



**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**

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	52
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	52
4.1.1. Оптимизация зоны теплоснабжения ТЭЦ-3	52
4.1.2. Оптимизация зоны теплоснабжения котельной мкр. Каринторф.....	54
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	56
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	57
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.....	57
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих	

перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	57
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	57
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	57
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.....	57
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	58
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.....	58
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.....	58
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	58
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	58
6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	59
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).....	59
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	59
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.....	66
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.....	66
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	67
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.....	78
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.....	78
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.....	84
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	84
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	84
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период.....	84
9.6.1. ЕТО-1. Филиал "Кирово-Чепецкий" ПАО "Т Плюс".....	84
9.6.1.1. За 2023 год.....	85
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	89
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)....	89
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	91
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей	

организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	93
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	95
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....	95
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	97
12. Решения по бесхозным тепловым сетям.....	98
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.....	102
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.....	102
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	102
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.....	103
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.....	103
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.....	104
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.....	104
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	106
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения.....	106
15. Ценовые (тарифные) последствия.....	150
16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения г. Кирово-Чепецка	154
16.1. Общие положения.....	154
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.....	154
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.....	155
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.....	156
16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.....	156

16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.....156

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.....	75
Таблица 8.2. Сводный топливный баланс источников г. Кирово-Чепецк.....	76
Таблица 8.3. Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии в г. Кирово-Чепецк....	77
Таблица 8.4. Калорийность топлива по источникам г. Кирово-Чепецка.....	78
Таблица 9.1. Сводный состав мероприятий по ЕТО	81
Таблица 9.2. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период.....	87
Таблица 10.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций г. Кирово-Чепецк.....	94
Таблица 10.2. Сравнительный анализ критериев единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) г. Кирово-Чепецк.....	96
Таблица 10.3. Перечень систем теплоснабжения в границах г. Кирово-Чепецк.....	98
Таблица 13.1. Сравнение мероприятий в программах развития энергетической системы и схеме теплоснабжения.....	106
Таблица 14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ЕТО и города.....	109
Таблица 14.2. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ТЭЦ.....	114

Таблица 14.3. Индикаторы развития систем теплоснабжения для котельных.....	115
Таблица 14.4. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по ЕТО и городу.....	118
Таблица 14.6. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по каждой ЕТО и городу.....	126
Таблица 14.7. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по ТЭЦ.....	129
Таблица 14.8. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по котельным.....	130
Таблица 14.9. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по ЕТО и городу.....	132
Таблица 14.10. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по ТЭЦ и котельным.....	137
Таблица 14.11. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения.....	142
Таблица 14.12. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.....	143
Таблица 15.1. График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на ТЭ до уровня цены «альтернативной котельной».....	159
Таблица 16.1. Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу.....	161
Таблица 16.2. Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу....	162

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.....	99
Рисунок 15.1. Прогноз тарифа ПАО «Т Плюс» на теплоноситель от ТЭЦ-3, регулируемого после перехода в ценовую зону теплоснабжения.....	157

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.

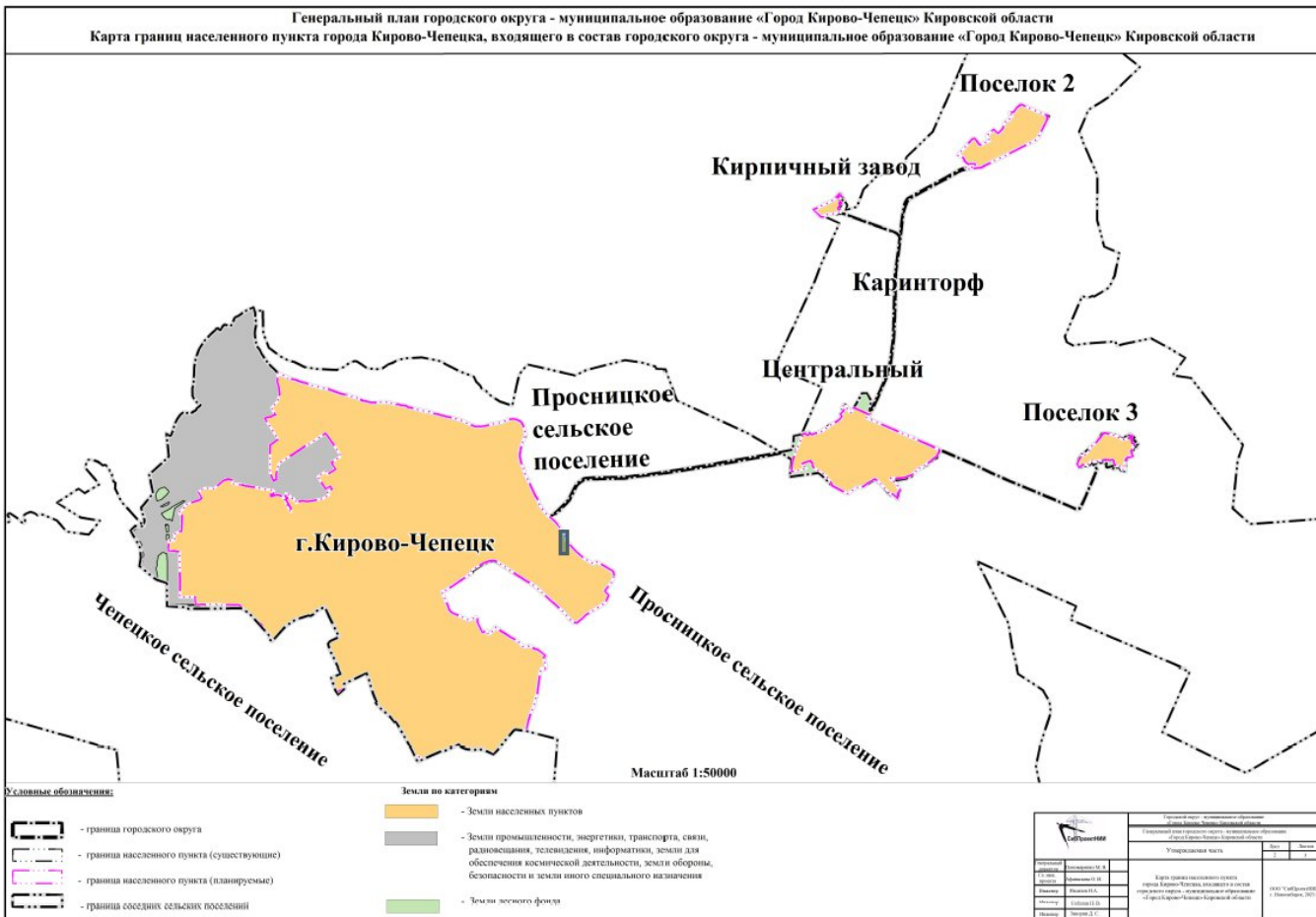


Рисунок 1.1. Административные районы в МО г. Кирово-Чепецк

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

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.

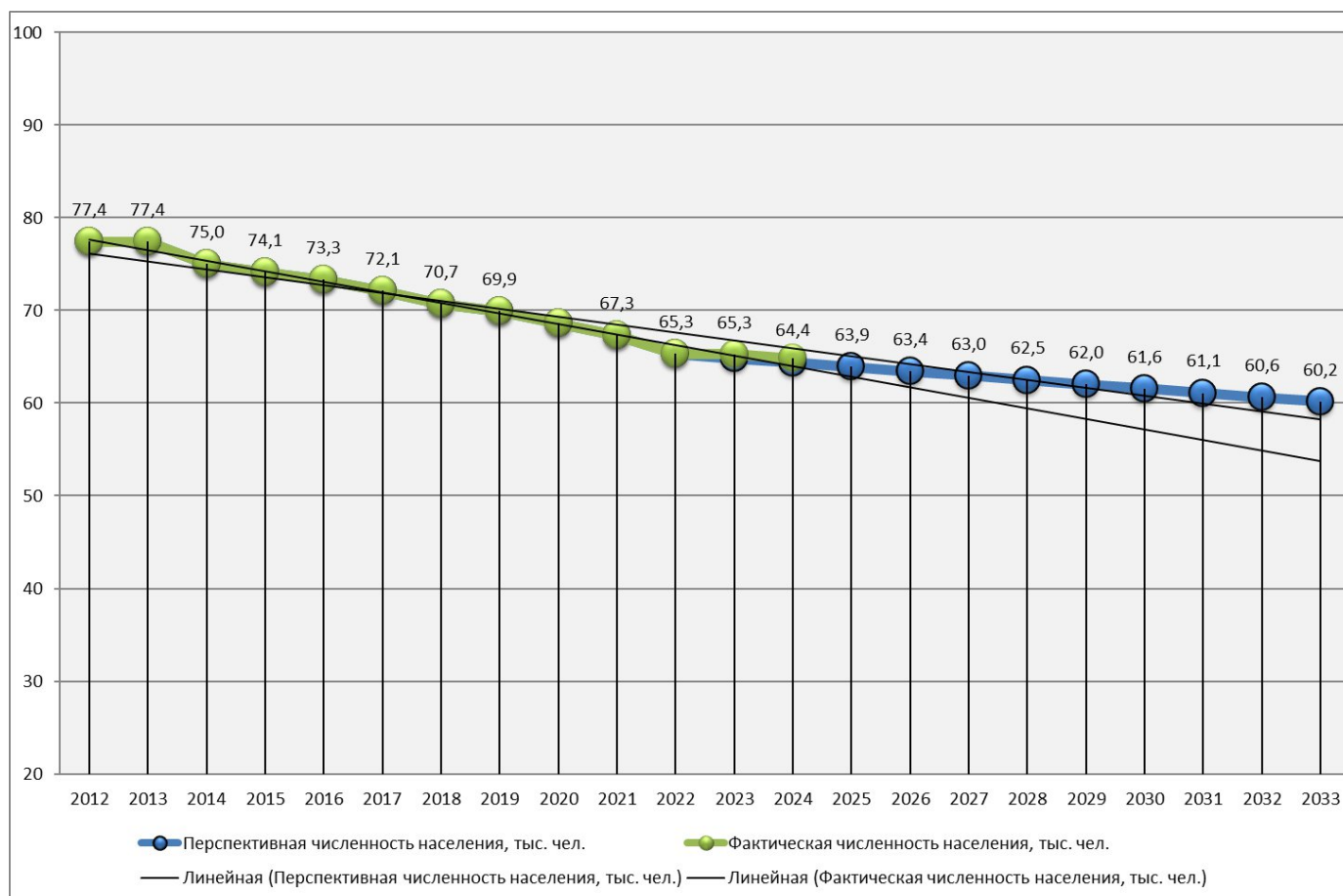


Рисунок 1.3. Прогнозная численность населения

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.

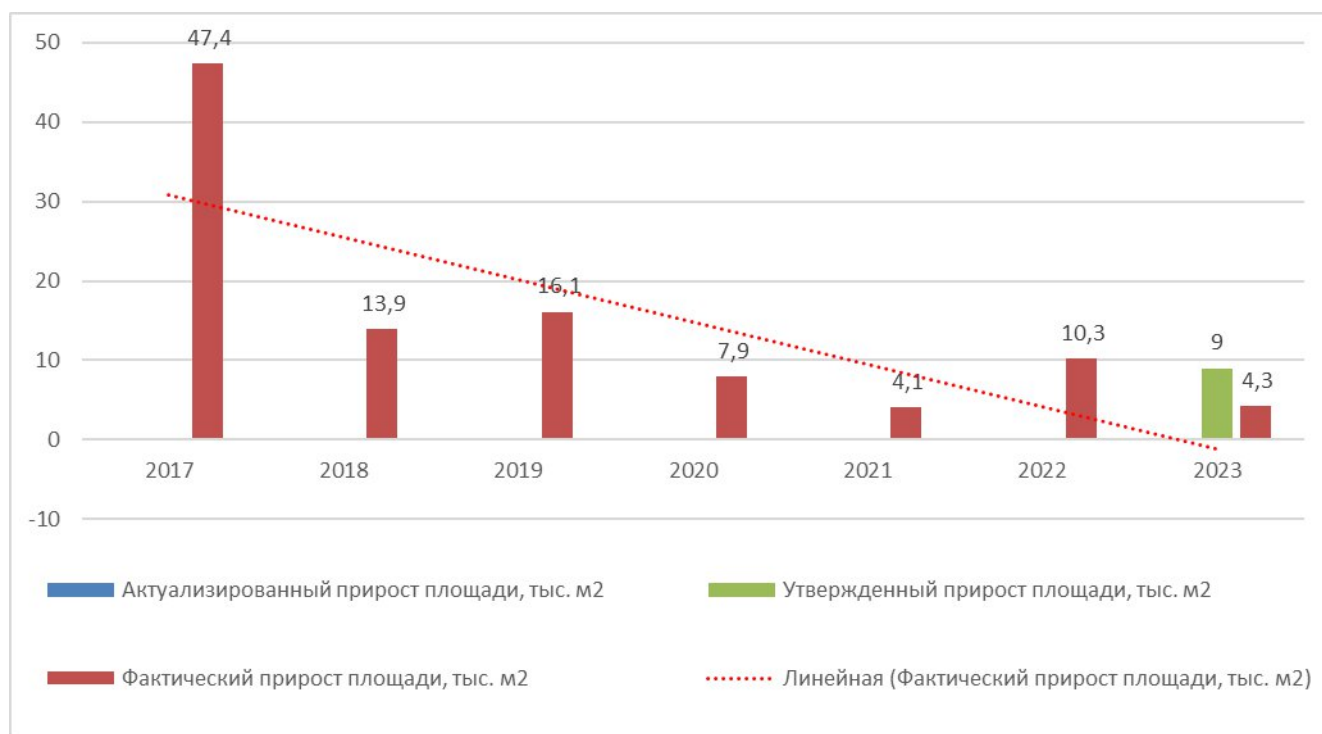


Рисунок 1.4. Ретроспективный прирост отапливаемой площади

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.

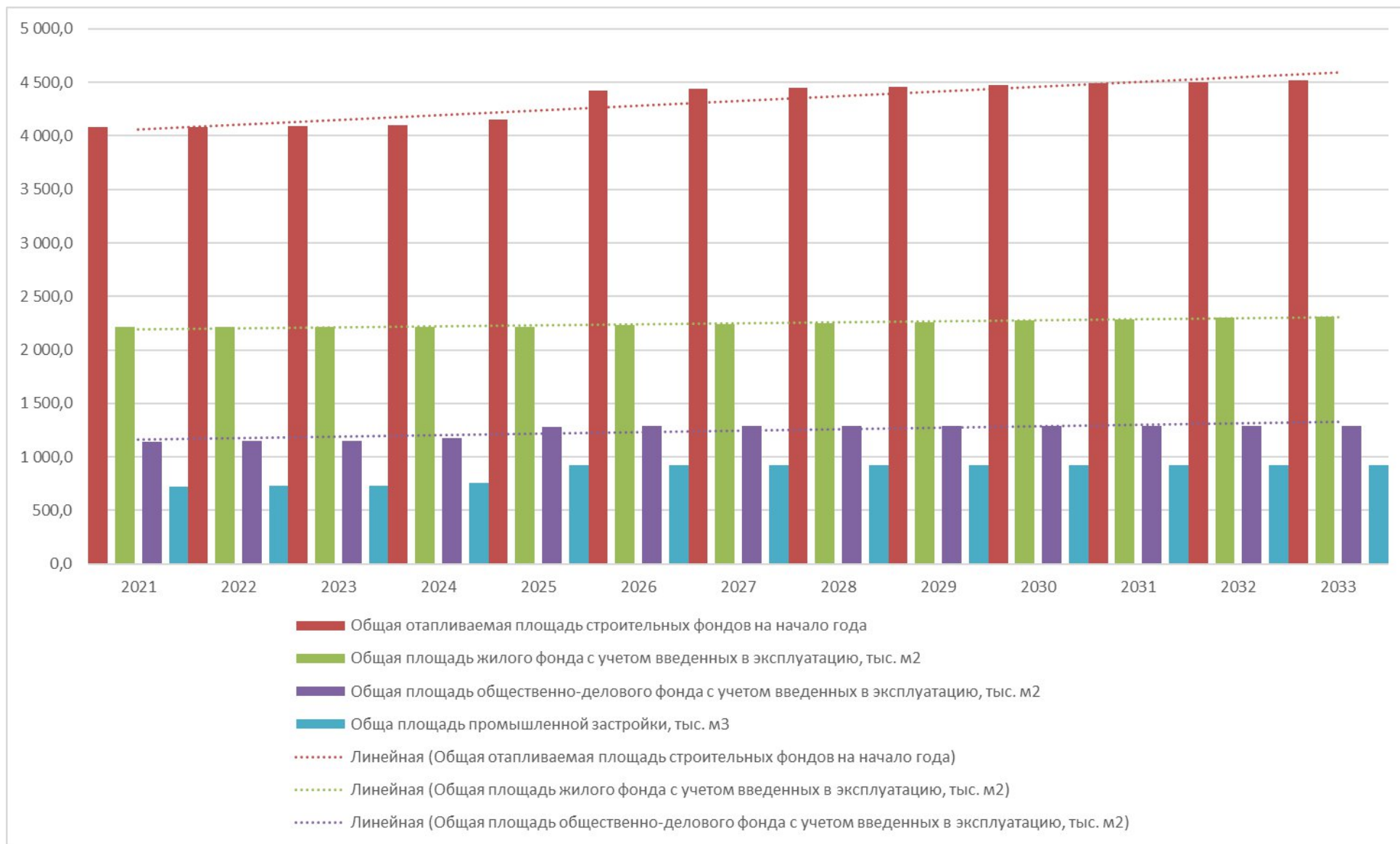


Рисунок 1.5. Прогноный прирост отопляемой площади г. Кирово-Чепецк

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. м2	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, м2/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, м2/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 снижня 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	
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	
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	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	ГВС, Гкал/ч
	теплогенераторы												
	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	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 Каринторфф	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 Каринторфф	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

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
Средне- и малозэтажный 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 малозэтажный 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	0,265	-0,294	0,621	0,583	0,442	0,661	0,916	0,396	0,841	0,422	4,853
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 малозэтажный 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 малозэтажный 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 зданий 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

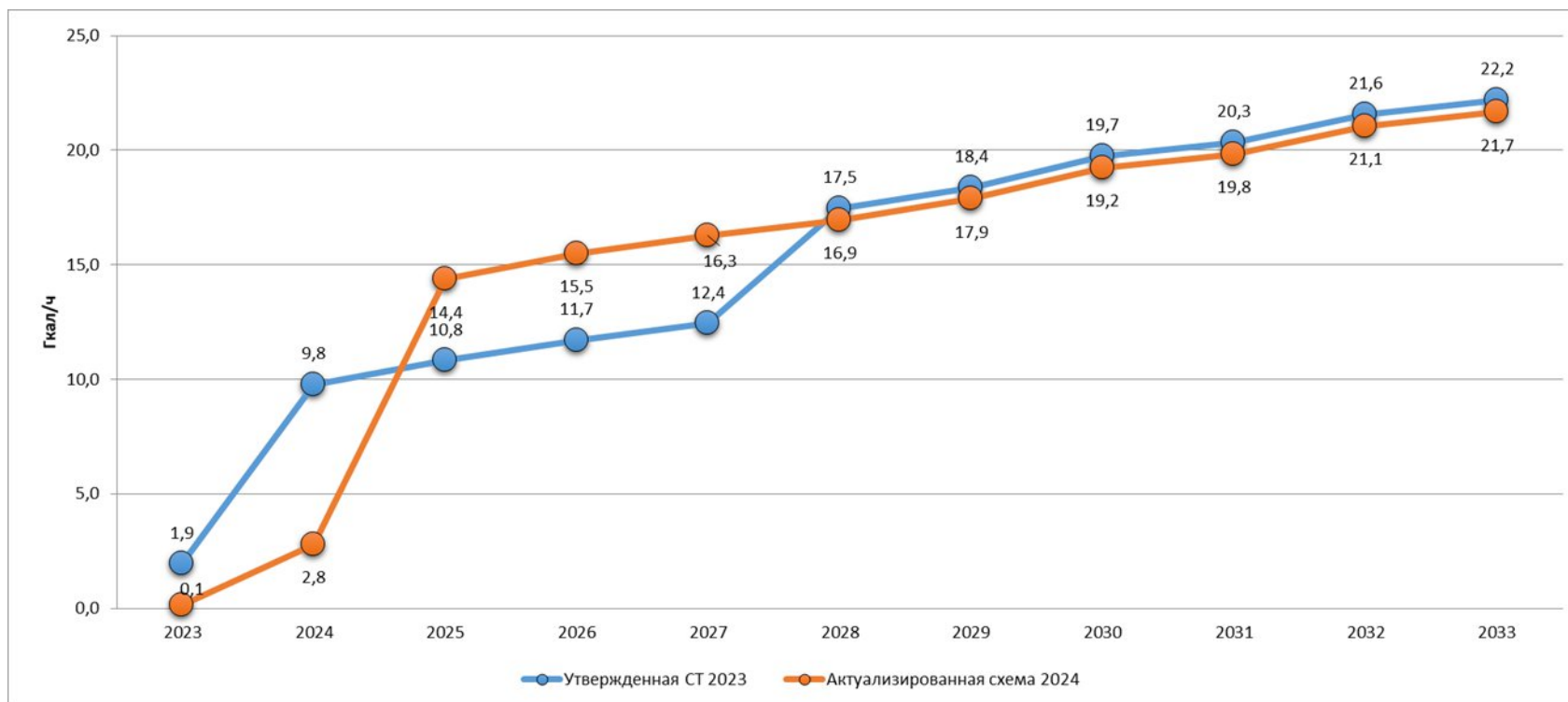


Рисунок 1.6. Прогнозный прирост отапливаемой площади г. Кирово-Чепецк

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 теплоснабжения, Гкал								Прирост теплоснабжения 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 2.3. Перспективный баланс тепловой мощности источников тепловой энергии, Гкал/ч

Наименование показателя	Размерность	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Выводы
ЕТО-1 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»																	
ТЭЦ-3																	
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	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	Резерв тепловой мощности по фактической и договорной нагрузке.
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	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	
производственных показателей	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	
теплофикационные	Гкал/ч	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	
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	
ПВК	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	
Ухудшенный вакуум	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	
Потери установленной тепловой мощности	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	
Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	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	
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	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	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	34,9	34,2	33,5	32,8	32,1	31,5	30,8	30,2	29,6	29,0	
Потери в паропроводах	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	
Расчетная нагрузка на хоз. нужды ТЭЦ	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	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	368,9	356,7	344,5	313,7	308,9	307,1	319,2	320,2	321,0	321,6	322,6	323,9	324,5	325,7	326,4	
отопление	Гкал/ч	268,6	259,7	250,9	228,4	224,8	222,4	228,3	228,8	229,3	229,6	230,1	230,7	231,0	231,6	232,0	
вентиляция	Гкал/ч	58,6	56,6	54,7	49,8	51,3	51,8	54,0	54,2	54,4	54,5	54,7	54,9	55,0	55,3	55,4	
ГВС (средняя за сутки)	Гкал/ч	41,7	40,3	38,9	35,5	32,9	32,9	36,9	37,1	37,3	37,5	37,8	38,2	38,4	38,8	39,0	
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	271,5	309,5	272,1	295,2	295,8	294,0	306,0	307,0	307,8	308,5	309,4	310,8	311,4	312,6	313,2	
отопление	Гкал/ч	197,7	225,4	198,1	215,0	215,2	212,8	218,7	219,3	219,7	220,0	220,5	221,2	221,5	222,1	222,4	
вентиляция	Гкал/ч	43,1	49,1	43,2	46,9	49,1	49,6	51,8	52,0	52,2	52,3	52,5	52,8	52,9	53,1	53,2	
ГВС (средняя за сутки)	Гкал/ч	30,7	35,0	30,8	33,4	31,5	31,5	35,5	35,7	35,9	36,1	36,4	36,8	37,0	37,4	37,6	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	37,7	37,7	37,7	5,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	37,7	37,7	37,7	5,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	434,2	446,4	393,6	144,1	182,7	186,5	175,2	174,9	174,7	174,7	174,5	173,7	173,8	173,2	173,2	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	567,3	529,3	501,7	162,6	195,8	199,6	188,3	188,0	187,9	187,9	187,6	186,9	186,9	186,3	186,3	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	778,0	778,0	713,0	398,5	428,5	428,5	428,5	428,5	428,5	428,5	428,5	428,5	428,5	428,5	428,5	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	272,0	306,0	273,0	222,5	252,5	252,5	252,5	252,5	252,5	252,5	252,5	252,5	252,5	252,5	252,5	
Зона действия источника, га	га	1593,0	1594,0	1596,0	1597,0	1573,0	1563,7	1625,1	1630,2	1634,2	1637,6	1642,3	1649,3	1652,3	1658,5	1661,7	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га	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	
БМК № 1 "Цепели"																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч						3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	Резерв тепловой мощности по фактической нагрузке.
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч						3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч						0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч						0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч						2,46	2,46	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	
отопление	Гкал/ч						2,24	2,24	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	
вентиляция	Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ГВС (средняя за сутки)	Гкал/ч						0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч						2,18	2,18	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	
отопление	Гкал/ч						1,74	1,74	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	
вентиляция	Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ГВС (средняя за сутки)	Гкал/ч						0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч						1,27	1,27	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч						1,55	1,55	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч						3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч						3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	
Зона действия источника, га	га						10,09	10,09	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	10,16	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч/га						0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
ЕТО-2 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»																	
Котельная Каринторф																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	Резерв тепловой мощности по
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	

Наименование показателя	Размерность	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Выводы
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	фактической и договорной нагрузке.
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	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	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	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	
отопление	Гкал/ч	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	
вентиляция	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	
ГВС (средняя за сутки)	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	
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,97	2,87	2,87	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	
отопление	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,97	2,87	2,87	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	
вентиляция	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	
ГВС (средняя за сутки)	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	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,05	2,15	2,15	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	
Зона действия источника, га	га	103,25	103,25	103,25	102,40	99,62	99,62	85,20	85,20	85,20	85,20	85,20	85,20	85,20	85,20	85,20	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч	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 ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ																	
Котельная ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ																	
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	717,09	717,09	717,09	717,09	717,09	717,09	717,09	717,09	717,09	717,09	717,09	717,09	717,09	717,09	717,09	Резерв тепловой мощности по фактической и договорной нагрузке.
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	527,82	527,82	527,82	527,82	527,82	527,82	527,82	527,82	527,82	527,82	527,82	527,82	527,82	527,82	527,82	
Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	
Расчетная нагрузка на хоз. нужды	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	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	124,10	156,30	140,04	139,63	127,41	127,91	127,91	128,01	128,01	128,01	128,45	128,45	128,45	128,45	128,45	
отопление	Гкал/ч	62,79	79,83	71,22	71,01	58,78	58,78	58,78	58,88	58,88	58,88	59,20	59,20	59,20	59,20	59,20	
вентиляция	Гкал/ч	51,28	65,21	58,18	58,00	58,00	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	58,30	
ГВС (средняя за сутки)	Гкал/ч	4,54	5,77	5,15	5,13	5,13	5,33	5,33	5,34	5,34	5,34	5,45	5,45	5,45	5,45		
Технология	Гкал/ч	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49		
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	72,29	63,84	70,01	71,21	75,39	75,89	75,89	75,99	75,99	75,99	76,43	76,43	76,43	76,43	76,43	
отопление	Гкал/ч	35,36	30,89	34,15	34,79	33,70	33,70	33,70	33,80	33,80	33,80	34,12	34,12	34,12	34,12	34,12	
вентиляция	Гкал/ч	28,88	25,23	27,90	28,41	33,25	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	
ГВС (средняя за сутки)	Гкал/ч	2,56	2,23	2,47	2,51	2,94	3,14	3,14	3,15	3,15	3,15	3,26	3,26	3,26	3,26		
Технология	Гкал/ч	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49		
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	246,90	246,90	295,30	296,50	295,20	295,20	295,20	295,20	295,20	295,20	295,20	295,20	295,20	295,20	295,20	
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре	Гкал/ч	209,51	209,51	236,24	237,21	236,16	236,16	236,16	236,16	236,16	236,16	236,16	236,16	236,16	236,16	236,16	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	425,91	425,91	425,91	425,91	425,91	425,67	425,67	425,67	425,67	425,67	425,67	425,67	425,67	425,67	425,67	
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	425,91	425,91	425,91	425,91	425,91	425,67	425,67	425,67	425,67	425,67	425,67	425,67	425,67	425,67	425,67	
Зона действия источника, га	га	327,58	327,58	327,58	327,58	327,58	328,87	328,87	329,13	329,13	329,13	330,25	330,25	330,25	330,25	330,25	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	Гкал/ч	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	

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.					1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	Резерв тепловой мощности
Итого по ЕТО-1	Гкал/ч	434,17	446,37	393,57	144,1	182,71	187,77	176,43	176,11	175,99	176,00	175,72	175,00	175,04	174,43	174,42	-
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	276,9	276,9	276,2	275,4	275,5	274,9	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	199,6	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	1,5	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	201,2	189,8	189,5	189,4	189,4	189,1	188,4	188,5	187,8	187,8	-
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	413,2	402,3	401,9	401,8	401,8	401,1	400,3	400,4	399,8	399,8	-

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.

Таблица 2.6. Результаты расчёта эффективного радиуса по перспективным объектам

№ 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											
1	43:42:000014	Нежилое помещение гаража №1	2024	0,025	0,001	0,026	ТЭЦ-3	67,1	0,6	0,025	0,168	0,001	3208,856	133,2	5,6	128	0,018
2	43:42:000040	Здание столярного цеха и каменного двухэтажного	2024	0,306	0,013	0,319	ТЭЦ-3	823,8	7,4	0,070	0,223	0,006	0,000	896,7	63,85	833	0,302
3	43:42:000015	Гар. кооп. № Ж-18/1	2024	0,02	0,001	0,021	ТЭЦ-3	54,3	0,5	0,025	0,168	0,001	3208,856	107,7	4,5	103	0,014
4	43:42:000027	Жилой дом	2024	0,014	0,004	0,018	ТЭЦ-3	47,2	0,7	0,032	0,177	0,001	3484,746	79,0	3,85	75	0,013
5	43:42:000040	Здание компрессорной	2025	0,29	0,012	0,302	ТЭЦ-3	779,8	7,0	0,070	0,223	0,006	0,000	848,8	60,45	788	0,286
6	43:42:300029	Реконструкция теплоснабжения здания	2025	0,268	0,089	0,357	ТЭЦ-3	938,8	14,7	0,100	0,259	0,013	0,000	731,9	65,95	666	0,364
7	43:42:000040	Здание цеха гипсовых перегородок	2025	0,334	0,014	0,348	ТЭЦ-3	898,6	8,0	0,070	0,223	0,006	0,000	978,1	64,4	914	0,305
8	43:42:000059	Здание магазина	2025	0,19	0	0,190	ТЭЦ-3	488,9	3,7	0,050	0,199	0,003	0,000	722,0	0,8	721	0,003
9	43:42:000040	Сооружение склада навеса корпус 303	2025	0,499	0,021	0,520	ТЭЦ-3	1 342,8	12,0	0,080	0,235	0,008	0,000	1291,4	96,25	1195	0,481
10	43:42:000063	Реконструкция теплоснабжения здания	2025	0,223	0,074	0,297	ТЭЦ-3	781,0	12,2	0,080	0,235	0,008	0,000	751,1	59,25	692	0,296
11	43:42:000015	Реконструкция теплоснабжения здания компрессорной	2025	0,022	0,001	0,023	ТЭЦ-3	59,4	0,5	0,025	0,168	0,001	3208,856	117,9	4,9	113	0,016
12	43:42:000040	Здания склада №6, 7, 8, 9	2025	1,384	0,059	1,443	ТЭЦ-3	3 726,3	33,4	0,125	0,290	0,020	0,000	2347,2	232,55	2115	1,417
13	43:42:300048	АБК, мастерские, гараж, пристрой, склады, нежилое 43:42:000048:13	2025	0,074235	0,0538	0,128	ТЭЦ-3	341,7	7,1	0,070	0,223	0,006	0,000	371,9	2,65	369	0,013
14	43:42:300056	Гостиница и ресторан	2025	0,134	0,041	0,175	ТЭЦ-3	459,6	7,0	0,070	0,223	0,006	0,000	500,3	37,8	462	0,179
15	43:42:000037	Магазин промышленных товаров	2025	0,154	0,051	0,205	ТЭЦ-3	539,1	8,4	0,070	0,223	0,006	0,000	586,8	44,15	543	0,209
16	43:42:000006	Квартира в частном доме	2025	0,003	0,001	0,004	ТЭЦ-3	10,5	0,2	0,025	0,168	0,001	3208,856	20,9	0,8	20	0,003
17	43:42:000070	Общественное здание многоцелевого назначения	2025	0,108	0,036	0,144	ТЭЦ-3	378,7	5,9	0,070	0,223	0,006	0,000	412,2	31,05	381	0,147
18	43:42:000037	Торгово-административное здание, заявитель - Конышев Михаил Викторович	2024	0,027	0,008	0,035	ТЭЦ-3	91,9	1,4	0,040	0,187	0,002	3803,481	130,2	7,6	123	0,029
19	43:42:300056	Реконструкция здания лодочной станции, заявитель - Моисеев Владислав Леонидович	2024	0,02	0,001	0,021	ТЭЦ-3	54,3	0,5	0,025	0,168	0,001	3208,856	107,7	4,45	103	0,014
20	43:42:300056	Реконструкция здания склада лодочных моторов под спортивно-зрелищный комплекс, заявитель - Моисеев Владислав Леонидович	2024	0,012	0	0,012	ТЭЦ-3	30,9	0,2	0,025	0,168	0,001	3208,856	61,3	2,6	59	0,008
21	43:42:000046	Гаражи боксового типа (21 бокс), заявитель - Сырчин Андрей Юрьевич	2024	0,039	0,002	0,041	ТЭЦ-3	106,0	1,0	0,032	0,177	0,001	3484,746	177,2	8,85	168	0,031
22	43:42:000019	Строительство корпуса 514Б, заявитель - Филиал "КЧХК" АО "ОХК "УРАЛХИМ" в городе Кирово-Чепецке	2026	0,035	0,002	0,037	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	95,7	0,9	0,032	0,177	0,001	3484,746	160,0	15,27	145	0,053
23	43:42:000019	Строительство корпуса 514В, заявитель - Филиал "КЧХК" АО "ОХК "УРАЛХИМ" в городе Кирово-Чепецке	2026	0,064	0,003	0,067	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	173,1	1,6	0,040	0,187	0,002	3803,481	245,3	130,27	115	0,495
24	43:42:300071	6 МКД	2026	0,276	0,099	0,375	ТЭЦ-3	987,4	15,9	0,100	0,259	0,013	0,000	769,8	69,45	700	0,383
25	43:42:300071	10 МКД	2027	0,347	0,125	0,472	ТЭЦ-3	1 242,9	20,0	0,100	0,259	0,013	0,000	968,9	87,4	882	0,482
26	43:42:300071	5 МКД	2028	0,229	0,099	0,328	ТЭЦ-3	866,4	14,9	0,100	0,259	0,013	0,000	675,5	65,55	610	0,362
27	43:42:300071	3 МКД	2029	0,145	0,062	0,207	ТЭЦ-3	546,7	9,4	0,080	0,235	0,008	0,000	525,8	44,75	481	0,223
28	43:42:300071	10 МКД со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	2030	0,72	0,36	1,080	ТЭЦ-3	2 860,6	52,1	0,150	0,320	0,029	0,000	1510,4	183,95	1326	1,226
29	43:42:300071	7 МКД со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	2031	0,396	0,198	0,594	ТЭЦ-3	1 573,3	28,7	0,125	0,290	0,020	0,000	991,0	103,95	887	0,633
30	43:42:300071	8 МКД	2032	0,509	0,255	0,764	ТЭЦ-3	2 023,7	36,9	0,125	0,290	0,020	0,000	1274,7	133,7	1141	0,814
31	43:42:300071	4 МКД	2033	0,324	0,162	0,486	ТЭЦ-3	1 287,3	23,5	0,100	0,259	0,013	0,000	1003,6	89,95	914	0,496
32	43:42:300071	Многофункциональный центр	2026	0,012	0,004	0,016	ТЭЦ-3	42,1	0,7	0,032	0,177	0,001	3484,746	70,4	3,55	67	0,012
33	43:42:300071	Детский сад	2027	0,012	0,001	0,013	ТЭЦ-3	33,7	0,3	0,025	0,168	0,001	3208,856	66,9	2,8	64	0,009
34	43:42:300071	Общеобразовательная школа	2028	0,019	0,008	0,027	ТЭЦ-3	71,3	1,2	0,040	0,187	0,002	3803,481	101,1	5,9	95	0,022
35	43:42:300071	Часовня	2029	0,002	0,001	0,003	ТЭЦ-3	7,9	0,1	0,025	0,168	0,001	3208,856	15,8	0,7	15	0,002
36	43:42:300071	МКД	2030	0,073	0,036	0,109	ТЭЦ-3	288,6	5,2	0,070	0,223	0,006	0,000	314,2	23,6	291	0,112
37	43:42:000060	Торговый центр	2025	0,361	0,013	0,374	ТЭЦ-3	965,3	8,5	0,070	0,223	0,006	0,000	1050,7	69,25	981	0,328
38	43:42:000060	5 5-этажных двухсекционных жилых дома	2026	0,301	0,108	0,409	ТЭЦ-3	1 076,9	17,3	0,100	0,259	0,013	0,000	839,5	75,6	764	0,417
39	43:42:000060	1 5-этажный шестисекционный жилой дом	2027	0,184	0,066	0,250	ТЭЦ-3	658,2	10,6	0,080	0,235	0,008	0,000	633,0	50,05	583	0,250
40	43:42:000060	4 4-этажных двухсекционных жилых дома	2028	0,164	0,071	0,235	ТЭЦ-3	620,8	10,7	0,080	0,235	0,008	0,000	597,0	46,85	550	0,234
41	43:42:000060	2 5-этажных четырехсекционных жилых дома	2029	0,2	0,086	0,286	ТЭЦ-3	755,4	13,0	0,080	0,235	0,008	0,000	726,5	57,3	669	0,286
42	43:42:000060	1 5-этажный пятисекционный жилой дом	2030	0,123	0,053	0,176	ТЭЦ-3	464,9	8,0	0,070	0,223	0,006	0,000	506,0	38,05	468	0,180
43	43:42:000060	1 5-этажный двухсекционный жилой дом	2025	0,059	0,021	0,080	ТЭЦ-3	210,6	3,4	0,050	0,199	0,003	4207,022	250,6	17,45	233	0,073
44	43:42:000060	9 2-этажных блокированных жилых дома	2032	0,332	0,123	0,455	ТЭЦ-3	1 198,7	19,5	0,100	0,259	0,013	0,000	934,5	84,2	850	0,465
45	43:42:000060	4 2-этажных блокированных жилых дома	2033	0,098	0,036	0,134	ТЭЦ-3	353,0	5,7	0,070	0,223	0,006	0,000	384,2	29,05	355	0,137
46	43:42:000060	2 2-этажных блокированных жилых дома	2025	0,074	0,023	0,097	ТЭЦ-3	254,8	3,9	0,070	0,223	0,006	4731,308	231,9	20,8	211	0,098
47	43:42:000060	2 2-этажных блокированных жилых дома	2026	0,044	0,014	0,058	ТЭЦ-3	152,4	2,3	0,050	0,199	0,003	4207,022	181,4	12,5	169	0,053
48	43:42:000060	1 2-этажный блокированный жилой дом	2027	0,052	0,016	0,068	ТЭЦ-3	178,6	2,7	0,050	0,199	0,003	4207,022	212,5	14,6	198	0,061
49	43:42:000060	1 2-этажный блокированный жилой дом	2028	0,049	0,018	0,067	ТЭЦ-3	176,5	2,9	0,050	0,199	0,003	4207,022	210,0	14,55	195	0,061
50	43:42:000060	58 2-этажных многоквартирных жилых дома	2029	0,316	0,117	0,433	ТЭЦ-3	1 140,7	18,6	0,100	0,259	0,013	0,000	889,3	230,0	659	1,269
51	43:42:000052	Здание бытового обслуживания, заявитель - И.Н.Прокудин	2024	0,122	0,004	0,126	ТЭЦ-3	325,1	2,8	0,050	0,199	0,003	0,000	480,1	27,35	453	0,115
52	43:42:000025	Здание по ремонту малой механизации, заявитель - ООО "Сроймонтажавто"	2024	0,054	0,002	0,056	ТЭЦ-3	144,5	1,3	0,040	0,187	0,002	3803,481	204,9	12,25	193	0,047
53	43:42:000052	Пристрой к жилому дому, заявитель - Навалихина Е.В.	2024	0,001	0	0,001	ТЭЦ-3	2,6	0,0	0,025	0,168	0,001	3208,856	5,1	0,3	5	0,001
54	43:42:000064	Предприятие торговли, заявитель - АО "Кирово-Чепецкий хлебокомбинат"	2024	0,276	0,01	0,286	ТЭЦ-3	738,2	6,5	0,070	0,223	0,006	0,000	803,5	57,1	746	0,270
55	43:42:000053	Помещение №6 здания магазина, заявитель - О.В. Реннер	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

№ 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
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	Многквартирный 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	Многквартирный 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	279,91	317,54	279,74	302,51	253,82	253,59	253,60	253,60	253,60	253,60	253,60	253,60	253,60	253,60	253,60
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	637,4	690,2	646,7	317,8	292,0	288,5	288,2	287,7	287,2	286,7	286,2	285,8	285,4	285,0	284,5
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	32,6	32,3	31,8	31,2	30,7	30,3	29,8	29,4	29,0	28,5
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) при гвс ср.	т/ч	228,9	261,0	229,4	248,9	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6	208,6
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) при гвс макс.	т/ч	549,4	626,3	550,6	597,4	500,6	500,6	500,6	500,6	500,6	500,6	500,6	500,6	500,6	500,6	500,6
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов (всего)	м ³	6	6	6	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	713,11	777,55	689,90	652,35	551,06	547,89	547,92	547,95	547,96	547,98	547,98	547,99	547,99	548,00	548,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	1235,89	1195,30	1156,28	872,89	811,01	781,45	786,22	786,31	786,19	786,11	786,04	786,19	786,01	786,09	785,92
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ	т/ч	862,59	809,82	853,32	482,24	507,96	511,54	511,77	512,29	512,83	513,30	513,75	514,19	514,62	515,05	515,47
Доля резерва/дефицита	%	57,51	53,99	56,89	60,28	63,49	63,94	63,97	64,04	64,10	64,16	64,22	64,27	64,33	64,38	64,43
ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"																
БМК "Цепели"																
Производительность ВПУ	т/ч						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
Потери располагаемой	%						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
производительности																
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
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч						0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
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
Емкость баков-аккумуляторов (всего)	м³						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						3,80	3,80	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
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	67,21	67,21	67,21	67,21	67,21	67,21	67,21	67,21
ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" (котельная ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»)																
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	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
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	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Отпуск теплоносителя из	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
тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) при гвс ср.																
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
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов (всего)	м³	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	12,07	12,07	12,07	12,08	10,65	10,65	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46	10,46
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,56	3,56	3,56	3,56	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Доля резерва/дефицита	%	35,56	35,56	35,56	35,56	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55
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	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Расчетный расход теплоносителя	т/ч	20,18	20,17	20,17	20,50	23,90	25,49	25,49	25,53	25,53	25,53	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46
Всего подпитка тепловой сети, в т. ч.:	т/ч	35,52	32,29	35,30	38,12	41,4	42,73	42,73	42,77	42,77	42,77	43,54	43,54	43,54	43,54	43,54
Нормативные утечки теплоносителя:	т/ч	2,5	2,4	2,4	7,0	7,0	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Сверхнормативные утечки	т/ч	16,4	13,2	16,2	14,4	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) при гвс ср.	т/ч	16,7	16,7	16,7	16,7	19,5	20,8	20,8	20,9	20,9	20,9	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения) при гвс макс.	т/ч	40,0	40,0	40,0	40,0	46,8	50,0	50,0	50,1	50,1	50,1	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м³	6	6	6	6	4	4	4	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750

Показатель	Размерность	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
(всего)																
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	42,50	42,39	42,39	47,06	53,87	57,06	57,06	57,14	57,14	57,14	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	т/ч	81,07	76,96	79,96	120,14	125,06	126,59	126,59	126,67	126,67	126,67	127,61	127,61	127,61	127,61	127,61
Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ*	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
Доля резерва/дефицита*	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

*«ВПУ филиала «КЧХК» ОА «ОХК «УРАЛХИМ» предназначена для обеспечения котельной и производственных цехов. Резерв с учётом суммарных потребностей отсутствует

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 не прошел согласование всех собственников помещений на переоборудование помещений многоквартирного дома (в соответствии требованиям ст. 47,48 Жилищного кодекса РФ), 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 не прошел согласование всех

собственников помещений на переоборудование помещений многоквартирного дома (в соответствии требованиям ст. 47,48 Жилищного кодекса РФ), 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)

Уникальный номер в Zulu	Кадастровый номер	Номер sys Zulu	Наименование объекта	Адрес	Год ввода	Ду, мм	Длина, м в д.и.	Вид прокладки тепловой сети	Тепло-изоляционный материал	ЕТО	Источник
Всего за период актуализации							4 459,1				
1	43:42:000014	20312	Нежилое помещение гаража №1	пер. Рабочий д. 2	2024	25	46,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
2	43:42:000040	20314	Здание столярного цеха и каменного двухэтажного	ул.Производственная, 6	2024	100	219,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
2	43:42:000040	20314	Здание столярного цеха и каменного двухэтажного	ул.Производственная, 6	2024	70	68,2	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
2	43:42:000040	20314	Здание столярного цеха и каменного двухэтажного	ул.Производственная, 6	2024	70	40,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
3	43:42:000015	23555	Гар. кооп. № Ж-18/1	ул.Заводская	2024	50	5,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
4	43:42:000027	23722	Жилой дом	ул. Труда д. 25а	2024	25	46,8	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
7	43:42:000040	20328	Здание цеха гипсовых перегородок	Производственная д.6	2025	70	91,7	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
9	43:42:000040	20574	Сооружение склада навеса корпус 303	Производственная д.6	2025	100	10,9	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
9	43:42:000040	20572	Сооружение склада навеса корпус 303	Производственная д.6	2025	70	65,1	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
11	43:42:000015	23555	Реконструкция теплоснабжения здания компрессорной	ул. Заводская 5/10	2024	80	13,7	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
11	43:42:000015	20342	Реконструкция теплоснабжения здания компрессорной	ул. Заводская 5/10	2025	25	7,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
12	43:42:000040	20574	Здания склада №6, 7, 8, 9	Производственная д.6	2025	100	14,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
13	43:42:300048	20344	АБК, мастерские, гараж, пристрой, склады, нежилое 43:42:000048:13	ул.Монтажная, д.1	2025	70	57,3	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
13	43:42:300048	20344	АБК, мастерские, гараж, пристрой, склады, нежилое 43:42:000048:13	ул.Монтажная, д.1	2025	70	10,4	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
17	43:42:000070	20352	Общественное здание многоцелевого назначения	ул.Володарского,10	2025	70	51,6	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
18	43:42:000037	23727	Торгово-административное здание, заявитель - Коньшев Михаил Викторович	ул. Калинина, кад. №43:42:000037:0135	2024	32	10,4	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
19	43:42:300056	23646	Реконструкция здания лодочной станции, заявитель - Моисеев Владислав Леонидович	ул. Терещенко, д. 4, кад. №43:42:300056:15	2024	25	48,4	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
20	43:42:300056	23644	Реконструкция здания склада лодочных моторов под спортивно-зрелищный комплекс, заявитель - Моисеев Владислав Леонидович	ул. Терещенко, д. 6, кад. №43:42:300056:6	2024	40	118,1	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3

Уникальный номер в Zulu	Кадастровый номер	Номер sys Zulu	Наименование объекта	Адрес	Год ввода	Ду, мм	Длина, м в д.и.	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ЕТО	Источник
20	43:42:300056	23644	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	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
20	43:42:300056	23644	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	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
21	43:42:000046	23708	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	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
21	43:42:000046	23708	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	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
22	43:42:000019	23549	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	ППУ	ЕТО-4 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»
23	43:42:000019	23547	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	ППУ	ЕТО-4 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»
23	43:42:000019	23547	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	ППУ	ЕТО-4 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»
24	43:42:300071	23622	6 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 1	2026	125	63,1	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
24	43:42:300071	23622	6 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 1	2026	100	204,2	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
24	43:42:300071	23622	6 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 1	2026	100	67,6	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
24	43:42:300071	23622	6 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 1	2026	100	216,5	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
24	43:42:300071	23622	6 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 1	2026	100	56,8	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
25	43:42:300071	23598	10 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 2	2027	100	39,5	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
25	43:42:300071	23598	10 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 2	2027	100	24,2	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
25	43:42:300071	23598	10 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 2	2027	100	22,3	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
25	43:42:300071	23598	10 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 2	2027	100	81,6	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3

Уникальный номер в Zulu	Кадастровый номер	Номер sys Zulu	Наименование объекта	Адрес	Год ввода	Ду, мм	Длина, м в д.и.	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ЕТО	Источник
25	43:42:300071	20404	10 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 2	2027	100	32,9	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
26	43:42:300071	23626	5 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 3	2028	150	86,2	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
26	43:42:300071	23626	5 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 3	2028	100	8,4	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
27	43:42:300071	23604	3 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 4	2029	70	28,9	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
28	43:42:300071	23634	10 МКД со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 5	2030	100	6,3	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
28	43:42:300071	23634	10 МКД со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 5	2030	100	26,6	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
28	43:42:300071	23634	10 МКД со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 5	2030	150	29,4	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
29	43:42:300071	23638	7 МКД со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 6	2031	125	22,1	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
29	43:42:300071	23638	7 МКД со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 6	2031	125	29,9	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
30	43:42:300071	23630	8 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 7	2032	125	26,3	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
31	43:42:300071	23610	4 МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 8	2033	100	22,7	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
32	43:42:300071	23618	Многофункциональный центр	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 9	2026	25	74,2	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
33	43:42:300071	20602	Детский сад	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 10	2027	25	41,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
34	43:42:300071	23598	Общеобразовательная школа	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 11	2028	32	7,5	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
34	43:42:300071	23598	Общеобразовательная школа	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 11	2028	32	27,1	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
35	43:42:300071	23606	Часовня	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 12	2029	25	29,1	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
36	43:42:300071	23614	МКД	10 микрорайон, номер на плане ППТ - 13	2030	70	42,5	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
37	43:42:000060	23662	Торговый центр	23 микрорайон, № на плане - 1	2025	200	7,5	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
37	43:42:000060	23662	Торговый центр	23 микрорайон, № на плане - 1	2025	200	26,5	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
37	43:42:000060	23662	Торговый центр	23 микрорайон, № на плане - 1	2025	200	82,5	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
37	43:42:000060	23662	Торговый центр	23 микрорайон, № на плане - 1	2025	150	26,3	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
37	43:42:000060	23662	Торговый центр	23 микрорайон, № на плане - 1	2025	150	8,8	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3

Уникальный номер в Zulu	Кадастровый номер	Номер sys Zulu	Наименование объекта	Адрес	Год ввода	Ду, мм	Длина, м в д.и.	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ЕТО	Источник
37	43:42:000060	23662	Торговый центр	23 микрорайон, № на плане - 1	2025	150	14,9	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
37	43:42:000060	23662	Торговый центр	23 микрорайон, № на плане - 1	2025	150	20,6	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
37	43:42:000060	23662	Торговый центр	23 микрорайон, № на плане - 1	2025	150	23,2	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
37	43:42:000060	23668	Торговый центр	23 микрорайон, № на плане - 1	2025	70	6,7	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
38	43:42:000060	23670	5 5-этажных двухсекционных жилых дома	23 микрорайон, № на плане - 3-7	2026	100	25,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
39	43:42:000060	23664	1 5-этажный шестисекционный жилой дом	23 микрорайон, № на плане - 8	2027	70	212,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
40	43:42:000060	23666	4 4-этажных двухсекционных жилых дома	23 микрорайон, № на плане - 9-12	2028	80	330,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
41	43:42:000060	23672	2 5-этажных четырехсекционных жилых дома	23 микрорайон, № на плане - 13, 14	2029	80	76,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
42	43:42:000060	23674	1 5-этажный пятисекционный жилой дом	23 микрорайон, № на плане - 15	2030	70	118,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
43	43:42:000060	23704	1 5-этажный двухсекционный жилой дом	23 микрорайон, № на плане - 16	2025	80	129,6	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
43	43:42:000060	23700	1 5-этажный двухсекционный жилой дом	23 микрорайон, № на плане - 16	2031	50	5,8	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
43	43:42:000060	23700	1 5-этажный двухсекционный жилой дом	23 микрорайон, № на плане - 16	2031	50	3,8	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
43	43:42:000060	23700	1 5-этажный двухсекционный жилой дом	23 микрорайон, № на плане - 16	2031	50	28,7	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
43	43:42:000060	23704	1 5-этажный двухсекционный жилой дом	23 микрорайон, № на плане - 16	2031	50	4,7	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
44	43:42:000060	23700	9 2-этажных блокированных жилых дома	23 микрорайон, № на плане - 17-25	2032	100	36,6	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
45	43:42:000060	23696	4 2-этажных блокированных жилых дома	23 микрорайон, № на плане - 26-29	2033	70	4,1	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
46	43:42:000060	23692	2 2-этажных блокированных жилых дома	23 микрорайон, № на плане - 30, 31	2025	50	16,2	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
47	43:42:000060	23680	2 2-этажных блокированных жилых дома	23 микрорайон, № на плане - 32, 33	2026	40	15,4	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
48	43:42:000060	23686	1 2-этажный блокированный жилой дом	23 микрорайон, № на плане - 34	2027	50	15,5	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
49	43:42:000060	23680	1 2-этажный блокированный жилой дом	23 микрорайон, № на плане - 35	2026	50	6,2	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
49	43:42:000060	23686	1 2-этажный блокированный жилой дом	23 микрорайон, № на плане - 35	2027	50	11,5	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
49	43:42:000060	23690	1 2-этажный блокированный жилой дом	23 микрорайон, № на плане - 35	2028	50	12,8	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
49	43:42:000060	23690	1 2-этажный блокированный жилой дом	23 микрорайон, № на плане - 35	2028	50	15,7	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
54	43:42:000064	23712	Предприятие торговли, заявитель - АО "Кирово-Чепецкий хлебокомбинат"	пр. Мира (43:42:000064:1337)	2024	70	19,7	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3

Уникальный номер в Zulu	Кадастровый номер	Номер sys Zulu	Наименование объекта	Адрес	Год ввода	Ду, мм	Длина, м в д.и.	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ЕТО	Источник
54	43:42:000064	23712	Предприятие торговли, заявитель - АО "Кирово-Чепецкий хлебокомбинат"	пр. Мира (43:42:000064:1337)	2024	70	24,2	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
59	43:42:000019	23513	Полякова Г.С. (здание Паллады) ТУ от 29.09.2021 №12/0435-08/15	0	2023	40	10,6	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-4 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»
60	43:12:000083	23543	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	ППУ	ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	Котельная Каринторф
60	43:12:000083	23543	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	ППУ	ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	Котельная Каринторф
71	43:42:000040	20586	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	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
71	43:42:000040	20586	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	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
75	43:42:000042:37	23716	Производственно-складское здание, заявитель - Сырцев Олег Александрович и Саврасов Михаил Сергеевич	ул. Производственная, 3а	2024	40	12,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	индивидуальные теплогенераторы
75	43:42:000042:37	23716	Производственно-складское здание, заявитель - Сырцев Олег Александрович и Саврасов Михаил Сергеевич	ул. Производственная, 3а	2024	40	38,9	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	индивидуальные теплогенераторы
93	43:12:000069	23517	Многоквартирный жилой дом	ул. Сергея Ожегова	2024	125	12,4	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
93	43:12:000069	23517	Многоквартирный жилой дом	ул. Сергея Ожегова	2024	125	34,6	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
94	43:42:000019	23511	Корп. 622 промплощадка филиала «КЧХК»	Корп. 622 промплощадка филиала «КЧХК»	2024	80	10,2	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-4 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»
94	43:42:000019	23511	Корп. 622 промплощадка филиала «КЧХК»	Корп. 622 промплощадка	2024	80	38,1	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-4 филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»	Котельная филиала

Уникальный номер в Zulu	Кадастровый номер	Номер sys Zulu	Наименование объекта	Адрес	Год ввода	Ду, мм	Длина, м в д.и.	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ЕТО	Источник
				филиала «КЧХК»							«КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»
95	43:42:000053:28 29	23521	Здание общественного питания	г. Кирово-Чепецк, пр. России /ул. Жданова	2024	40	9,8	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
95	43:42:000053:28 29	23521	Здание общественного питания	г. Кирово-Чепецк, пр. России /ул. Жданова	2024	40	38,6	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
96	43:42:000062	23525	Административное здание	г. Кирово-Чепецк, ул. 60 лет Октября, 2а	2026	32	12,8	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
96	43:42:000062	23525	Административное здание	г. Кирово-Чепецк, ул. 60 лет Октября, 2а	2026	32	20,2	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
97	43:42:000040	23530	Гараж для автобусов (корпус № 719)	г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, д. 6	2026	25	46,5	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
97	43:42:000040	23530	Гараж для автобусов (корпус № 719)	г. Кирово-Чепецк, ул. Производственная, д. 6	2026	25	136,2	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
98	43:42:000067	19675	Нежилое 2-х этажное здание	с/п Чепецкое (квартал Цепели, 13)	2026	32	76,0	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	БМК "Цепели"
98	43:42:000067	19675	Нежилое 2-х этажное здание	с/п Чепецкое (квартал Цепели, 13)	2023	50	27,9	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	БМК "Цепели"
99	43:42:000053	23536	Здание торговли, нежилое помещения, сооружение, здание склада	г. Кирово-Чепецк, ул. Рудницкого, д. 29	2026	32	19,9	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
99	43:42:000053	23536	Здание торговли, нежилое помещения, сооружение, здание склада	г. Кирово-Чепецк, ул. Рудницкого, д. 29	2026	32	12,8	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	ТЭЦ-3
100	43:42:000037	23538	Здание реабилитационного центра	г. Кирово-Чепецк, ул. Созонтова д. 3	2026	50	32,9	подземная непроходной канал	ППУ	ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"	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. м² 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
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

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-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
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

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	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
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,	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	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
Плюс"			53а)										
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	606,5	0,0	0,0	1530,0	1063,0	1056,2	1049,4	1042,6	1035,9
		Итого, м2		899,42	1 091,69	1 200,96	1 223,48	1 786,05	1 063,05	1 056,19	1 049,39	1 042,62	1 035,90
		% в год		1,26	0,84	1,69	1,72	1,56	1,49	1,47	1,46	1,46	1,45

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.

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

Таблица 8.1. Перспективный топливный баланс тепловых источников г. Кирово-Чепецк

Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033					
Годовой отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 275 718	1 248 932	1 173 193	1 615 137	1 664 454	1 643 340	1 701 763	1 704 852	1 706 829	1 708 427	1 713 055	1 716 531	1 717 968	1 721 190	1 722 830					
ТЭЦ	тыс. Гкал	1 261 526	1 234 798	1 159 084	1 005 642	966 676	942 083	996 520	999 147	1 001 261	1 002 996	1 005 446	1 009 060	1 010 634	1 013 856	1 015 496					
Котельные в тепловые сети	тыс. Гкал	14 192	14 134	14 109	609 495	697 778	701 257	705 243	705 705	705 568	705 432	707 608	707 471	707 334	707 334	707 334					
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВтч	1 684,7	1 588,2	1 704,2	1 336,6	1 357,1	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6					
Расход условного топлива всего	ту.т.	601 857	585 695	625 895	542 808	534 886	552 277	560 901	561 363	561 652	561 886	562 598	563 109	563 319	563 795	564 037					
ЕТО-1 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»																					
ТЭЦ-3																					
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1 272 230	1 245 275	1 168 919	1 014 175	974 878	950 076	1 004 975	1 007 625	1 009 756	1 011 506	1 013 977	1 017 622	1 019 209	1 022 458	1 024 113					
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1 261 526	1 234 798	1 159 084	1 005 642	966 676	942 083	996 520	999 147	1 001 261	1 002 996	1 005 446	1 009 060	1 010 634	1 013 856	1 015 496					
Хоз. нужды	Гкал	-	-	-	3 897,0	2 537,0	2 657,0	2 769,0	2 727,0	2 801,0	2 849,0	2 793,0	2 814,0	2 819,0	2 809,0	2 814,0					
Выработано электроэнергии	млн. Квт*ч	1 684,7	1 588,2	1 704,2	1 336,6	1 357,1	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6	1 429,6					
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу;	млн. Квт*ч	260,6	257,8	154,4	168,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3					
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн. Квт*ч	222,9	1 330,4	1 549,9	1 168,3	1 174,9	1 247,4	1 247,4	1 247,4	1 247,4	1 247,4	1 247,4	1 247,4	1 247,4	1 247,4	1 247,4					
Отпуск электроэнергии	млн. Квт*ч	1 600,4	1 506,0	1 665,3	1 310,2	1 331,4	1 409,8	1 409,8	1 409,8	1 409,8	1 409,8	1 409,8	1 409,8	1 409,8	1 409,8	1 409,8					
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	175,3	174,6	184,8	186,3	163,7	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5					
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт*ч	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					
Суммарный расход условного топлива	т у. т.	569 848	551 504	569 399	447 657	422 470	439 282	447 275	447 663	447 975	448 231	448 592	449 125	449 357	449 833	450 074					
Нагрузка в ОЗП	Гкал/час	368,9	356,7	344,5	313,7	308,9	307,1	319,2	320,2	321,0	321,6	322,6	323,9	324,5	325,7	326,4					
Нагрузка в переходный период	Гкал/час	133,6	129,2	124,7	113,6	110,4	109,9	116,2	116,6	117,0	117,3	117,7	118,5	118,8	119,4	119,7					
Нагрузка в летний период	Гкал/час	41,7	40,3	38,9	35,5	32,9	32,9	36,9	37,1	37,3	37,5	37,8	38,2	38,4	38,8	39,0					
Пар	Гкал/ч	37,7	37,7	37,7	5,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./час	64,7	62,3	63,7	58,4	50,6	45,3	47,1	47,2	47,3	47,4	47,6	47,8	47,9	48,0	48,1					
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./час	23,4	22,5	23,0	21,2	18,1	16,2	17,1	17,2	17,3	17,3	17,4	17,5	17,5	17,6	17,7					
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./час	7,3	7,0	7,2	6,6	5,4	4,9	5,4	5,5	5,5	5,5	5,6	5,6	5,7	5,7	5,8					
Примечание		С 2024 год переход расчета УРУТ с физического метода на тепловой.																			
БМК № 1 "Цепели"																					
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	Ввод БМК с 2024 г.					2916,8	8384,6	8428,3	8428,3	8428,3	8428,3	8428,3	8428,3	8428,3	8428,3	8428,3				
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал						2858,4	8216,9	8259,8	8259,8	8259,8	8259,8	8259,8	8259,8	8259,8	8259,8	8259,8	8259,8	8259,8	8259,8	8259,8
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал						164,2	158,7	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал						167,6	162,0	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.						478,9	1330,9	1337,1	1337,1	1337,1	1337,1	1337,1	1337,1	1337,1	1337,1	1337,1	1337,1	1337,1	1337,1	1337,1
Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м3						404,6	1124,3	1129,6	1129,6	1129,6	1129,6	1129,6	1129,6	1129,6	1129,6	1129,6	1129,6	1129,6	1129,6	1129,6
Калорийный эквивалент	-						1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Нагрузка в ОЗП	Гкал/час						2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Нагрузка в переходный период	Гкал/час						0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Нагрузка в летний период	Гкал/час						0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у.т./час						0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у.т./час						0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у.т./час						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КПД брутто	%						87,0	90,0	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1
Примечание							Ввод котельной в конце сентября 2024 года														
ЕТО-2 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»																					
Котельная Каринторф																					
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	14 868,0	14 468,1	14 442,9	14 644,7	14 644,7	14 644,7	13 381,1	13 381,1	13 381,1	13 381,1	13 381,1	13 381,1	13 381,1	13 381,1	13 381,1					
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	14 191,8	14 133,9	14 109,3	14 314,7	14 314,7	14 314,7	13 079,6	13 079,6	13 079,6	13 079,6	13 079,6	13 079,6	13 079,6	13 079,6	13 079,6					
Хоз. нужды	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					

Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	162,7	162,8	162,8	162,7	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у. т./Гкал	155,3	159,0	159,0	159,0	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Расход условного топлива	т у. т.	2 309,0	2 301,0	2 297,0	2 329,0	2 304,0	2 304,0	2 105,2	2 105,2	2 105,2	2 105,2	2 105,2	2 105,2	2 105,2	2 105,2	2 105,2
Расход натурального топлива	тыс. м3	1 983,0	1 977,0	1 973,0	1 965,0	1 944,0	1 944,0	1 776,3	1 776,3	1 776,3	1 776,3	1 776,3	1 776,3	1 776,3	1 776,3	1 776,3
Калорийный эквивалент	-	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Нагрузка в ОЗП	Гкал/час	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
Нагрузка в переходный период	Гкал/час	0,9	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Нагрузка в летний период	Гкал/час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у. т./час	0,5	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у. т./час	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у. т./час	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
КПД брутто	%	92,0	89,8	89,8	89,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8
ЕТО-4 ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ																
Котельная ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ																
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	435 371,0	435 177,0	611 599,0	941 280,0	1 035 781,0	1 008 924,5	1 008 924,5	1 009 233,8	1 009 233,8	1 009 233,8	1 009 233,8	1 009 233,8	1 009 233,8	1 009 233,8	1 009 233,8
Годовая выработка тепловой энергии (при сжигании топлива на котельной без учета утилизационных паров и с учётом тепла, поступающего с питательной водой)	Гкал	201 873,0	223 035,8	366 381,5	595 180,1	683 463,5	684 083,6	683 946,8	684 366,0	684 229,1	684 092,2	686 268,9	686 131,6	685 994,4	685 994,4	685 994,4
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	394 143,0	384 250,0	540 456,0	799 475,0	875 811,0	876 605,6	876 605,6	876 874,4	876 874,4	876 874,4	876 874,4	876 874,4	876 874,4	876 874,4	876 874,4
Годовой отпуск тепловой энергии (при сжигании топлива на котельной без учета утилизационных паров и с учётом тепла, поступающего с питательной водой)	Гкал	163 912,1	176 300,6	305 824,8	488 540,3	555 620,6	556 124,8	556 013,5	556 354,3	556 243,1	556 131,8	557 901,3	557 789,7	557 678,2	557 678,2	557 678,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии (при сжигании топлива на котельной без учета утилизационных паров и с учётом тепла, поступающего с питательной водой)	кг у. т./Гкал	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
УРУТ на выработку тепловой энергии (при сжигании топлива на котельной без учета утилизационных паров и с учётом тепла, поступающего с питательной водой)	кг у. т./Гкал	147,1	143,0	147,9	156,0	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Расход условного топлива	т у. т.	29 700,0	31 890,0	54 199,0	92 821,9	110 112,0	110 211,9	110 189,9	110 257,4	110 235,3	110 213,3	110 564,0	110 541,9	110 519,8	110 519,8	110 519,8
Расход натурального топлива	тыс. м3	25 512,0	27 277,0	46 480,0	78 520,0	92 693,6	92 777,7	92 759,2	92 816,0	92 797,5	92 778,9	93 074,1	93 055,5	93 036,9	93 036,9	93 036,9
Калорийный эквивалент	-	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Нагрузка в ОЗП	Гкал/час	124,1	156,3	140,0	139,6	127,4	127,9	127,9	128,0	128,0	128,0	128,4	128,4	128,4	128,4	128,4
Нагрузка в переходный период	Гкал/час	38,1	48,0	43,0	42,9	39,5	39,7	39,7	39,8	39,8	39,8	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Нагрузка в летний период	Гкал/час	4,5	5,8	5,1	5,1	5,1	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Пар	Гкал/ч	246,9	246,9	295,3	296,5	295,2	295,2	295,2	295,2	295,2	295,2	295,2	295,2	295,2	295,2	295,2
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	т у.т./час	19,2	23,9	20,7	21,8	20,6	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	т у.т./час	5,9	7,3	6,4	6,7	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Максимальный часовой расход топлива в летний период	т у.т./час	0,7	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
КПД брутто	%	97,1	99,9	96,6	91,6	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7
Примечание		Отпуск тепловой энергии в теплофикационной воде от котельной осуществляется по температурному графику - 115/65°C. Перегретый пар, выработанный паровыми котлами, собирается в общий коллектор, откуда поступает в РОУ и в РУ, затем отправляется к потребителям. Помимо этого, в коллекторы либо на бойлерную установку котельной (в производство горячей воды в зависимости от сезона) поступает утилизационный пар от производства цехов №53 и № 51 Расходы на собственные нужды соответствуют утвержденным расходным нормам, составляют около 0,2 Гкал на 1 Гкал выработанного пара														

Таблица 8.2. Сводный топливный баланс источников г. Кирово-Чепецк

Наименование источника	Годовой расход топлива	Топливо, единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
ЕТО-1 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»																		
ТЭЦ-3	– натурального	Мазут, т.	77	119	10	10	8	8	8	8	8	8	8	9	9	9	9	
		Природный газ, тыс. м ³	487 986	465 602	488 197	378 491	355 925	370 089	376 824	377 150	377 413	377 628	377 933	378 382	378 578	378 978	379 182	
		Уголь, т.	2 256	10 599	453	1 175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	– условного	Мазут, т у. т.	102	162	13	13	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
		Природный газ, т у. т.	568 345	544 569	569 094	446 896	422 459	439 271	447 264	447 651	447 963	448 219	448 580	449 114	449 346	449 821	450 063	
		Уголь, т у. т.	1 401	6 773	292	748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК № 1 "Цепели"	– натурального	Природный газ, тыс. м ³	Ввод котельной с 2024 г.					1 216	1 124	1 130	1 130	405	1 124	1 130	1 130	1 130	1 130	
	– условного	Природный газ, т у. т.						1 437	1 331	1 338	1 338	479	1 331	1 337	1 337	1 337	1 337	1 337
Итого по ЕТО-1	Условного	т. у. т.	569 848	551 504	569 399	447 657	422 470	439 761	448 606	449 000	449 312	449 568	449 929	450 462	450 694	451 170	451 412	
ЕТО-2 ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»																		
Котельная Каринторф	– натурального	Природный газ, тыс. м ³	1 983	1 977	1 973	1 965	1 944	1 944	1 776	1 776	1 776	1 776	1 776	1 776	1 776	1 776	1 776	
	– условного	Природный газ, т у. т.	2 309	2 301	2 297	2 329	2 304	2 304	2 105	2 105	2 105	2 105	2 105	2 105	2 105	2 105	2 105	
Итого по ЕТО-2	Условного	т. у. т.	2 309	2 301	2 297	2 329	2 304	2 304	2 105	2 105	2 105	2 105	2 105	2 105	2 105	2 105	2 105	
ЕТО-4 ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ																		
Котельная ФИЛИАЛ «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ	– натурального	Природный газ, тыс. м ³	25 512	27 277	46 480	78 520	92 694	92 778	92 759	92 816	92 797	92 779	93 074	93 056	93 037	93 037	93 037	
	– условного	Природный газ, т у. т.	29 700	31 890	54 199	92 822	110 112	110 212	110 190	110 257	110 235	110 213	110 564	110 542	110 520	110 520	110 520	
Итого по ЕТО-4	Условного	т. у. т.	29 700	31 890	54 199	92 822	110 112	110 212	110 190	110 257	110 235	110 213	110 564	110 542	110 520	110 520	110 520	
Всего по городу:	Условного	т. у. т.	601 857	585 695	625 895	542 808	534 886	552 277	560 901	561 363	561 652	561 886	562 598	563 109	563 319	563 795	564 037	

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, исключаящие 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	165 072,2	666 252,4	208 821,6	321 480,4	302 725,7	217 095,9	225 132,6	231 629,2	239 124,6	246 717,8				
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	165 072,2	831 324,6	1 040 146,2	1 361 626,5	1 664 352,3	1 881 448,2	2 106 580,8	2 338 209,9	2 577 334,6	2 824 052,4				
	Источники инвестиций, в том числе:														
	Собственные средства	161 459,4	661 436,4	202 117,2	318 302,4	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"															
001.01.02.1	Модернизация КВГМ-100 ст. №4 с заменой конвективных пакетов и стояков фронтального 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))	
001.01.02.2	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	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	1440,0	0,0	50400,0	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	

№	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					
																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	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	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	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	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	

№	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					
																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	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	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)	

№	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				
001.02.03.10	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 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)	8390,9	До 240000,0	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))
001.02.03.36	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)	243,5	До 240000,0	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))

№	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				
001.02.03.13	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,

№	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					
																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	

№	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					
																энергию (при согласовании с регулирующим органом)
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))	

№	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				
001.02.03.26	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	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	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				
001.02.03.30	Реконструкция тепловых сетей от ТК23-5 (Пушкина, 14)- ГЭУ-4 (Кооперативная, 53а) - ГЭУ-5 (Рудницкого, 546): 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))
001.02.03.37	Реконструкция тепловых сетей на территории Гимназии №1, пр-т. Мира, 52, от ТК 4-26	0,0	660,0	0,0	6960,0	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))
001.02.03.38	Реконструкция тепловых сетей от ТК 2-19 до школы им. Некрасова и теплицы по пр. Лермонтова, 1	0,0	780,0	0,0	9720,0	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))

№	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				
001.02.03.39	Реконструкция тепловых сетей от ТК 19-5 до теплицы школы №3	0,0	660,0	0,0	7320,0	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))
001.02.03.32	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))
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	145 564,4	583 492,8	202 117,2	267 902,4	299 203,2	216 206,4	223 405,2	230 844,0	238 530,0	246 471,6				

№	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					
	связи с истощением эксплуатационного ресурса"															
Итого по группе проектов 001.02 "Тепловые сети"		159 156,2	664 812,4	208 821,6	271 080,4	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	210,0	210,0	120,0	120,0	240,0	480,0	0,0	0,0	0,0					
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	893,1	1 103,1	1 313,1	1 433,1	1 553,1	1 793,1	2 273,1	2 273,1	2 273,1	2 273,1					
	Источники инвестиций, в том числе:															
	Собственные средства	600,0	210,0	210,0	120,0	120,0	240,0	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" (котельная ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»)																
Подгруппа проектов 002.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"																
002.01.02.1	Замена накопительного бака №1, 50 куб. м	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)		
002.01.02.2	Мероприятия по снижению засоренности теплообменников котельной	0,0	210,0	210,0	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	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			
002.01.02.4	Монтаж емкости резервного топлива с приобретением и установкой 2х дизельных горелок и оборудования топливоподачи	0,0	0,0	0,0	120,0	120,0	240,0	480,0	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	210,0	210,0	120,0	120,0	240,0	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	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 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
Реконструкция тепловой сети от ТК 2-04-3 до школы № 2 (Ул.ТерещенкоД3): вынос с территории д/с №11	Надежность	398	398
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	27764,5
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	68162,5

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 ТК5-18: 2Ду300 - 465м.п. (ПИР)	Выполнено

№ п/п	Шифр	Наименование мероприятия по строительству, реконструкции	Статус выполнения мероприятия, (выполнено/ не выполнено, выполнено частично, с указанием процента выполнения)
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

№п/п	Дополнительные мероприятия, сверх обязательств, предусмотренных Схемой теплоснабжения		Статус выполнения мероприятия, (выполнено/ не 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 № 50300-25-00921 от 18.06.2024 от ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»
		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»	Единственная заявка № 50300-25-00921 от 18.06.2024 от ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»
			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	Заявка подана			
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 ёмкостью 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	2819,50	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 ёмкостью 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
5	БМК № 1 «Цепели»	ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»	ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»	ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»	ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»	нет	1	ФИЛИАЛ «КИРОВСКИЙ» ПАО «Т ПЛЮС»

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.

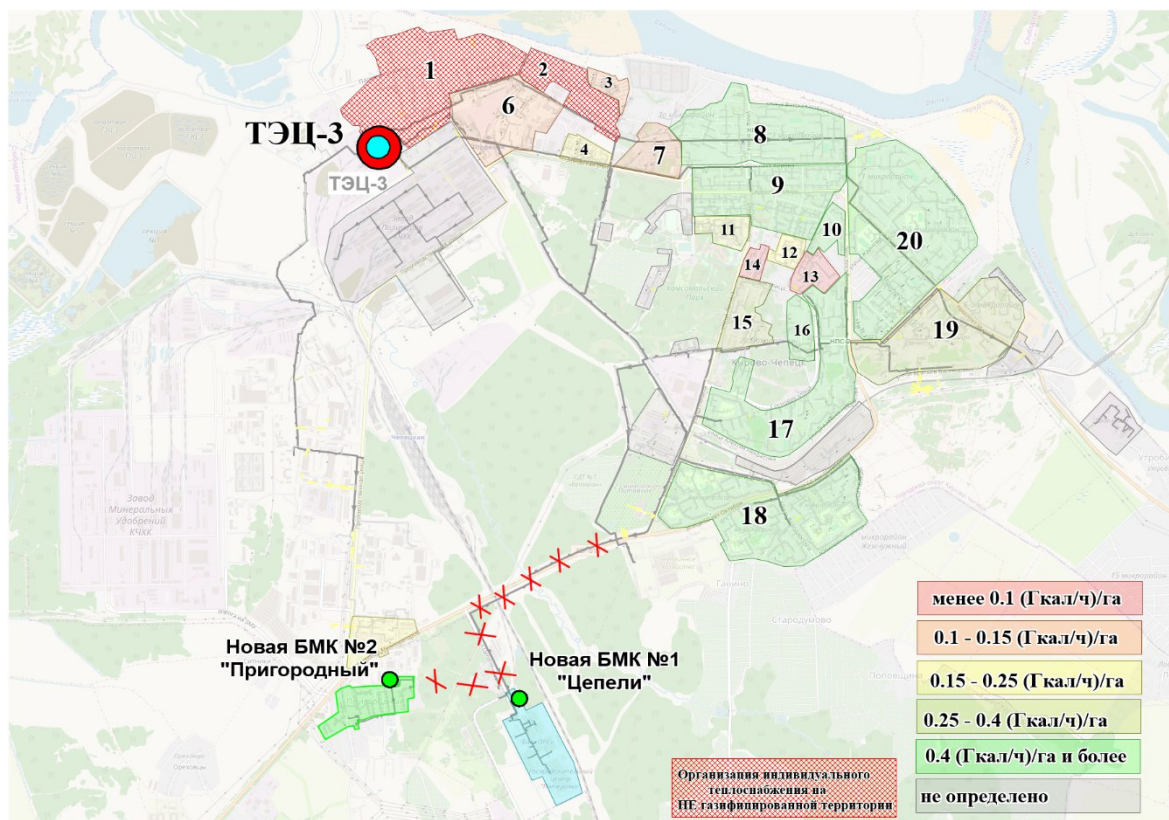


Рисунок 11.1. Оптимизация существующей зоны теплоснабжения

12. Решения по бесхозйным 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 бесхозйных тепловых сетей орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных тепловых сетей.

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 бесхозйных и передаче в муниципальную собственность тепловых сетей, не имеющих балансодержателя, никем не обслуживающихся инженерных коммуникаций на территории города.

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

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

По состоянию на 14.06.2024 все ранее выявленные бесхозйные объекты теплоснабжения приняты в муниципальную собственность и будут переданы в эксплуатацию ЕТО 1 в рамках действующих концессионных соглашений.



**АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД КИРОВО-ЧЕПЕЦК»
КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

14.06.2024

№ 651

г. Кирово-Чепецк

**О признании утратившим силу постановления администрации
муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области
от 11.08.2017 № 836**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в связи с принятием бесхозных объектов теплоснабжения в муниципальную собственность муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области администрация муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Признать утратившим силу постановление администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 11.08.2017 № 836 «Об определении теплоснабжающей организации, которая обязана содержать и обслуживать тепловые сети, не имеющие эксплуатирующей организации, в муниципальном образовании «Город Кирово-Чепецк» Кировской области» (с изменениями, внесенными и утвержденными постановлениями администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области от 25.10.2017 № 1203, от 02.11.2017 № 1281, от 22.05.2018 № 507, от 30.10.2018 № 1149, от 08.11.2018 № 1226, от 04.09.2020 № 1090, от 03.11.2020 № 1391, от 22.12.2020 № 1677, от 16.03.2021 № 237, от 23.03.2021 № 276, от 28.06.2021 № 655, от 02.07.2021 № 690, от 16.07.2021 № 740, от 07.09.2021 № 963).

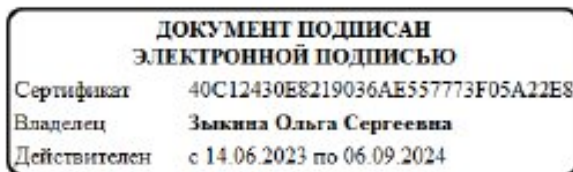
2. Муниципальному казенному учреждению «Центр бюджетного обслуживания» города Кирово-Чепецка Кировской области обеспечить размещение настоящего постановления на официальном сайте муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области.

3. Отделу организационного обеспечения администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области обеспечить официальное опубликование настоящего постановления.

4. Управлению жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области обеспечить направление настоящего постановления единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс».

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации муниципального образования «Город Кирово-Чепецк» Кировской области Петухова А.Ю.

Глава администрации



О.С. Зыкина

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	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	11	41	21	64	24	24	23	23	23	22	22	22	21	21	21
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
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,0	2,3	2,3	2,2	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
4	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	173,4	166,6	176,9	189,4	203,2	192,1	187,5	187,4	187,3	187,2	186,7	186,2	186,0	185,5	185,3
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	65,6	33,8	33,3	35,1	34,5	35,3	35,3	35,3	35,4	35,4	35,4	35,4	35,5	35,5
6	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	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	175,9	175,2	183,0	187,2	176,1	166,3	165,6	165,6	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,4	165,4
8	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	66,0	65,4	65,2	67,9	69,4	67,4	67,8	67,8	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	68,0
9	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	81,2	81,5	78,1	76,3	81,1	85,9	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,4	86,4
10	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,67	16,60	18,09	23,68	23,82	23,44	24,28	24,32	24,35	24,37	24,44	24,49	24,51	24,56	24,58
11	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	31,1	38,8	53,1	69,8	71,5	71,3	70,9	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,7	70,7
12	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,3	40,3	41,3	42,2	41,8	41,7	42,1	41,9	41,6	41,5	41,5	41,4	41,4	41,3	41,3
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)	%	0,6	0,5	0,9	0,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
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, городского округа, города федерального значения)	%	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
15	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
	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																	
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	11	41	21	64	24	24	23	23	23	22	22	22	21	21	21	
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	
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	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	204,8	212,6	233,9	246,6	231,2	223,0	222,8	222,5	222,4	221,8	221,0	220,7	219,9	219,5	
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	75,1	42,8	49,5	55,2	54,7	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	
6	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	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	175,3	174,6	184,8	186,3	163,7	147,6	147,6	147,6	147,6	147,6	147,6	147,6	147,6	147,6	147,6	
8	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	66,1	65,5	65,0	68,0	71,4	70,1	70,5	70,5	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,7	70,7
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	
9	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	25,99	25,44	25,79	35,95	32,62	31,66	33,67	33,76	33,83	33,89	33,97	34,09	34,14	34,25	34,31	
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	22,5	30,5	41,3	56,0	56,0	55,8	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,9	40,9	41,9	42,8	42,2	41,9	42,2	41,8	41,4	41,1	40,8	40,6	40,4	40,2	39,9	
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)	%	0,7	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	
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,	%	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	

№	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)																
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
ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" (котельная ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»)																	
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
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
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	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	440,1	443,4	443,4	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1
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)	%	0,0	0,0	0,0	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
7	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	162,7	162,8	162,8	162,7	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
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
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	87,8	87,8	87,8	87,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8
9	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	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 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
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	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

№	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
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
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
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
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,5	1,4	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
4	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	89,2	70,2	78,6	78,9	86,8	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
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
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
7	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	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
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
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	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	5,58	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
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	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	%	0,0	0,0	0,0	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	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	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)																
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
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

Таблица 14.2. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ТЭЦ

№	Показатель	Единица измерения	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	11	41	21	64	24	24	23	23	23	22	22	22	21	21	21
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
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	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,	м2/Гкал/ч	198,0	204,8	212,6	233,9	246,6	231,0	222,7	222,6	222,3	222,1	221,5	220,7	220,4	219,6	219,2

№	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	приведенная к расчетной тепловой нагрузке																
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	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	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	175,3	174,6	184,8	186,3	163,7	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5
8	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	25,99	25,44	25,79	35,95	32,62	31,79	33,63	33,72	33,79	33,85	33,93	34,05	34,11	34,22	34,27
9	коэффициент использования теплоты топлива	%	66,1	65,5	65,0	68,0	71,4	70,1	70,5	70,6	70,6	70,6	70,6	70,7	70,7	70,7	70,7
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	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	39,9	40,9	41,9	42,8	42,2	42,1	42,4	42,0	41,5	41,2	41,0	40,7	40,5	40,3	40,0
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, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0,7	0,5	1,0	0,2	1,7	1,3	0,8	1,7	1,7	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
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

Таблица 14.3. Индикаторы развития систем теплоснабжения для котельных

№	Показатель	Единица измерения	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						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
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
4	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч						258,0	258,0	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2
5	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал						167,6	162,0	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
6	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%						13,53	38,88	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09
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 ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»)																	

Строительство и ввод новой БМК в 2024 году

№	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	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	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
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	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	440,1	443,4	443,4	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1
5	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,7	162,8	162,8	162,7	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
6	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	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
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	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	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
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
	ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																
	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																
1	количество прекращений подачи (и	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях																
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
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	1,5	1,4	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
4	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;	м2/Гкал/ч	89,2	70,2	78,6	78,9	86,8	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
5	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	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	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
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
8	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	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
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

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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
г. Кирово-Чепецк																	
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	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 отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	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	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	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	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	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	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
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	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	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	1199,98	1202,33	1242,83	1289,03	1295,11	1310,10	1342,15	1345,09	1347,20	1348,93	1351,38	1355,00	1356,57	1359,79	1361,43
	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал	570,48	531,20	561,75	567,67	582,56	588,98	611,26	613,05	614,49	615,69	616,79	619,31	620,41	622,64	623,78
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	489,10	455,44	481,65	486,80	504,31	509,36	522,27	523,54	524,51	525,25	525,82	527,30	527,94	529,30	529,98
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	81,38	75,76	80,10	80,87	78,25	79,62	88,99	89,51	89,98	90,44	90,97	92,01	92,47	93,34	93,80
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	629,50	671,13	681,08	721,37	712,55	721,12	730,89	732,04	732,71	733,24	734,60	735,69	736,16	737,15	737,65
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	597,84	638,41	647,58	686,27	677,47	684,96	692,39	693,40	693,95	694,37	695,26	696,10	696,46	697,23	697,62
для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	31,66	32,72	33,50	35,10	35,08	36,16	38,50	38,64	38,76	38,87	39,33	39,59	39,70	39,92	40,03	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	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	0,68	0,67	0,69	0,71	0,72	0,72	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73	0,72	0,72	0,71	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
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
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	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
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	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	592,93	593,79	613,19	635,94	647,48	649,79	650,53	650,26	650,00	649,79	649,14	648,71	648,52	648,14	647,95
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	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	15,21	15,53	16,39	17,51	17,98	18,30	19,18	19,21	19,23	19,26	19,23	19,48	19,70	19,94	20,17
ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	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 отопляемая площадь	тыс. м2	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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	общественно-деловых зданий																
3	Тепловая нагрузка всего, в т. ч.:	Гкал/ч	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	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	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	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	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	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	8,13	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	1041,44	1030,61	942,87	805,62	743,40	750,13	782,09	784,76	786,87	788,61	791,06	794,67	796,25	799,47	801,11
	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал	653,89	647,09	592,00	505,82	465,80	470,04	491,32	493,05	494,43	495,58	497,19	499,60	500,65	502,78	503,87
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	559,90	554,08	506,91	433,12	402,68	405,93	419,27	420,54	421,50	422,26	423,34	424,84	425,50	426,87	427,57
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	93,99	93,01	85,09	72,71	63,12	64,10	72,05	72,51	72,93	73,32	73,85	74,75	75,15	75,91	76,31
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	387,55	383,52	350,87	299,80	277,60	280,09	290,77	291,71	292,44	293,03	293,87	295,08	295,60	296,69	297,24
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	363,81	360,02	329,37	281,43	261,65	263,90	272,57	273,39	274,02	274,51	275,21	276,19	276,61	277,51	277,96
для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	23,75	23,50	21,50	18,37	15,95	16,19	18,20	18,32	18,42	18,52	18,66	18,89	18,99	19,18	19,28	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	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	0,60	0,59	0,53	0,45	0,42	0,42	0,44	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
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
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	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 общественного деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	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
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	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	653,76	646,56	590,77	504,46	472,60	476,63	478,28	478,42	478,52	478,60	478,71	478,89	478,96	479,11	479,19
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	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	13,39	13,51	12,61	11,11	10,47	10,70	11,41	11,44	11,47	11,50	11,48	11,65	11,79	11,96	12,11
ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" (котельная ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»)																	
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	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	5,5	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	3,41	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	1,77	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	1,77	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
в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,64	1,60	1,60	1,60	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	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
	Расход тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	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	5,47	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	5,47	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	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	5,08	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
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	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	0,39	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
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
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	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	0,0004	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
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	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	0,003	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	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 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
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	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
	Тепловая нагрузка всего(нагрузка в горячей воде без учета пара на технологию), в т. ч.:	Гкал/ч	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
	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
	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	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	145,04	129,40	129,00	116,78	117,08	117,08	117,18	117,18	117,18	117,50	117,50	117,50	117,50	117,50
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	4,54	5,77	5,15	5,13	5,13	5,33	5,33	5,34	5,34	5,34	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
4	Расход тепловой энергии(в горячей воде без учета технологии в паре и тепловых потерь при	тыс. Гкал	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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	транспортировке), всего																
	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
	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
	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	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	142,27	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	5,66	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
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
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
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
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	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
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	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	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
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

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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	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	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	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	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	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	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	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	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	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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	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	8,13	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,60	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
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
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	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 энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	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
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,23	0,22	0,22	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	653,76	646,56	590,77	504,46	472,60	479,05	480,60	480,71	480,80	480,88	480,99	481,15	481,22	481,36	481,44
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	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	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						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
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
	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
	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
	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
	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
	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
	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
4	Расход тепловой энергии, всего	тыс. Гкал						1,04	1,08	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал						0,63	0,66	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал						0,59	0,62	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал						0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал						0,41	0,42	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал						0,40	0,41	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал						0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
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
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год						1,74	1,81	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
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)						0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
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)						0,0005	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
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						102,76	106,69	110,91	110,91	110,91	110,91	110,91	110,91	110,91	110,91
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						1,53	1,60	1,69	1,70	1,72	1,74	1,75	1,77	1,79	1,81
	ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" (котельная ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»)																
	Котельная мкр. "Каринторф"																
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	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 отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	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
	Тепловая нагрузка всего, в т. ч.:	Гкал/ч	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	1,77	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	1,77	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	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	1,64	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
	Расход тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	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	5,47	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	5,47	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	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	5,08	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
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	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	Гкал/м2/год	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	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	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
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
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	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	0,0004	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
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	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	0,003	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	6,22	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 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
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	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(нагрузка в горячей воде без учета пара на технологию), в т. ч.:	Гкал/ч	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
	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
	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	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	145,04	129,40	129,00	116,78	117,08	117,08	117,18	117,18	117,18	117,50	117,50	117,50	117,50	117,50
для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	4,54	5,77	5,15	5,13	5,13	5,33	5,33	5,34	5,34	5,34	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	
4	Расход тепловой энергии(в горячей воде без учета технологии в паре и тепловых потерь при транспортировке), всего	тыс. Гкал	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
	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
	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	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	142,27	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	5,66	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
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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
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
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	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)	0,00002	0,00002	0,00004	0,00004	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	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	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
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

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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	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	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	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	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
3	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	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
	Присоединенная тепловая нагрузка ТЭЦ	Гкал/ч	271,5	309,5	272,1	295,2	295,8	294,0	306,0	307,0	307,8	308,5	309,4	310,8	311,4	312,6	313,2
4	Присоединенная тепловая нагрузка котельных	Гкал/ч	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
	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	69,1	64,7	66,5	41,7	44,8	45,2	42,9	42,7	42,6	42,4	42,3	42,0	41,9	41,7	41,6
5	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	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
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в т. ч.:	тыс. Гкал	1261,5	1234,8	1159,1	1005,6	966,7	942,1	996,5	999,1	1001,3	1003,0	1005,4	1009,1	1010,6	1013,9	1015,5
6	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	986,9	934,8	500,4	501,8	538,6	524,9	555,2	556,7	557,9	558,8	560,2	562,2	563,1	564,9	565,8
	Отпуск тепловой энергии котельных	тыс. Гкал	178,1	190,4	319,9	502,9	569,9	573,3	577,3	577,7	577,6	577,5	579,2	579,1	579,0	579,0	579,0
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	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
8	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	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
9	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	175,9	175,2	183,0	187,2	176,1	166,3	165,6	165,6	165,5	165,5	165,5	165,5	165,5	165,4	165,4
9	Коэффициент полезного использования теплоты	%	66,0	65,4	65,2	67,9	69,4	67,4	67,8	67,8	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	68,0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	топлива на ТЭЦ																
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	81,2	81,5	78,1	76,3	81,1	85,9	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,3	86,4	86,4
10	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1449	1418	1438	2004	1819	1773	1875	1880	1884	1887	1892	1899	1902	1908	1911
	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2662	2605	2830	9568	7168	6986	7390	7409	7425	7438	7456	7483	7494	7518	7530
	Число часов использования установленной тепловой мощности котельных	час/год	299	328	526	842	964	964	970	970	970	970	973	973	972	972	972
11	Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
	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
13	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	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	%	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	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	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	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	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
	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	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	271,5	309,5	272,1	295,2	295,8	294,0	306,0	307,0	307,8	308,5	309,4	310,8	311,4	312,6	313,2
	Присоединенная тепловая нагрузка котельных	Гкал/ч	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	%	69,1	64,7	66,5	41,7	44,8	45,2	42,9	42,7	42,6	42,4	42,3	42,0	41,9	41,7	41,6
	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,6	43,6	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в т. ч.:	тыс. Гкал	1261,53	1234,80	1159,08	1005,64	966,68	942,08	996,52	999,15	1001,26	1003,00	1005,45	1009,06	1010,63	1013,86	1015,50
	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	986,87	934,85	500,40	501,79	538,59	524,89	555,22	556,68	557,86	558,83	560,19	562,21	563,08	564,88	565,79
	Отпуск тепловой энергии котельных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86	8,22	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	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	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 тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	175,3	174,6	184,8	186,3	163,7	147,6	147,6	147,6	147,6	147,6	147,6	147,6	147,6	147,6	147,6
9	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	66,1	65,5	65,0	68,0	71,4	70,1	70,5	70,5	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,7	70,7
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8
10	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1449	1418	1438	2004	1819	1773	1875	1880	1884	1887	1892	1899	1902	1908	1911
	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2662	2605	2830	9568	7168	6986	7390	7409	7425	7438	7456	7483	7494	7518	7530

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Число часов использования установленной тепловой мощности котельных	час/год	0	0	0	0	0	754	2168	2179	2179	2179	2179	2179	2179	2179	2179
11	Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	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	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	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" (котельная ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»)																	
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
2	Присоединенная тепловая нагрузка котельных	Гкал/ч	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	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	14,13	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	162,8	162,8	162,7	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	87,8	87,8	87,8	87,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8
7	Число часов использования установленной тепловой мощности котельных	час/год	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	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
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
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
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
2	Присоединенная тепловая нагрузка котельных(приведена тепловая нагрузка только в горячей воде. На источнике также имеется нагрузка в паре для технологии)	Гкал/ч	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 (без учета нагрузки на технологию в паре)	%	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 (при сжигании топлива на котельной без учета утилизационных паров и с учётом тепла, поступающего с питательной водой)	тыс. Гкал	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	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	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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
7	Число часов использования установленной тепловой мощности котельных	час/год	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	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
11	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

Таблица 14.7. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	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	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	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	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
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	271,5	309,5	272,1	295,2	295,8	294,0	306,0	307,0	307,8	308,5	309,4	310,8	311,4	312,6	313,2
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	69,1	64,7	66,5	41,7	44,8	45,2	42,9	42,7	42,6	42,4	42,3	42,0	41,9	41,7	41,6
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т. ч:	тыс. Гкал	1261,53	1234,80	1159,08	1005,64	966,68	942,08	996,52	999,15	1001,26	1003,00	1005,45	1009,06	1010,63	1013,86	1015,50
	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	986,87	934,85	500,40	501,79	538,59	524,89	555,22	556,68	557,86	558,83	560,19	562,21	563,08	564,88	565,79
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	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	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	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	175,3	174,6	184,8	186,3	163,7	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5	147,5
10	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	66,1	65,5	65,0	68,0	71,4	70,1	70,5	70,6	70,6	70,6	70,6	70,7	70,7	70,7	70,7
11	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1449	1418	1438	2004	1819	1773	1875	1880	1884	1887	1892	1899	1902	1908	1911

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
12	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2662	2605	2830	9568	7168	6986	7390	7409	7425	7438	7456	7483	7494	7518	7530
13	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	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
15	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	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	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
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%						43,6	43,6	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал						2,86	8,22	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал						167,6	162,0	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%						85,3	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год						754	2168	2179	2179	2179	2179	2179	2179	2179	2179	2179	2179	2179	2179
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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет						15	14	13	12	11	10	9	8	7	6				
	ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" (котельная ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»)																				
	Котельная мкр. "Каринторф"																				

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	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	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	14,13	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	162,8	162,8	162,7	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
6	Кэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,8	87,8	87,8	87,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	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	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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	0	0	0	0	4	3	2	1	0	Замена оборудования по результатам ЭПБ					
	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
2	Присоединенная тепловая нагрузка котельных(приведена тепловая нагрузка только в горячей воде. На источнике также имеется нагрузка в паре для технологии)	Гкал/ч	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	90,3	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 (при сжигании топлива на котельной без учета утилизационных паров и с учётом тепла, поступающего с питательной водой)	тыс. Гкал	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	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	Кэффициент полезного использования теплоты топлива	%	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	311	511	830	953	954	954	954	954	954	957	957	957	957	957
8	Удельная установленная тепловая	МВт/тыс.	0,00	0,00	0,00	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	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	мощность котельной на одного жителя	чел															
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 парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	0	0	0	0	0	Замена оборудования по результатам ЭПБ									

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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	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 в д.и	216,3	216,7	216,7	217,4	217,8	199,6	200,3	201,4	201,9	202,4	202,5	202,7	202,8	202,9	202,9
	магистральных	км в д.и	46,3	46,3	46,3	46,3	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7
	распределительных	км в д.и	169,9	170,4	170,4	171,1	180,1	161,9	162,6	163,7	164,2	164,7	164,8	165,1	165,1	165,2	165,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2 в о.и.	85,1	85,1	85,3	85,5	88,2	83,6	83,8	84,0	84,0	84,1	84,2	84,2	84,2	84,2	84,2
	магистральных	тыс. м2 в о.и.	25,9	25,9	25,9	25,9	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
	распределительных	тыс. м2 в о.и.	59,2	59,2	59,4	59,6	61,6	57,0	57,1	57,3	57,4	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5	57,6
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,3	40,3	41,3	42,2	41,8	41,7	42,1	41,9	41,6	41,5	41,5	41,4	41,4	41,3	41,3
	магистральных	лет	39,4	40,4	41,4	42,4	47,9	48,0	48,4	48,2	47,9	47,8	47,7	47,7	47,6	47,6	47,5
	распределительных	лет	38,8	39,7	40,7	41,6	38,2	38,1	38,5	38,3	38,1	38,0	37,9	37,9	37,9	37,9	37,8
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,079	1,100	1,125	1,161	1,225	1,168	1,197	1,199	1,200	1,202	1,198	1,210	1,223	1,235	1,248
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	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	173,4	166,6	176,9	189,4	203,2	192,1	187,5	187,4	187,3	187,2	186,7	186,2	186,0	185,5	185,3
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	170,3	193,4	194,7	189,2	162,2	160,7	159,5	158,4	157,1	155,9	154,5	153,1	151,7	150,3	148,8
	магистральных	тыс. Гкал	49,5	54,7	55,5	54,0	46,7	48,6	48,2	47,8	47,5	47,1	46,7	46,3	46,0	45,6	45,2
	распределительных	тыс. Гкал	120,9	138,7	139,2	135,1	115,5	112,1	111,3	110,6	109,7	108,8	107,7	106,8	105,7	104,7	103,6
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,8	13,6	13,2	12,5	10,6	10,6	10,1	10,0	10,0	9,9	9,7	9,6	9,5	9,4	9,3
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,27	2,36	2,23	2,08	1,99	2,18	2,23	2,22	2,22	2,22	2,23	2,23	2,23	2,24	2,24
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	11	41	21	64	24	24	23	23	23	22	22	22	21	21	21
	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	распределительных	ед./год	11	41	21	64	24	24	23	23	23	22	22	22	21	21	21

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей всего	ед./км/год	0,03	0,09	0,05	0,15	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	Удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных	ед./км/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
	Удельная повреждаемость тепловых сетей распределительных	ед./км/год	0,03	0,12	0,06	0,19	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06
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	37,5	33,3	35,9	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	98,0	88,0	87,5	87,0	86,6	85,8	84,8	84,4	83,7	83,3
ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"																	
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км в д.и	185,1	185,5	185,5	186,2	186,6	168,3	169,0	170,1	170,6	171,0	171,2	171,4	171,5	171,6	171,6
	магистральных	км в д.и	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 в д.и	151,3	151,8	151,8	152,5	161,5	143,2	143,9	145,0	145,5	146,0	146,1	146,3	146,4	146,5	146,5
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2 в о.и.	73,05	73,05	73,25	73,38	76,19	71,58	71,73	71,90	71,98	72,07	72,09	72,13	72,15	72,17	72,17
	магистральных	тыс. м2 в о.и.	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 в о.и.	54,98	54,98	55,18	55,31	57,54	52,93	53,08	53,25	53,33	53,43	53,45	53,49	53,51	53,52	53,53
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,9	40,9	41,9	42,8	42,2	41,9	42,2	41,8	41,4	41,1	40,8	40,6	40,4	40,2	39,9
	магистральных	лет	40,8	41,8	42,8	43,8	51,5	51,2	51,4	50,6	49,9	49,2	48,7	48,2	47,7	47,2	46,7
	распределительных	лет	39,1	40,0	41,0	41,9	38,2	38,0	38,4	38,1	37,8	37,6	37,5	37,4	37,3	37,2	37,1
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,939	0,958	0,980	1,012	1,073	1,021	1,047	1,049	1,049	1,051	1,047	1,058	1,069	1,080	1,091
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	368,9	356,7	344,5	313,7	308,9	309,6	321,6	322,6	323,5	324,1	325,0	326,4	327,0	328,2	328,8
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	198,0	204,8	212,6	233,9	246,6	231,2	223,0	222,8	222,5	222,4	221,8	221,0	220,7	219,9	219,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	152,3	175,9	175,9	170,5	145,1	143,6	142,5	141,4	140,1	138,8	137,4	136,1	134,6	133,2	131,8
	магистральных	тыс. Гкал	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	132,4	132,5	128,5	109,6	106,2	105,4	104,7	103,8	102,9	101,9	100,9	99,9	98,8	97,7
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,1	14,2	15,2	17,0	15,0	15,1	14,2	14,0	13,9	13,7	13,6	13,4	13,2	13,0	12,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,99	1,92	1,86	1,68	1,66	1,84	1,90	1,90	1,90	1,89	1,90	1,90	1,91	1,91	1,92
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	11	41	21	64	24	24	23	23	23	22	22	22	21	21	21
	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	распределительных	ед./год	11	41	21	64	24	24	23	23	23	22	22	22	21	21	21

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,03	0,11	0,06	0,17	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	магистральных	ед./км/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
	распределительных	ед./км/год	0,04	0,14	0,07	0,21	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07
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	35,0	30,8	33,4	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	98,4	87,5	87,0	86,5	86,0	85,4	84,4	83,9	83,1	82,7
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети и договорной нагрузкой)	тонн/ч	4 919	4 756	4 593	4 182	4 119	4 193	4 354	4 368	4 379	4 388	4 400	4 418	4 426	4 442	4 451
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	4 525	5 158	4 535	4 920	5 103	4 998	5 199	5 216	5 230	5 241	5 256	5 279	5 289	5 309	5 320
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	12,3	14,5	13,2	15,7	16,5	16,1	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	74,81	63,14	63,70	55,00	50,45	47,62	47,66	47,69	47,70	47,71	47,72	47,72	47,73	47,73	47,73
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	95,8	84,1	84,5	68,9	83,5	80,2	80,0	79,5	78,9	78,5	78,0	77,6	77,1	76,7	76,3
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,58	1,62	1,59	1,56	1,53	1,51	1,48	1,45	1,43	1,40
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	1,15	1,17	1,25	1,44	1,50	1,66	1,61	1,58	1,55	1,52	1,49	1,46	1,43	1,40	1,37
ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" (котельная ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»)																	
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км в д.и	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 в д.и	0,0	0,0	0,0	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 в д.и	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 в о.и.	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 в о.и.	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 в о.и.	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	32,7	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
	распределительных	лет	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	1,698	1,731	1,765	1,859	1,862	2,474	2,539	2,565	2,590	2,611	2,782	2,810	2,838	2,867	2,896
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	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	440,1	443,4	443,4	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1
7	Нормативные потери тепловой энергии	тыс. Гкал	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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	в тепловых сетях																
	магистральных	тыс. Гкал	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	2,4	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	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	0,50	0,50	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
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
	магистральных	ед./год	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
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
	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
	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
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
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
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети и договорной нагрузкой)	тонн/ч	135	135	135	136	133	133	113	113	113	113	113	113	113	113	113
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	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	47,6	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	0,36	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
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	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	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 в д.и	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
	магистральных	км в д.и	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
	распределительных	км в д.и	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2 в о.и.	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59
	магистральных	тыс. м2 в о.и.	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82
	распределительных	тыс. м2 в о.и.	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	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	36,3	37,3	38,3	39,3	39,9	40,9	41,9	42,9	43,9	44,9	45,9	46,9	47,9	48,9	49,9
	распределительных	лет	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
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения (производственный источник)	м2/чел	42,326	42,326	42,326	42,326	42,326	42,361	42,361	42,372	42,372	42,372	42,372	42,800	43,232	43,669	44,110
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная в горячей воде без учета технологии и нагрузке в паре)	Гкал/ч	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	89,2	70,2	78,6	78,9	86,8	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	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	11,8	11,2	12,1	12,0	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
	распределительных	тыс. Гкал	4,2	4,0	4,3	4,3	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	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	4,83	6,14	5,48	5,46	4,96	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
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
	магистральных	ед./год	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
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
	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
	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
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	93,6	93,6	93,5	93,5	93,5	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети и договорной нагрузкой)	тонн/ч	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	2 412	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	20,3	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	2,38	2,38	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	18,9	15,6	18,6	21,4	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
19	Расход электроэнергии на передачу	млн. кВт-	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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
20	тепловой энергии и теплоносителя	ч															
	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	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	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 в д.и	185,1	185,5	185,5	186,2	186,6	166,7	167,4	168,4	168,8	169,3	169,5	169,7	169,8	169,8	169,9
	магистральных	км в д.и	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 в д.и	151,3	151,8	151,8	152,5	161,5	141,6	142,3	143,3	143,8	144,3	144,4	144,6	144,7	144,8	144,8
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2 в о.и.	73,05	73,05	73,25	73,38	76,19	70,94	71,09	71,26	71,34	71,43	71,45	71,49	71,51	71,53	71,53
	магистральных	тыс. м2 в о.и.	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 в о.и.	54,98	54,98	55,18	55,31	57,54	52,29	52,45	52,61	52,69	52,79	52,81	52,85	52,87	52,88	52,89
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	40	41	42	43	42	42	42	42	42	41	41	41	40	40	40
	магистральных	лет	41	42	43	44	52	51	51	51	50	49	49	48	48	47	47
	распределительных	лет	39	40	41	42	38	38	39	38	38	38	38	38	37	37	37
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,939	0,958	0,980	1,012	1,073	1,018	1,043	1,045	1,046	1,047	1,043	1,054	1,065	1,076	1,087
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	368,9	356,7	344,5	313,7	308,9	307,1	319,2	320,2	321,0	321,6	322,6	323,9	324,5	325,7	326,4
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	198,0	204,8	212,6	233,9	246,6	231,0	222,7	222,6	222,3	222,1	221,5	220,7	220,4	219,6	219,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	152,3	175,9	175,9	170,5	145,1	142,4	141,3	140,2	138,9	137,6	136,2	134,8	133,4	132,0	130,6
	магистральных	тыс. Гкал	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	132,4	132,5	128,5	109,6	105,0	104,2	103,5	102,6	101,7	100,7	99,7	98,6	97,6	96,5
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,1	14,2	15,2	17,0	15,0	15,1	14,2	14,0	13,9	13,7	13,5	13,4	13,2	13,0	12,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,99	1,92	1,86	1,68	1,66	1,84	1,91	1,90	1,90	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	11	41	21	64	24	24	23	23	23	22	22	22	21	21	21
	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	распределительных	ед./год	11	41	21	64	24	24	23	23	23	22	22	22	21	21	21
11	Удельная повреждаемость тепловых	ед./км/год	0,03	0,11	0,06	0,17	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	сетей																
	магистральных	ед./км/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
	распределительных	ед./км/год	0,04	0,14	0,07	0,21	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07
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	35,0	30,8	33,4	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	99,8	88,6	88,1	87,6	87,1	86,4	85,4	84,9	84,1	83,6
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети на договорную нагрузку)	тонн/ч	4 919	4 756	4 593	4 182	4 119	4 095	4 256	4 269	4 280	4 288	4 301	4 319	4 327	4 343	4 351
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	4 525	5 158	4 535	4 920	5 103	4 900	5 101	5 117	5 131	5 142	5 157	5 180	5 190	5 210	5 220
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	12,3	14,5	13,2	15,7	16,5	16,0	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	74,81	63,14	63,70	55,00	50,45	47,29	47,33	47,36	47,37	47,39	47,39	47,40	47,40	47,40	47,40
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	95,8	84,1	84,5	68,9	83,5	79,9	79,6	79,1	78,6	78,1	77,7	77,2	76,8	76,4	76,0
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,38	1,44	1,41	1,39	1,36	1,34	1,31	1,29	1,27	1,24
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	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. ч.:	км в д.и	Строительство и ввод новой БМК в 2024 году					1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	магистральных	км в д.и						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	распределительных	км в д.и						1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2 в о.и.	Строительство и ввод новой БМК в 2024 году					0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
	магистральных	тыс. м2 в о.и.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	распределительных	тыс. м2 в о.и.						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	Строительство и ввод новой БМК в 2024 году					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	1,677	1,694	1,711	1,728	1,746	1,763	1,781	1,799
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч						2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч						258,0	258,0	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2	258,2
7	Нормативные потери тепловой	тыс. Гкал						1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	энергии в тепловых сетях																
	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	%						14,0	14,7	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м						1,51	1,51	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
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 графиком отпуска тепла в тепловые сети на договорную нагрузку)	тонн/ч						98	98	99	99	99	99	99	99	99	99
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч						98	98	99	99	99	99	99	99	99	99
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
ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс" (котельная ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»)																	
Котельная мкр. "Каринторф"																	
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км в д.и	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 в д.и	0,0	0,0	0,0	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 в д.и	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. м ² в о.и.	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. м ² в о.и.	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. м ² в о.и.	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	33	34	35	36	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	магистральных	лет	0	0	0	0	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
	распределительных	лет	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	1,698	1,731	1,765	1,859	1,862	2,474	2,539	2,565	2,590	2,611	2,782	2,810	2,838	2,867	2,896
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	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	440,1	443,4	443,4	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	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	0,4	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	2,4	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	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	0,50	0,50	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
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
	магистральных	ед./год	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
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
	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
	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
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
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
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети на договорную нагрузку)	тонн/ч	135	135	135	136	133	133	113	113	113	113	113	113	113	113	113
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	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	47,6	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	0,36	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
	ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																
	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км в д.и	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	магистральных	км в д.и	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
	распределительных	км в д.и	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м ² в о.и.	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59	10,59
	магистральных	тыс. м ² в о.и.	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82	7,82
	распределительных	тыс. м ² в о.и.	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
	магистральных	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
	распределительных	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения (производственный источник)	м ² /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
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная в горячей воде без учета технологии и нагрузке в паре)	Гкал/ч	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	м ² /Гкал/ч	89,2	70,2	78,6	78,9	86,8	86,5	86,5	86,5	86,5	86,5	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	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	11,8	11,2	12,1	12,0	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
	распределительных	тыс. Гкал	4,2	4,0	4,3	4,3	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	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	4,83	6,14	5,48	5,46	4,96	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
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
	магистральных	ед./год	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
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/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
	магистральных	ед./км/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
	распределительных	ед./км/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
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	93,6	93,6	93,5	93,5	93,5	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети на договорную нагрузку)	тонн/ч	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	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	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	20,3	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	2,38	2,38	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	18,9	15,6	18,6	21,4	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9

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 -1 ПАО «Т Плюс»																	
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно 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 -2 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 однострубно 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 -4 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 однострубно 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 -1 ПАО «Т Плюс»																
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	1	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	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)". Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 КиУМ для Кировской области в ценовой зоне принят на уровне 0,359.	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
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	%	3,5	100	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	70	70	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	24,5	26,3	23,3	21,7	21,1	20,6	20,4	20,1	19,8	19,6	19,4
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,	не более +5% к целевому значению	шт.	157	246	320	290	270	240	210	180	150	135	125	110

№п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		указанными в схеме теплоснабжения														
ЕТО -2 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
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	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)". Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 КиУМ для Кировской области в ценовой зоне принят на уровне 0,359.	не менее 0,359 к целевому значению	-	0,247	0,245	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,359	0,359	0,359	0,359	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	100	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	70	70	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	26,2	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
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,	не более +5% к целевому значению	шт.	11	26	30	30	25	25	20	20	15	15	10	10

№п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
		указанными в схеме теплоснабжения														
ЕТО -4 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
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

№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	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)". Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 КиУМ для Кировской области в ценовой зоне принят на уровне 0,359.	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
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
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.

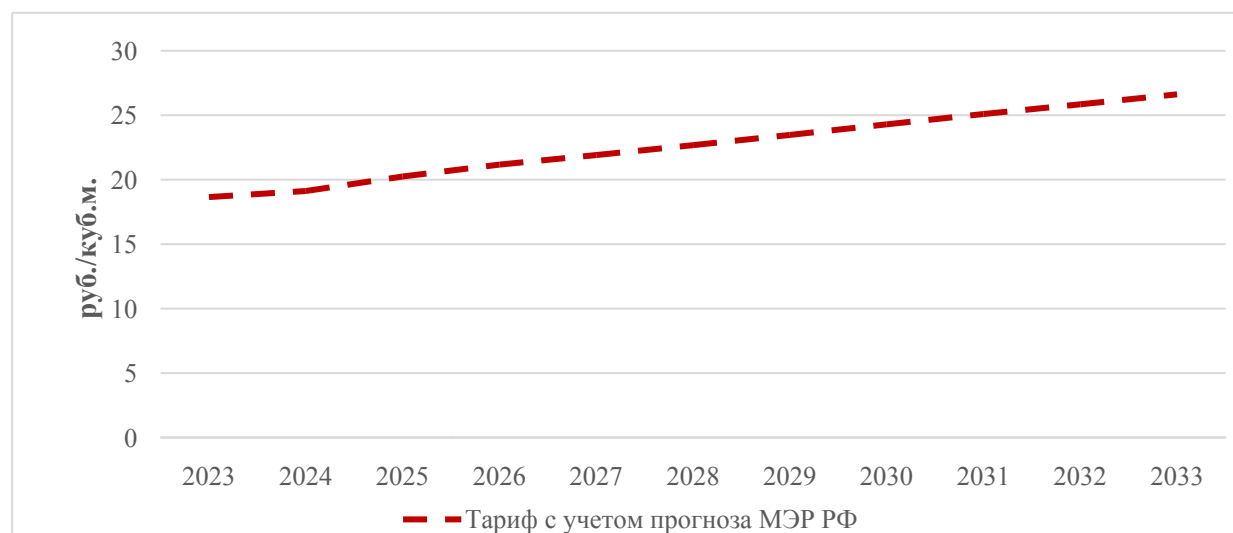


Рисунок 15.1. Прогноз тарифа ПАО «Т Плюс» на теплоноситель от ТЭЦ-3, регулируемого после перехода в ценовую зону теплоснабжения

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
				с 01.01.2023	с 01.01.2024	с 01.01.2025	с 01.01.2026	
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		Перспетива	
					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

код	Загрязняющее вещество наименование	Ст/ПДК, доли ПДК	
		существующее положение	перспектива
110	диВанадий пеноксид (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.