|------|---|---|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)". Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 КИУМ для Кировской области в ценовой зоне принят на уровне 0,359. | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения | Доведение в течение 5 лет доли бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, до нуля (процентов) | не более -10% к целевому значению | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6. | Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения | Доведение в течение 5 лет доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей | не более -10% к целевому значению | % | 100 | 100 | 50 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|------|---|---|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7. | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | Отсутствие вступивших в законную силу решений, в том числе решений суда, о нарушении антимонопольного законодательства, повлекших за собой применение санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | не более +1 к целевому значению | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8. | Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети) | Снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения | не более +10% к величине планового снижения в год | % | 7,8 | 2,71 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,1 | 9,1 |

| №п/п | Наименование показателя | Целевое значение | Допустимое отклонение целевого значения | Единицы измерения | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 |
|------|---|------------------|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 8.1. | Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в тепловые сети) | | | % | 7,2 | 2,63 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 | 8,4 |

15. Ценовые (тарифные) последствия

В соответствии с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения тарифно-балансовые модели должны разрабатываться для поселений, городских округов, городов федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения. В связи с отнесением муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» распоряжением Правительства РФ от 8 февраля 2021 г. №279-р к ценовой зоне теплоснабжения, тарифно-балансовые модели в рамках настоящей актуализации схемы теплоснабжения не разрабатываются.

В связи с переходом муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием в настоящей актуализации схемы теплоснабжения мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, оставшегося после перехода г. Кирово-Чепецка в ценовую зону теплоснабжения (тариф ПАО "Т Плюс" на теплоноситель), в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.82.) ценовые (тарифные) последствия отсутствуют.

Далее справочно приведен рисунок, отражающий ожидаемый рост единственного регулируемого тарифа, оставшегося после перехода г. Кирово-Чепецка в ценовую зону теплоснабжения (тариф ПАО "Т Плюс" на теплоноситель от ТЭЦ-3), с учетом индекса-дефлятора Минэкономразвития РФ.

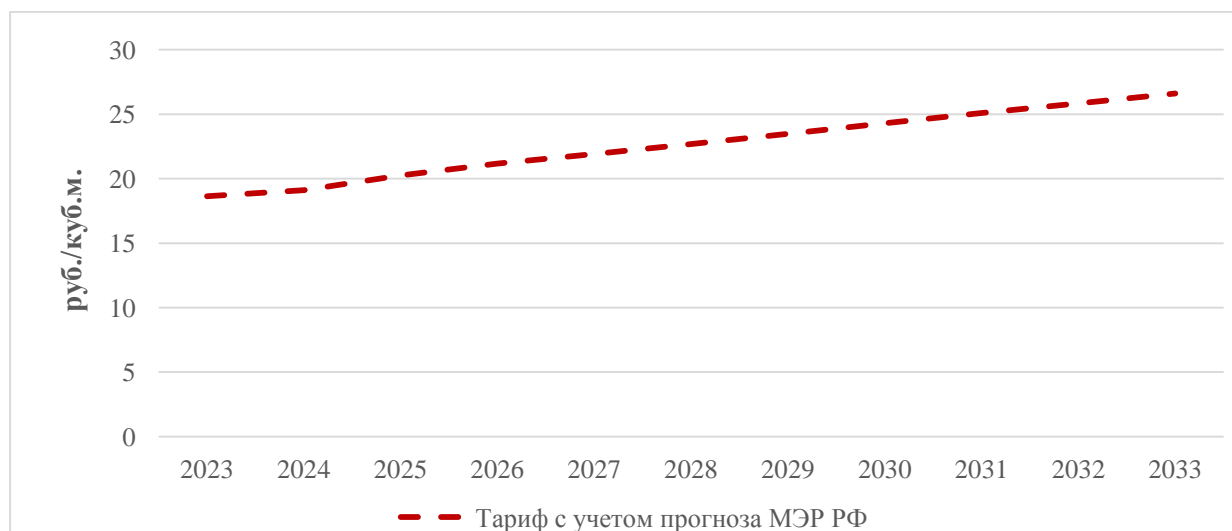


Рисунок 15.1. Прогноз тарифа ПАО «Т Плюс» на теплоноситель от ТЭЦ-3, регулируемого после перехода в ценовую зону теплоснабжения

Далее справочно приведены некоторые данные в части порядка и результатов планирования предельных цен на тепловую энергию для ЕТО г. Кирово-Чепецка в условиях отнесения г. Кирово-Чепецка к ценовой зоне теплоснабжения.

В условиях завершившегося перехода г. Кирово-Чепецка в ценовую зону теплоснабжения определены следующие ценовые параметры работы ЕТО:

1) Расчеты цен на тепловую энергию изначально были произведены для 4 единых теплоснабжающих организаций (в т.ч. для ЕТО ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО» в системе теплоснабжения 002. Однако Постановлением Администрации МО «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 22.11.2021 г. №1330 ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО» лишено статуса ЕТО в зоне деятельности с кодом 002. Постановлением Администрации МО «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 24.12.2021 г. №1562 с 01.01.2022 г. статус ЕТО в зоне деятельности с кодом 002 присвоен ПАО «Т Плюс»).

2) В соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 (далее - Правила), регулирующим органом ежегодно рассчитывается и утверждается индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию по каждой системе теплоснабжения рассмотренных ЕТО.

В случае, если индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), рассчитанный впервые в соответствии с разделом II Правил, был выше тарифа на тепловую энергию (мощность), действовавшего на день окончания переходного периода, установленного Федеральным законом «О теплоснабжении» применяются графики равномерного поэтапного доведения цены до индикативного предельного уровня цены.

В случае, если индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию был ниже тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям, действовавшего на дату окончания переходного периода, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утвержден равным такому тарифу до даты достижения равенства индикативного предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода.

3) Кроме того Указом Губернатора Кировской области был утвержден график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до индикативного предельного уровня цены по каждой системе теплоснабжения рассмотренных ЕТО.

Таблица 15.1. График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на ТЭ до уровня цены «альтернативной котельной»

| № | Наименование ЕТО | Номер (код, индекс) системы теплоснабжения | Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию(мощность),% | | | | | |
|------|--|---|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | с 01.01.2022 | с 01.07.2022 | с 01.07.2023 | с 01.07.2024 | с 01.07.2025 | с 01.07.2026 |
| 1 | <i>Для потребителей на коллекторах источников тепловой энергии (мощности)</i> | | | | | | | |
| 1.1. | Филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс» | - 001 (для потребителей на коллекторах Кировской ТЭЦ-3 (неблочная часть) | 72,94 | 79,26 | 82,39 | 87,89 | 93,75 | 100,00 |
| 2 | <i>Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схемам подключения</i> | | | | | | | |
| 2.1. | Филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс» | - 001 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО "Т Плюс") | 92,66 | 97,05 | 97,25 | 100,00 | - | - |
| | | - 001 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО "ГалоПолимер Кирово-Чепецк") | 83,64 | 89,25 | 91,12 | 95,46 | 100,00 | - |
| 2.2. | Филиал «Кировский» ПАО «Т Плюс»** | 002 | 96,85 | 100,00 | - | - | - | - |
| 2.3. | ФКУ "База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области"* (***) | 003 | не применяется | | | | | |
| 2.4. | Филиал "КХЧК" АО "ОХК "УРАЛХИМ" в г. Кирово-Чепецке | 004 | 65,99 | 73,15 | 77,59 | 84,44 | 91,89 | 100,00 |

** - Постановлением Администрации МО «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 22.11.2021 г. №1330 ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО» лишено статуса ЕТО в зоне деятельности с кодом 002. Постановлением Администрации МО «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 24.12.2021 г. №1562 с 01.01.2022 г. статус ЕТО в зоне деятельности с кодом 002 присвоен ПАО «Т Плюс»

*** - Постановлением Администрации МО «Город Кирово-Чепецк» от 01.09.2022 г. №970 ФКУ "База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области" (ЕТО №03) лишено статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения с кодом 003

Как видно из графика, по всем ЕТО г. Кирово-Чепецка срок доведения предельного уровня цены на тепловую энергию до индикативного предельного уровня не превышает 5 лет, при этом:

- наиболее быстро (с 01.07.2022 г.) индикативное значение цены планируется достичь в зоне 002 (ЕТО – ПАО «Т Плюс»);

- с 01.07.2024 г. индикативное значение цены планируется достичь в зоне 001 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО "Т Плюс" (ЕТО – ПАО «Т Плюс»);

- с 01.07.2025 г. индикативное значение цены планируется достичь в зоне 001 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО "ГалоПолимер Кирово-Чепецк" (ЕТО – ПАО «Т Плюс»);

- максимальное отличие текущего предельного уровня цены от индикативного значения отмечено по двум зонам:

- 001 (для потребителей на коллекторах Кировской ТЭЦ-3 (неблочная часть);

- Филиал "КХЧК" АО "ОХК "УРАЛХИМ" в г. Кирово-Чепецке.

В этих зонах индикативное значение цены планируется достичь с 01.07.2026 г.

- цена на тепловую энергию в зоне 003 ФКУ "База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области" превышает индикативное значение и была «заморожена» до момента достижения действующей зафиксированной цены на тепловую энергию величины индикативного предельного уровня, рассчитываемого регулирующим органом. Но в настоящий момент ФКУ "База материально-технического и военного снабжения УФСИН по Кировской области" (ЕТО №03) уже лишено статуса единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения с кодом 003.

16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения г. Кирово-Чепецка

16.1. Общие положения

В разделе определены изменения объемов валовых (годовых) выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, а также выполнены расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере для двух состояний: существующего состояния и прогнозируемого состояния 2033 г.

Расчет для прогнозируемого состояния 2033 года выполнен с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения. Учитывался рост расхода топлива, связанный с ростом подключенной тепловой нагрузки, а также увеличение установленной тепловой мощности источников.

16.2. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства и потребления, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории г. Кирово-Чепецк.

В таблице ниже приведены суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Кирово-Чепецк на существующее положение и перспективу.

Таблица 16.1. Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу

| Загрязняющее вещество | | Вид ПДК | Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³ | Класс опасности | Суммарный выброс загрязняющих веществ | | | |
|-----------------------|--|-------------------------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| код | наименование | | | | Сущест. положение | | Перспектива | |
| | | | | | г/с | т/г | г/с | т/г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 0110 | диВанадий пентоксид (пыль) (Ванадиевый ангидрид) | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | -- 0,00200 0,00007 | 1 | 0,5050000 | 0,170500 | 0,5050000 | 0,170500 |
| 0301 | Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 0,20000 0,10000 0,04000 | 3 | 121,6298999 | 2302,190416 | 121,7672967 | 2302,627806 |
| 0304 | Азот (II) оксид (Азот монооксид) | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 0,40000 -- 0,06000 | 3 | 27,1400333 | 316,774230 | 27,1622328 | 316,845028 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 0,15000 0,05000 0,02500 | 3 | 191,3421330 | 691,838931 | 191,7549233 | 693,312496 |
| 0330 | Сера диоксид | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 0,50000 0,05000 -- | 3 | 74,0549333 | 339,354483 | 74,0729329 | 339,360483 |
| 0337 | Углерода оксид (Углерод) | ПДК м/р | 5,00000 | 4 | 71,5164000 | 1117,777630 | 71,5164001 | 1117,777630 |

| Загрязняющее вещество | | Вид ПДК | Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³ | Класс опасности | Суммарный выброс загрязняющих веществ | | | |
|--|--|-------------------------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| код | наименование | | | | Существ. положение | | Перспектива | |
| | | | | | г/с | т/г | г/с | т/г |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| | окись; углерод моноокись; угарный газ) | ПДК с/с ПДК с/г | 3,00000 3,00000 | | | | | |
| 0703 | Бенз/а/пирен | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | -- 1,00e-06 1,00e-06 | 1 | 0,0000253 | 0,000185 | 0,0000253 | 0,000185 |
| 2904 | Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий) | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | -- 0,00200 -- | 2 | 0,2365407 | 0,842079 | 0,2393439 | 0,842970 |
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂ | ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г | 0,30000 0,10000 -- | 3 | 46,8278000 | 158,044000 | 46,8278000 | 158,044000 |
| 3714 | Угольная зола (20<SiO ₂ <70) | ОБУВ | 0,30000 | | 38,6369000 | 217,263000 | 38,6369000 | 217,263000 |
| Всего веществ:10 | | | | | 571,8896655 | 5144,255454 | 572,4828549 | 5146,244099 |
| в том числе твердых: 6 | | | | | 277,5483990 | 1068,158695 | 277,9639924 | 1069,633151 |
| жидких/газообразных:4 | | | | | 294,3412665 | 4076,096759 | 294,5188624 | 4076,610947 |
| Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием): | | | | | | | | |
| 6046 | (2) 337 2908 Углерода оксид и пыль цементного производства | | | | | | | |
| 6204 | (2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид | | | | | | | |

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб источников теплоснабжения на перспективу увеличился за счет ввода в эксплуатацию новых котельных, но так как мощность новых котельных невелика, разница в валовых выбросах загрязняющих веществ незначительна.

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от источников теплоснабжения к 2033 г. увеличится на 0,04%.

16.3. Описание текущих и перспективных значений средних за год и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В таблице ниже приведены значения средних и максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения на существующее положение и перспективу. Максимальные приземные концентрации создаются выбросами диоксида азота – 0,43 ПДК на текущий момент, а также 0,42 ПДК в перспективе.

Таблица 16.2. Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу

| Загрязняющее вещество | | Ст/ПДК, доли ПДК | |
|-----------------------|--|------------------------|-------------|
| код | наименование | существующее положение | перспектива |
| 110 | диВанадий пенноксид (пыль) | 0,42 | 0,40 |
| 0301 | Азота диоксид | 0,43 | 0,42 |
| 0304 | Азот (II) оксид | 0,04 | 0,03 |
| 0328 | Углерод (Пигмент черный) | 0,34 | 0,34 |
| 0330 | Сера диоксид | 0,03 | 0,05 |
| 0337 | Углерод оксид | 0,01 | 0,01 |
| 0703 | Бенз/а/пирен | 0,00 | 0,00 |
| 2904 | Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий) | 0,02 | 0,02 |
| 2908 | Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂ | 0,10 | 0,07 |
| 3714 | Угольная зола (20< SiO ₂ <70) | 0,09 | 0,05 |

16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства и потребления за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения не предусматривает вывод из эксплуатации котельных, существующие нагрузки которых планируется переключить на более эффективные источники.

16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на перспективу показывает, что концентрации загрязняющих веществ не превысят 1,0 д. ПДК без учета фонового загрязнения, что не противоречит санитарно-гигиеническим нормативам качества атмосферного воздуха для населенных мест.

В связи с этим, в качестве предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух будет являться повышение качества используемого топлива.

С позиций охраны воздушного бассейна преимущества имеют те виды топлива, которые содержат меньше нежелательных примесей. Поэтому во избежание излишнего загрязнения воздушного бассейна преимущество, по возможности, должно отдаваться малозольным и малосернистым топливам. Наиболее чистым органическим топливом является природный газ. При его сжигании не выделяются твердые частицы и практически отсутствуют выбросы сернистых соединений. В связи с этим переориентация электростанций, работающих на мазуте, на сжигание только природного газа может привести к не менее ощутимому результату, чем установка, дорогостоящих очистных сооружений.

16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

Дополнительные инвестиции для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух не требуются.