Инв. № 053.СТС.024.002.013.000.

Актуализация Схемы теплоснабжения муниципального образования «город Кирово-Чепецк» на период до 2030 года

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения

Кирово-Чепецк 2025 г.

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Утверждаемая часть	053.СТС.024.001.000.000.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения	053.СТС.024.002.000.000.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1.	053.СТС.024.002.001.001.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2.	053.СТС.024.002.001.002.
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	053.СТС.024.002.005.000.
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	053.СТС.024.002.006.000.
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	053.СТС.024.002.007.000.
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	053.СТС.024.002.008.000.
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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, техническое перевооружение и (или) модернизацию	053.СТС.024.002.012.000.
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	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 доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	053.СТС.024.002.018.000.
Глава 19. Экологическая безопасность теплоснабжения	053.СТС.024.002.019.000.

Оглавление

13.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения 5

13.2. 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 5

13.3. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения, а в ценовых зонах теплоснабжения также изменений (фактических данных) в достижении ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения в ретроспективном периоде. 5

Список таблиц

Таблица 13.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ЕТО и города 10

Таблица 13.2. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ТЭЦ 11

Таблица 13.3. Индикаторы развития систем теплоснабжения для котельных..... 11

Таблица 13.4. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по ЕТО и городу 13

Таблица 13.5. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по ТЭЦ и котельным 14

Таблица 13.6. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по каждой ЕТО и городу..... 16

Таблица 13.7. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по ТЭЦ..... 17

Таблица 13.8. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по котельным..... 17

Таблица 13.9. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по ЕТО и городу 19

Таблица 13.10. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по ТЭЦ и котельным 21

Таблица 13.11. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения..... 23

Таблица 13.12. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии 24

13.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Кирово-Чепецк представлены в таблицах 13.1 -13.12.

13.2. 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

Факты нарушения антимонопольного законодательства не зафиксированы.

Санкции, предусмотренные 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 применялись.

13.3. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения, а в ценовых зонах теплоснабжения также изменений (фактических данных) в достижении ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения в ретроспективном периоде

13.3.1. Отчет о плановых и фактических значениях показателей работы в ценовых зонах теплоснабжения муниципального образования "Город Кирово-Чепецк" Кировской обл. в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" за 2024 год

№ пп	Показатель	Плановое значение	Фактическое значение	Отклонение факта от плана, %	Пояснение отклонений
1	**П1. Доля выполненных 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,% В том числе:**	**100%**	**100%**	**0%**	
1.1	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО ПАО "Т Плюс"	100%	100%	0%	
1.2	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых (ООО "Тепловент-Про")	100%	100%	0%	
2	**П2. Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне**	7	1	86%	

№ пп	Показатель	Плановое значение	Фактическое значение	Отклонение факта от плана, %	Пояснение отклонений
	теплоснабжения, шт. В том числе:				
2.1	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО ПАО "Т Плюс"	7	1	86%	
2.2	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых (ООО "Тепловент-Про")	0	0	0%	Информация предоставлена ООО "Тепловент-Про"
3	**П3. 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, дней В том числе:**	14	11	21,4%	
3.1	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО ПАО "Т Плюс"	14	11	21,4%	
3.2	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых (ООО "Тепловент-Про")		**-**	**-**	В п. Каринторф сема теплоснабжения закрытая, ГВС предоставляется одному потребителю (Советская, 3 – ВВП в ИТП) и только в период ОЗП. Летом котельная останавливается. Данный показатель не применим для пос. Каринторф.
4	**П4. Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, отн. ед. В том числе:**	0,214	0,205	-4%	
4.1	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО ПАО "Т Плюс"	0,214	0,205	-4%	Плановое значение показателя рассчитано в схеме ТС на основе балансов тепловой мощности. Фактическое значение показателя ниже планового в связи с погодными условиями (теплая зима), в результате которых снизился объем фактического полезного отпуска ТЭЦ-3
4.2	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых (ООО "Тепловент-Про")	0,213	-	-	Плановое значение показателя рассчитано в схеме ТС на основе балансов тепловой мощности. Нет данных по фактическому значению показателя по котельной Каринторф, (эксплуатируется ООО "Тепловент-Про")
5	**П5. Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения, %**	50%	100,00%	-100,0%	Плановое значение показателя в схеме теплоснабжения было указано не корректно (без учета прогноза постановки бесхозяйных сетей на учет)
6	**П6. Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, %**	70%	70%	0%	
7	**П7. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний) в сфере теплоснабжения, а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного**	0	0	0%	

№ пп	Показатель	Плановое значение	Фактическое значение	Отклонение факта от плана, %	Пояснение отклонений
	законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, шт. В том числе:				
7.1	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО ПАО "Т Плюс"	0	0	0%	
7.2	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых (ООО "Тепловент-Про")	0	0	0%	
8	**П8. Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, % В том числе:**	**-**	25,83		
8.1	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО ПАО "Т Плюс"	26,3	25,71	2%	
8.2	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО ПАО "Т Плюс" (зона 02)	22	33,93	-54%	Ветхие сети в зоне ЕТО "02" - пос. Каринторф
9	**П9. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений, шт./км В том числе:**	0	0	0%	
9.1	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО ПАО "Т Плюс"	0	0	0%	
9.2	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО ПАО "Т Плюс" (зона 02)	0	0	0%	
10	**Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений, шт./(Гкал/час) В том числе:**	0	0	0%	
10.1	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ЕТО ПАО "Т Плюс"	0	0	0%	
10.2	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых (ООО "Тепловент-Про")	0	0	0%	Информация предоставлена ООО "Тепловент-Про"

Значения дополнительных показателей работы в ценовых зонах теплоснабжения:

№	Показатель	Факт предыдущего отчетного периода	Факт отчетного периода	Изменение, %	Пояснение отклонений
1	**П11. Величина поставки тепловой энергии и теплоносителя с нарушением параметров качества, тыс. Гкал**	**146,00**	**152,30**	**-4%**	Изменение произошло из-за выполнения реконструкции магистрали 2Ду700мм протяженностью 1,5км (7-но4 до 7-но10а), ранее изоляция находилась в ветхом состоянии, тепловую сеть заменили на предизолированные трубы в ППУ-изоляции при этом Т1 у абонентов возросла в среднем на 2-3*С. У абонентов это увеличение Т1 на данный момент фиксируется в АИИС ТиКУ как «перегрев».
2	**П12. Величина сумм фактических штрафов за некачественную поставку тепловой энергии и теплоносителя, тыс. руб.**	**0,00**	**0,00**	**0%**	
3	**П13. Количество жалоб потребителей на некачественную поставку тепловой энергии и теплоносителя, шт.**	**0**	**0**	**0%**	
4	**П14. Общее количество объектов теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО, шт.**	**1 593**	**1 592**	**0%**	
5	**П15. Количество объектов теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО, в отношении которых расчеты за поставляемую тепловую энергию и**	**717**	**717**	**0%**	

№ пп	Показатель	Плановое значение	Фактическое значение	Отклонение факта от плана, %	Пояснение отклонений
	теплоноситель осуществляются по приборам учета, шт.				
6	**П.16 Сумма привлеченных инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, в рамках мероприятий схемы теплоснабжения, запланированных к реализации в отчетном периоде, тыс. руб. без НДС., в том числе:**	**500,37**	**134,95**	**27%**	
6.1.	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ПАО "Т Плюс"	500,367	134,45	-27%	В 2023г. сумма привлеченных инвестиций выше, чем в 2024г. в связи с выполнением мероприятий на концессионных сетях.
6.2.	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых сторонней организацией в зоне ЕТО		0,5	0%	
7.	**П.17. Сумма привлеченных инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, в рамках мероприятий схемы теплоснабжения, запланированных к реализации в следующие за отчетным периоды, тыс. руб. без НДС**	**-**	**-**	**0%**	
7.1.	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ПАО "Т Плюс"	-	-	0%	
7.2.	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых сторонней организации в зоне ЕТО	-	-	0%	
8.	**П.18. Сумма привлеченных инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения, в рамках мероприятий не запланированных схемой теплоснабжения (опережающие инвестиции сверх обязательств схемы), тыс. руб. без НДС, в том числе:**	**11,31**	**12,48**	**110%**	
8.1.	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых ПАО "Т Плюс"	11,31	12,48	110%	
8.2.	в отношении объектов теплоснабжения, эксплуатируемых сторонней организации в зоне ЕТО	-	-	0%	

13.3.2. Отчет о плановых и фактических значениях показателей работы в ценовых зонах теплоснабжения муниципального образования "Город Кирово-Чепецк" Кировской обл. в зоне деятельности ЕТО АО «ОХК «УРАЛХИМ» В ГОРОДЕ КИРОВО-ЧЕПЕЦКЕ за 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измер.	Установлено схемой теплоснабжения	Факт
1	Доля выполненных 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	шт.	9	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	дней	14	0
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	доли единиц	0,154	0,149
5	Доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измер.	Установлено схемой теплоснабжения	Факт
6	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	50	100
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний) в сфере теплоснабжения, а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения	шт.	0	0
8	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	не более +10% к величине планового снижения в год	9,1	8,9
8.1	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в тепловые сети)	%	8,4	8,35
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед.	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений.	ед.	0	0

Таблица 13.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ЕТО и города

№	Показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	г. Кирово-Чепецк												
1	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	2,3	2,3	2,2	1,8	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0
2	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	155,1	164,0	174,8	186,6	182,7	182,0	181,7	181,4	180,9	180,3	179,9
3	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)	%	65,6	33,8	33,3	35,0	39,2	38,8	39,1	39,1	39,1	39,0	39,0
4	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	223,1	213,3	198,7	198,5	200,2	202,6	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	175,2	183,0	187,2	176,1	171,4	167,6	172,1	172,2	172,1	172,1	172,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	65,4	65,2	67,9	69,4	69,6	68,3	66,0	66,0	66,0	66,0	66,0
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	81,5	78,1	76,3	81,1	83,4	83,1	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9
8	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,52	27,71	32,27	33,24	31,18	30,60	30,58	30,54	30,56	30,59	30,59
9	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	71,4	74,0	77,8	79,0	77,9	78,1	78,2	78,2	78,2	78,2	78,2
10	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	40,3	41,3	42,2	41,8	42,3	41,7	40,8	40,3	38,4	37,0	35,8
11	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)	%	0,4	0,8	1,5	2,3	2,8	1,8	2,3	1,8	3,3	2,8	2,7
12	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
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
	ЕТО-1 ПАО "Т Плюс"												
1	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	2,4	2,4	2,3	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1
2	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	185,1	191,5	208,8	219,8	214,8	213,3	212,8	212,4	211,5	210,6	209,9
3	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)	%	75,1	42,8	49,5	55,2	58,4	57,3	57,8	57,9	57,9	57,8	57,7
4	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	223,1	213,3	198,7	198,5	200,2	202,6	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	174,6	184,8	186,3	163,7	160,5	155,1	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	65,5	65,0	68,0	71,4	71,4	71,0	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	92,1	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
8	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,12	32,97	33,94	32,62	32,40	33,03	32,73	32,67	32,71	32,76	32,78
9	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	68,0	68,0	68,0	68,0	68,1	69,8	71,3	72,9	74,4	75,9	77,5
10	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	40,9	41,9	42,8	42,2	42,6	42,1	41,1	40,6	38,6	37,1	35,7
11	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0,5	1,0	1,9	3,3	4,1	1,8	2,3	1,8	3,5	2,9	2,8
12	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
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
	ЕТО-2 ПАО "Т Плюс"												
1	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	1,6	1,6	1,6	1,8	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5
2	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	443,8	443,8	443,8	383,9	432,3	506,5	506,5	506,5	506,5	506,5	506,5
3	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
4	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	162,8	162,8	162,2	161,8	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
6	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
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	87,8	87,8	88,1	88,3	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7
8	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	37,07	37,01	38,41	38,41	38,41	23,56	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55
9	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
10	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,7	34,7	35,7	31,2	28,5	28,0	27,5	28,3	26,2	25,7	25,1
11	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)	%	0,2	0,2	0,2	0,2	2,6	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2
12	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

№	Показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
	ЕТО-4 АО «ОХК «УРАЛХИМ»												
1	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м^2	1,4	1,5	1,5	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
2	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м^2/Гкал/ч	70,2	78,6	78,9	86,8	86,8	86,8	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7
3	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
4	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
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	180,9	177,2	190,0	198,2	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	79,0	80,6	75,2	72,1	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7
8	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,11	18,26	29,66	34,05	29,18	29,18	29,22	29,22	29,22	29,22	29,22
9	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
10	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37,3	38,3	39,3	40,3	41,7	41,0	40,3	39,6	38,9	38,2	37,5
11	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	0,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
12	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
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

Таблица 13.2. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ТЭЦ

№	Показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	г. Кирово-Чепецк												
	ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»												
	ТЭЦ-3												
1	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,4	2,4	2,3	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1
2	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	185,1	191,5	208,8	219,8	214,5	213,0	212,5	212,1	211,2	210,3	209,6
3	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии)	%	75,1	42,8	49,5	55,2	58,6	57,8	58,3	58,4	58,3	58,2	58,2
4	УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	223,1	213,3	198,7	198,5	200,2	202,6	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3
5	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	174,6	184,8	186,3	163,7	160,5	155,0	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
6	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,12	32,97	33,94	32,62	32,54	32,99	32,69	32,63	32,67	32,72	32,74
7	коэффициент использования теплоты топлива	%	65,5	65,0	68,0	71,4	71,4	71,0	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6
8	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	69,5	71,1	72,6	74,2	75,7	77,3
9	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	40,9	41,9	42,8	42,2	42,8	42,3	41,3	40,8	38,8	37,3	35,9

Таблица 13.3. Индикаторы развития систем теплоснабжения для котельных

№	Показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	г. Кирово-Чепецк												
	ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»												
	БМК №1 "Цепели"												
1	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2					0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7
2	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;	м2/Гкал/ч					250,9	250,9	250,9	250,9	250,9	250,9	250,9
3	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал					160,5	162,0	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%					38,88	38,88	38,88	38,88	38,88	38,88	38,88
5	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам	%					100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

№	Показатель	Единица измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;												
	ЕТО-2 ПАО «Т Плюс»												
	Котельная "Каринторф"												
1	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
2	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;	м2/Гкал/ч	444	444	444	384	432	507	507	507	507	507	507
3	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,8	162,8	162,2	161,8	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	37,07	37,01	38,41	38,41	38,41	23,56	23,55	23,55	23,55	23,55	23,55
5	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;	%	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
	ЕТО-4 АО «ОХК «УРАЛХИМ»												
	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке												
1	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	1,4	1,5	1,5	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
2	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;	м2/Гкал/ч	70,2	78,6	78,9	86,8	86,8	86,8	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7
3	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	180,9	177,2	190,0	198,2	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8
4	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	5,58	9,16	14,89	17,10	14,65	14,65	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67
5	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

Таблица 13.4. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по ЕТО и городу

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	г. Кирово-Чепецк												
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	1 802,80	1 802,80	1 802,80	1 802,80	1 810,51	1 806,82	1 818,05	1 828,58	1 853,23	1 879,98	1 899,97
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	1 145,40	1 145,40	1 148,50	1 151,39	1 154,17	1 225,98	1 230,02	1 230,31	1 230,89	1 230,96	1 233,13
3	Тепловая нагрузка всего, в т. ч.:	Гкал/ч	548,91	520,35	488,90	471,99	463,97	468,31	470,77	473,39	476,51	480,22	483,94
	в жилищном фонде, т. ч.:	Гкал/ч	469,50	444,41	417,65	402,67	395,85	399,72	399,95	401,66	404,21	404,41	405,98
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	435,22	412,70	387,51	374,74	367,88	370,44	371,39	371,90	373,01	374,18	375,13
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	34,28	31,71	30,14	27,93	27,97	29,28	28,55	29,76	31,20	30,23	30,85
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	79,42	75,94	71,25	69,32	68,12	68,59	70,82	71,73	72,30	75,81	77,96
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	68,23	65,22	60,80	59,26	58,05	58,50	58,65	58,74	58,94	59,14	59,31
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	11,18	10,73	10,45	10,06	10,07	10,08	12,17	12,99	13,36	16,67	18,65
4	Расход тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1 203,53	1 244,03	1 290,14	1 295,44	1 265,12	1 282,71	1 278,21	1 280,33	1 285,29	1 290,60	1 294,83
	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал	1 029,40	1 062,47	1 102,13	1 105,18	1 079,38	1 094,85	1 085,92	1 086,32	1 090,27	1 086,85	1 086,24
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	954,25	986,67	1 022,59	1 028,52	1 003,10	1 014,66	1 008,39	1 005,84	1 006,12	1 005,61	1 003,69
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	75,15	75,80	79,54	76,66	76,28	80,19	77,53	80,48	84,16	81,24	82,55
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	174,12	181,56	188,01	190,27	185,74	187,86	192,30	194,01	195,01	203,75	208,59
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	149,61	155,92	160,43	162,65	158,29	160,24	159,25	158,87	158,97	158,95	158,69
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	24,52	25,65	27,58	27,62	27,46	27,62	33,05	35,13	36,04	44,80	49,89
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	260,43	246,51	231,67	223,36	218,64	221,23	219,99	219,66	218,11	215,11	213,68
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,67	0,69	0,72	0,72	0,70	0,71	0,70	0,70	0,69	0,69	0,68
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
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00012	0,00012	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00012	0,00012	0,00012
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	69,33	66,30	62,04	60,21	59,02	55,94	57,58	58,30	58,74	61,59	63,22
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00019	0,00019	0,00020	0,00020	0,00020	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019	0,00019
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,27	0,26	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	594,38	613,78	636,22	646,75	629,44	637,40	633,33	633,20	632,90	632,58	632,34
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	17,88	18,48	19,76	19,85	19,52	20,17	20,49	20,93	21,44	21,97	22,50
	ЕТО-1 ПАО "Т Плюс"												
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	1 296,39	1 324,92	1 295,71	1 324,12	1 321,88	1 324,24	1 335,47	1 346,00	1 370,66	1 397,40	1 417,39
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	823,65	841,78	825,45	845,67	842,68	913,75	917,79	918,07	918,66	918,73	920,90
3	Тепловая нагрузка всего, в т. ч.:	Гкал/ч	394,72	382,42	351,38	346,67	338,76	342,34	343,37	344,17	346,04	348,05	349,65
	в жилищном фонде, т. ч.:	Гкал/ч	335,51	325,06	298,67	294,67	287,94	290,99	291,86	292,54	294,14	295,85	297,20
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	301,24	293,35	268,53	266,74	259,97	262,93	263,62	264,12	265,23	266,41	267,35
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	34,28	31,71	30,14	27,93	27,97	28,05	28,24	28,42	28,91	29,44	29,85
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	59,21	57,36	52,71	52,00	50,81	51,35	51,50	51,63	51,91	52,21	52,45
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	53,16	51,77	47,39	47,07	45,88	46,40	46,52	46,61	46,81	47,01	47,18
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	6,05	5,60	5,32	4,93	4,94	4,95	4,98	5,02	5,10	5,20	5,27
4	Расход тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1 030,61	942,87	805,62	743,40	784,63	807,88	802,74	804,86	809,81	815,12	819,35
	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал	876,02	801,44	684,78	631,89	666,94	686,70	682,33	684,13	688,34	692,86	696,45
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	786,53	723,27	615,67	572,00	602,14	620,50	616,30	617,66	620,69	623,91	626,49
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	89,50	78,17	69,10	59,90	64,80	66,20	66,03	66,46	67,65	68,95	69,95
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	154,59	141,43	120,84	111,51	117,69	121,18	120,41	120,73	121,47	122,27	122,90
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	138,80	127,64	108,65	100,94	106,26	109,50	108,76	109,00	109,53	110,10	110,56
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	15,79	13,79	12,19	10,57	11,43	11,68	11,65	11,73	11,94	12,17	12,34
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	258,81	245,34	230,51	222,54	217,83	219,74	218,55	217,34	214,60	211,71	209,68
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,79	0,71	0,62	0,56	0,59	0,61	0,60	0,60	0,59	0,58	0,58
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
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00014	0,00013	0,00011	0,00010	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011	0,00010	0,00010
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	71,88	68,14	63,85	61,49	60,30	56,20	56,12	56,23	56,50	56,83	56,95
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00022	0,00020	0,00018	0,00016	0,00017	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,25	0,24	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	646,56	590,77	504,46	472,60	495,63	504,96	500,25	500,39	500,74	501,11	501,40
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	21,30	19,06	17,17	15,51	16,58	17,33	17,56	17,94	18,39	18,86	19,34
	ЕТО-2 ПАО "Т Плюс"												
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	11,10	11,71	12,46	13,02	12,89	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	7,05	7,44	7,94	8,31	8,22	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96
3	Тепловая нагрузка всего, в т. ч.:	Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,41	3,30	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
	в жилищном фонде, т. ч.:	Гкал/ч	2,87	2,87	2,87	2,90	2,81	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,87	2,87	2,87	2,90	2,81	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	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
4	Расход тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	11,75	11,73	12,26	11,06	11,06	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал	9,99	9,97	10,42	9,40	9,40	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,99	9,97	10,42	9,40	9,40	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	1,76	1,76	1,84	1,66	1,66	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,76	1,76	1,84	1,66	1,66	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	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
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	258,81	245,34	230,51	222,54	217,83	351,16	351,16	351,16	351,16	351,16	351,16
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	1,06	1,00	0,98	0,85	0,86	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
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
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00019	0,00018	0,00018	0,00015	0,00015	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	71,88	68,14	63,85	61,49	60,30	47,35	47,35	47,35	47,35	47,35	47,35
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00030	0,00028	0,00028	0,00024	0,00024	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	113,84	113,60	118,78	108,04	111,48	63,58	63,58	63,58	63,58	63,58	63,58
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	28,36	26,83	27,17	23,48	23,98	14,03	14,35	14,66	15,01	15,39	15,76
	ЕТО-4 АО «ОХК «УРАЛХИМ»												
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	495,31	466,17	494,63	465,66	475,74	475,74	475,74	475,74	475,74	475,74	475,74
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	314,69	296,18	315,11	297,40	303,28	303,28	303,28	303,28	303,28	303,28	303,28
3	Тепловая нагрузка всего, в т. ч.:	Гкал/ч	150,81	134,55	134,14	121,92	121,92	121,92	122,32	122,32	122,32	122,32	122,32
	в жилищном фонде, т. ч.:	Гкал/ч	131,11	116,48	116,10	105,10	105,10	105,10	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	131,11	116,48	116,10	105,10	105,10	105,10	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37
	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	19,70	18,07	18,03	16,81	16,81	16,81	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	14,57	12,94	12,90	11,68	11,68	11,68	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
4	Расход тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	161,16	289,43	472,26	540,98	469,43	469,43	470,07	470,07	470,07	470,08	470,08
	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал	140,11	250,55	408,77	466,38	404,70	404,70	404,95	404,95	404,95	404,95	404,95
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	140,11	250,55	408,77	466,38	404,70	404,70	404,95	404,95	404,95	404,95	404,95
	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	21,05	38,88	63,49	74,60	64,73	64,73	65,12	65,12	65,12	65,12	65,12
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	15,57	27,84	45,42	51,82	44,97	44,97	44,99	44,99	44,99	44,99	44,99
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	5,49	11,04	18,07	22,78	19,76	19,76	20,13	20,13	20,13	20,13	20,13
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	264,70	249,86	234,73	225,71	220,93	220,93	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,33	0,62	0,95	1,16	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
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
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00006	0,00011	0,00017	0,00021	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	62,60	61,03	57,23	56,53	55,43	55,43	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00009	0,00018	0,00027	0,00033	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,46	0,41	0,41	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	491,97	883,55	1441,65	1651,43	1433,02	1433,03	1430,45	1430,45	1430,46	1430,46	1430,46
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	8,72	16,63	26,36	32,09	27,57	28,28	28,86	29,48	30,20	30,95	31,71

Таблица 13.5. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по ТЭЦ и котельным

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»												
	ТЭЦ-3												
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	1296,4	1324,9	1295,7	1324,1	1311,1	1313,4	1324,7	1335,2	1359,8	1386,6	1406,6
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	823,7	841,8	825,4	845,7	835,8	906,9	910,9	911,2	911,8	911,8	914,0
3	Тепловая нагрузка всего, в т. ч.:	Гкал/ч	394,7	382,4	351,4	346,7	336,0	339,6	340,6	341,4	343,3	345,3	346,9
	в жилищном фонде, т. ч.:	Гкал/ч	335,51	325,06	298,67	294,67	285,59	288,63	289,50	290,19	291,78	293,49	294,85
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	301,24	293,35	268,53	266,74	258,06	261,03	261,71	262,22	263,33	264,50	265,45
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	34,28	31,71	30,14	27,93	27,52	27,60	27,79	27,97	28,46	28,99	29,40
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	59,21	57,36	52,71	52,00	50,40	50,93	51,09	51,21	51,49	51,79	52,03
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	53,16	51,77	47,39	47,07	45,54	46,06	46,18	46,27	46,47	46,68	46,84
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	6,05	5,60	5,32	4,93	4,86	4,87	4,90	4,94	5,02	5,12	5,19
4	Расход тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1030,61	942,87	805,62	743,40	782,56	800,27	795,13	797,25	802,20	807,52	811,74
	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал	876,02	801,44	684,78	631,89	665,18	680,23	675,86	677,66	681,87	686,39	689,98
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	786,53	723,27	615,67	572,00	601,07	615,18	610,98	612,35	615,37	618,59	621,18
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	89,50	78,17	69,10	59,90	64,10	65,05	64,88	65,31	66,50	67,79	68,80
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	154,59	141,43	120,84	111,51	117,38	120,04	119,27	119,59	120,33	121,13	121,76
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	138,80	127,64	108,65	100,94	106,07	108,56	107,82	108,06	108,60	109,16	109,62
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	15,79	13,79	12,19	10,57	11,31	11,48	11,45	11,53	11,74	11,96	12,14
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	258,81	245,34	230,51	222,54	217,83	219,75	218,55	217,34	214,57	211,66	209,62
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,79	0,71	0,62	0,56	0,60	0,61	0,60	0,60	0,59	0,58	0,58
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
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00014	0,00013	0,00011	0,00010	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011	0,00010	0,00010
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	71,88	68,14	63,85	61,49	60,30	56,17	56,09	56,20	56,47	56,80	56,93
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00022	0,00020	0,00018	0,00016	0,00017	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,25	0,24	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	646,56	590,77	504,46	472,60	497,49	503,38	498,64	498,79	499,15	499,53	499,83
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	16,25	14,62	13,12	11,93	12,81	13,31	13,47	13,76	14,09	14,43	14,78
	ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»												
	БМК №1 "Цепели"												
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
3	Тепловая нагрузка всего, в т. ч.:	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
	в жилищном фонде, т. ч.:	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Расход тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	2,07	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	1,76	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	1,42	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	217,83	217,83	217,83	217,83	217,83	217,83	217,83
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
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
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00003	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	60,30	60,30	60,30	60,30	60,30	60,30	60,30
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00005	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	0,00	0,00	0,00	0,00	205,31	754,04	754,04	754,04	754,04	754,04	754,04
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0,00	0,00	0,00	0,00	3,67	13,84	14,16	14,46	14,81	15,18	15,55
	ЕТО-2 ПАО «Т Плюс»												
	Котельная "Каринторф"												
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	11,1	11,7	12,5	13,0	12,9	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	7,1	7,4	7,9	8,3	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
3	Тепловая нагрузка всего, в т. ч.:	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
	в жилищном фонде, т. ч.:	Гкал/ч	2,87	2,87	2,87	2,90	2,81	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,87	2,87	2,87	2,90	2,81	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	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
4	Расход тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	11,75	11,73	12,26	11,06	11,06	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал	9,99	9,97	10,42	9,40	9,40	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	9,99	9,97	10,42	9,40	9,40	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	1,76	1,76	1,84	1,66	1,66	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1,76	1,76	1,84	1,66	1,66	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
	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
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	258,81	245,34	230,51	222,54	217,83	351,16	351,16	351,16	351,16	351,16	351,16
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	1,06	1,00	0,98	0,85	0,86	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
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
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00019	0,00018	0,00018	0,00015	0,00015	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014	0,00014
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	71,88	68,14	63,85	61,49	60,30	47,35	47,35	47,35	47,35	47,35	47,35
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00030	0,00028	0,00028	0,00024	0,00024	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011	0,00011
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
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	113,84	113,60	118,78	108,04	111,48	63,58	63,58	63,58	63,58	63,58	63,58
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	24,11	22,81	23,09	19,96	20,39	11,93	12,20	12,46	12,76	13,08	13,40
	ЕТО-4 АО «ОХК «УРАЛХИМ»												
	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»												
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	495,3	466,2	494,6	465,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7	475,7
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	314,7	296,2	315,1	297,4	303,3	303,3	303,3	303,3	303,3	303,3	303,3
3	Тепловая нагрузка всего, в т. ч.:	Гкал/ч	150,8	134,6	134,1	121,9	121,9	121,9	122,3	122,3	122,3	122,3	122,3
	в жилищном фонде, т. ч.:	Гкал/ч	131,11	116,48	116,10	105,10	105,10	105,10	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	131,11	116,48	116,10	105,10	105,10	105,10	105,37	105,37	105,37	105,37	105,37
	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	19,70	18,07	18,03	16,81	16,81	16,81	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	14,57	12,94	12,90	11,68	11,68	11,68	11,71	11,71	11,71	11,71	11,71
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
4	Расход тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	161,16	289,43	472,26	540,98	469,43	469,43	470,07	470,07	470,07	470,08	470,08
	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал	140,11	250,55	408,77	466,38	404,70	404,70	404,95	404,95	404,95	404,95	404,95
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	140,11	250,55	408,77	466,38	404,70	404,70	404,95	404,95	404,95	404,95	404,95
	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
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	21,05	38,88	63,49	74,60	64,73	64,73	65,12	65,12	65,12	65,12	65,12
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	15,57	27,84	45,42	51,82	44,97	44,97	44,99	44,99	44,99	44,99	44,99
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	5,49	11,04	18,07	22,78	19,76	19,76	20,13	20,13	20,13	20,13	20,13
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	264,70	249,86	234,73	225,71	220,93	220,93	221,50	221,50	221,50	221,50	221,50
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,33	0,62	0,95	1,16	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
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
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00006	0,00011	0,00017	0,00021	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018	0,00018
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	62,60	61,03	57,23	56,53	55,43	55,43	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,00009	0,00018	0,00027	0,00033	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028	0,00028
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,46	0,41	0,41	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	491,97	883,55	1441,65	1651,43	1433,02	1433,03	1430,45	1430,45	1430,46	1430,46	1430,46
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	7,58	14,40	22,82	27,67	23,77	24,38	24,86	25,40	26,02	26,67	27,32

Таблица 13.6. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по каждой ЕТО и городу

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	г. Кирово-Чепецк												
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	258,0	258,0	258,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т. ч:	Гкал/ч	636,0	636,0	536,0	536,0	547,3	547,3	547,3	547,3	547,3	547,3	547,3
	базовая (турбоагрегатов-котлов утилизаторов)	Гкал/ч	236,0	236,0	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
	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	724,1	724,1	724,1	724,1	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0	728,0
3	Присоединенная тепловая нагрузка ТЭЦ	Гкал/ч	356,7	344,5	331,5	341,8	300,1	303,7	304,7	305,5	307,4	309,4	311,0
	Присоединенная тепловая нагрузка котельных	Гкал/ч	74,6	75,1	79,0	72,4	74,4	74,0	74,4	74,4	74,4	74,4	74,4
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	43,9	45,8	38,2	36,2	45,2	44,5	44,3	44,2	43,8	43,5	43,2
	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	89,7	89,6	89,1	90,0	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8	89,8
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в т. ч:	тыс. Гкал	1 234,8	1 159,1	1 005,6	966,7	982,9	996,5	987,4	985,6	986,7	988,2	988,8
	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	934,8	500,4	501,8	538,6	581,5	581,5	581,5	581,5	581,5	581,5	581,5
	Отпуск тепловой энергии котельных	тыс. Гкал	190,4	319,9	503,2	570,3	501,2	501,0	501,7	501,7	501,7	501,7	501,7
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,8	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
7	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	223,1	213,3	198,7	198,5	200,2	202,6	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3
8	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	175,2	183,0	187,2	176,1	171,4	167,6	172,1	172,2	172,1	172,1	172,1
9	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	65,4	65,2	67,9	69,4	69,6	69,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	81,5	78,1	76,3	81,1	83,4	85,2	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0
10	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 958	1 838	1 892	1 819	1 814	1 839	1 822	1 819	1 821	1 824	1 825
	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	5 277	4 953	7 457	7 168	7 301	7 402	7 334	7 321	7 329	7 341	7 345
	Число часов использования установленной тепловой мощности котельных	час/год	328	526	843	965	829	829	830	830	830	830	830
11	Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя	МВт/тыс. чел	23,50	23,50	22,44	22,46	22,89	23,32	23,78	24,25	24,74	25,24	25,78
12	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	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
13	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
14	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	50,0	50,0	50,0	60,0	63,6	65,0	75,0	75,0	75,0	85,0	85,0
	ЕТО-1 ПАО "Т Плюс"												
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	258,00	258,00	258,00	236,00	236,00	236,00	236,00	236,00	236,00	236,00	236,00
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т. ч:	Гкал/ч	636,00	636,00	536,00	536,00	547,30	547,30	547,30	547,30	547,30	547,30	547,30
	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	236,00	236,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00
	пиковая	Гкал/ч	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
	РОУ	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30
	водогрейные котлы	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	паровые котлы	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
3	Присоединенная тепловая нагрузка ТЭЦ	Гкал/ч	356,71	344,51	331,52	341,79	300,12	303,71	304,73	305,54	307,41	309,42	311,02
	Присоединенная тепловая нагрузка котельных	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	43,91	45,83	38,15	36,23	45,03	44,38	44,19	44,04	43,70	43,33	43,04
	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	0,00	0,00	0,00	0,00	35,28	35,28	35,28	35,28	35,28	35,28	35,28
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в т. ч:	тыс. Гкал	1 234,80	1 159,08	1 005,64	966,68	982,89	996,52	987,38	985,57	986,69	988,24	988,77
	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	934,85	500,40	501,79	538,59	581,50	581,50	581,50	581,50	581,50	581,50	581,50
	Отпуск тепловой энергии котельных	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	2,68	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,76	0,43	0,50	0,56	0,59	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
7	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	223,1	213,3	198,7	198,5	200,2	202,6	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3
8	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	174,6	184,8	186,3	163,7	160,5	155,1	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
9	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	65,5	65,0	68,0	71,4	71,4	71,0	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	92,1	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
10	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1958	1838	1892	1819	1814	1839	1822	1819	1821	1824	1825
	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	5277	4953	7457	7168	7301	7402	7334	7321	7329	7341	7345
	Число часов использования установленной тепловой мощности котельных	час/год	0	0	0	0	707	2168	2168	2168	2168	2168	2168
11	Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,28	14,95	13,28	13,01	13,55	13,75	14,02	14,29	14,56	14,83	15,13
12	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	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
13	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
14	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
	ЕТО-2 ПАО "Т Плюс"												
1	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка котельных	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	46,5	46,5	46,5	46,1	47,8	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3
4	Отпуск тепловой энергии котельных	тыс. Гкал	14,13	14,11	14,64	14,64	14,64	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	162,8	162,8	162,2	161,8	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	87,8	87,8	88,1	88,3	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7
7	Число часов использования установленной тепловой мощности котельных	час/год	2067	2063	2142	2142	2142	1313	1313	1313	1313	1313	1313
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
11	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	50,0	50,0	85,0	85,0
	ЕТО-4 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
2	Присоединенная тепловая нагрузка котельных	Гкал/ч	71,7	72,2	76,0	69,4	69,0	69,0	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4
3	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	86,4	86,3	85,6	86,9	88,1	88,1	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0
4	Отпуск тепловой энергии котельных	тыс. Гкал	176,30	305,82	488,54	555,62	483,84	483,84	484,48	484,48	484,47	484,47	484,47
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	180,9	177,2	190,0	198,2	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	79,0	80,6	75,2	72,1	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7
7	Число часов использования установленной тепловой мощности котельных	час/год	311	511	830	953	817	817	818	818	818	818	818
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
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

Таблица 13.7. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»												
	ТЭЦ-3												
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	258,0	258,0	258,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т. ч:	Гкал/ч	636,0	636,0	536,0	536,0	547,3	547,3	547,3	547,3	547,3	547,3	547,3
	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	236,0	236,0	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	356,7	344,5	331,5	341,8	300,1	303,7	304,7	305,5	307,4	309,4	311,0
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	43,9	45,8	38,2	36,2	45,0	44,4	44,2	44,0	43,7	43,3	43,0
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т. ч:	тыс. Гкал	1234,80	1159,08	1005,64	966,68	982,89	996,52	987,38	985,57	986,69	988,24	988,77
	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	934,85	500,40	501,79	538,59	581,50	581,50	581,50	581,50	581,50	581,50	581,50
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,76	0,43	0,50	0,56	0,59	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
7	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	223,1	213,3	198,7	198,5	200,2	202,6	213,3	213,3	213,3	213,3	213,3
8	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	38,6	33,4	39,1	23,0	24,2	23,7	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
9	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	174,6	184,8	186,3	163,7	160,5	155,0	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
10	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	65,5	65,0	68,0	71,4	71,4	71,0	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6
11	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1 958	1 838	1 892	1 819	1 814	1 839	1 822	1 819	1 821	1 824	1 825
12	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	5 277	4 953	7 457	7 168	7 301	7 402	7 334	7 321	7 329	7 341	7 345
13	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,28	14,95	13,28	13,01	13,56	13,77	14,04	14,30	14,57	14,85	15,14
14	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	143 182	142 037	138 347	134 921	131 476	128 031	124 586	121 142	117 697	114 252	110 807

Таблица 13.8. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по котельным

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»												
	БМК №1 "Цепели"												
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч					3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч					2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%					35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					2,68	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал					160,5	162,0	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%					89,0	88,2	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год					707	2168	2168	2168	2168	2168	2168
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел					11,62	11,92	12,19	12,45	12,75	13,07	13,39
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год					0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет					15	14	13	12	11	10	9
	ЕТО-2 ПАО «Т Плюс»												
	Котельная "Каринторф"												

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,5	46,5	46,5	46,1	47,8	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3	55,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,13	14,11	14,64	14,64	14,64	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,8	162,8	162,2	161,8	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,8	87,8	88,1	88,3	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2067	2063	2142	2142	2142	1313	1313	1313	1313	1313	1313
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,64	18,62	18,03	17,28	17,65	21,15	21,63	22,09	22,63	23,19	23,76
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	7	6	5	4	3	2	1	0	Ремонт/замена оборудования по результатам ЭПБ		
	ЕТО-4 АО «ОХК «УРАЛХИМ»												
	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке												
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
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	71,7	72,2	76,0	69,4	69,0	69,0	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	86,4	86,3	85,6	86,9	88,1	88,1	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	176,30	305,82	488,54	555,62	483,84	483,84	484,48	484,48	484,47	484,47	484,47
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	180,9	177,2	190,0	198,2	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	79,0	80,6	75,2	72,1	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	311	511	830	953	817	817	818	818	818	818	818
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	45,10	47,92	46,55	49,47	48,98	50,25	51,21	52,31	53,58	54,92	56,26
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	5	4	3	2	1	0	Ремонт/замена оборудования по результатам ЭПБ				

Таблица 13.9. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по ЕТО и городу

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	г. Кирово-Чепецк												
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км	216,83	216,83	217,50	217,88	215,33	216,51	217,12	217,28	217,63	218,16	218,75
	магистральных	км	46,4	46,4	46,4	37,8	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
	распределительных	км	170,4	170,4	171,1	180,1	178,3	179,5	180,1	180,2	180,6	181,1	181,7
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2	85,13	85,33	85,46	88,08	84,76	85,03	85,11	85,14	85,22	85,33	85,43
	магистральных	тыс. м2	25,9	25,9	25,9	26,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
	распределительных	тыс. м2	59,2	59,4	59,6	61,6	56,3	56,6	56,7	56,7	56,8	56,9	57,0
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	40,3	41,3	42,2	41,8	42,3	41,7	40,8	40,3	38,4	37,0	35,8
	магистральных	лет	40,4	41,4	42,4	48,0	44,2	43,5	42,5	41,9	40,1	38,8	37,5
	распределительных	лет	39,7	40,7	41,6	38,2	43,2	42,6	41,6	41,1	39,1	37,5	36,1
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,265	1,268	1,309	1,350	1,308	1,337	1,364	1,392	1,421	1,452	1,485
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	548,9	520,4	488,9	472,0	464,0	467,1	468,5	469,3	471,2	473,2	474,8
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	155,1	164,0	174,8	186,6	182,7	182,0	181,7	181,4	180,9	180,3	179,9
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	193,4	194,7	189,2	162,2	183,1	180,3	178,8	177,5	175,2	173,4	171,6
	магистральных	тыс. Гкал	54,7	55,5	54,0	46,4	59,6	58,5	57,9	57,5	56,7	56,1	55,5
	распределительных	тыс. Гкал	138,7	139,2	135,1	115,7	123,5	121,8	120,8	120,0	118,5	117,3	116,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	13,6	13,2	12,5	10,6	12,3	12,4	12,3	12,2	12,1	11,9	11,8
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,53	2,40	2,25	2,17	2,15	2,16	2,16	2,16	2,17	2,17	2,17
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	196	124	152	75	149	146	143	140	135	131	128
	магистральных	ед./год	67	28	15	29	24	24	23	23	22	21	21
	распределительных	ед./год	129	96	137	46	125	123	120	118	114	110	107
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей всего	ед./км/год	0,45	0,29	0,35	0,17	0,35	0,34	0,33	0,32	0,31	0,30	0,29
	Удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных	ед./км/год	0,72	0,30	0,16	0,38	0,32	0,32	0,31	0,31	0,29	0,29	0,28
	Удельная повреждаемость тепловых сетей распределительных	ед./км/год	0,38	0,28	0,40	0,13	0,35	0,34	0,33	0,33	0,31	0,30	0,30
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	39,3	36,5	36,4	35,3	32,3	32,4	32,7	32,9	33,5	34,1	34,6
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
	ЕТО-1 ПАО "Т Плюс"												
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км	185,54	185,54	186,21	186,59	184,45	185,56	185,99	186,14	186,49	187,02	187,61
	магистральных	км	33,8	33,8	33,8	25,1	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
	распределительных	км	151,8	151,8	152,5	161,5	160,1	161,2	161,6	161,8	162,1	162,7	163,3
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2	73,05	73,25	73,38	76,19	72,75	73,01	73,07	73,10	73,18	73,29	73,40
	магистральных	тыс. м2	18,07	18,07	18,07	18,65	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58	20,58
	распределительных	тыс. м2	54,98	55,18	55,31	57,54	52,17	52,43	52,49	52,52	52,60	52,71	52,82
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	40,9	41,9	42,8	42,2	42,6	42,1	41,1	40,6	38,6	37,1	35,7
	магистральных	лет	41,8	42,8	43,8	51,5	45,1	44,5	43,4	42,8	40,6	39,0	37,4
	распределительных	лет	40,0	41,0	41,9	38,2	43,7	43,2	42,1	41,6	39,5	37,9	36,5
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,509	1,481	1,564	1,590	1,538	1,567	1,598	1,630	1,662	1,696	1,732
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	394,7	382,4	351,4	346,7	338,8	342,3	343,4	344,2	346,0	348,1	349,7
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	185,1	191,5	208,8	219,8	214,8	213,3	212,8	212,4	211,5	210,6	209,9
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	175,9	175,9	170,5	145,1	162,4	160,0	158,6	157,5	155,4	153,7	152,1
	магистральных	тыс. Гкал	43,5	43,4	42,0	35,5	46,0	45,1	44,7	44,3	43,7	43,2	42,6
	распределительных	тыс. Гкал	132,4	132,5	128,5	109,6	116,5	114,9	113,9	113,2	111,7	110,5	109,4
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,2	15,2	17,0	15,0	16,5	16,6	16,5	16,4	16,2	16,0	15,8
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,13	2,06	1,89	1,86	1,84	1,84	1,85	1,85	1,86	1,86	1,86
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	196	124	143	74	149	146	143	140	135	131	128
	магистральных	ед./год	67	28	15	29	24	24	23	23	22	21	21
	распределительных	ед./год	129	96	128	45	125	123	120	118	114	110	107
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,53	0,33	0,38	0,20	0,40	0,39	0,38	0,38	0,36	0,35	0,34
	магистральных	ед./км/год	0,99	0,41	0,22	0,58	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,43	0,42
	распределительных	ед./км/год	0,42	0,32	0,42	0,14	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	36,4	33,6	33,5	32,4	29,4	29,5	29,7	29,9	30,5	31,1	31,6
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	76,16	76,27	67,10	62,93	58,70	58,91	58,95	58,98	59,07	59,16	59,24
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	88,38	93,05	84,21	14,22	35,24	59,42	59,46	59,48	59,55	59,63	59,69
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	4,12	4,08	4,04	4,00	4,00	11,53	11,30	11,07	10,85	10,63	10,42
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	3,34	3,52	4,02	4,14	4,06	11,99	11,77	11,56	11,31	11,07	10,85
	ЕТО-2 ПАО "Т Плюс"												
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км	6,73	6,73	6,73	6,73	6,31	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
	магистральных	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	распределительных	км	6,6	6,6	6,6	6,6	6,2	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2	1,50	1,50	1,50	1,31	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
	магистральных	тыс. м2	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	распределительных	тыс. м2	1,50	1,50	1,50	1,25	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,7	34,7	35,7	31,2	28,5	28,0	27,5	28,3	26,2	25,7	25,1
	магистральных	лет	-	-	-	26,5	25,4	25,5	25,3	25,4	24,6	24,1	23,7
	распределительных	лет	33,7	34,7	35,7	32,2	31,0	30,4	29,4	28,8	26,7	25,2	23,7
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	3,620	3,431	3,323	2,777	3,095	3,720	3,804	3,886	3,980	4,080	4,180
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	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	383,9	432,3	506,5	506,5	506,5	506,5	506,5	506,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2
	магистральных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	распределительных	тыс. Гкал	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	16,8	16,9	16,3	16,3	16,3	26,1	25,8	25,7	25,3	25,0	24,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,50	0,50	0,50	0,51	0,52	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	9	1	0	0	0	0	0	0	0
	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	распределительных	ед./год	0	0	9	1	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,0	0,0	0,7	0,1	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
	распределительных	ед./км/год	0,0	0,0	0,7	0,1	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
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
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,70	0,70	0,70	0,50	0,49	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	4,43	4,43	4,43	4,51	0,49	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	17,95	17,77	17,60	17,42	17,42	10,47	10,26	10,05	9,85	9,65	9,46
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	1270,05	1259,67	1201,60	1189,71	1189,71	1165,91	1142,59	1119,74	1097,35	1075,40	1053,89
	ЕТО-4 АО «ОХК «УРАЛХИМ»												
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,76	24,76	24,76	24,76	24,76
	магистральных	км	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
	распределительных	км	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60
	магистральных	тыс. м2	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	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37,3	38,3	39,3	40,3	41,7	41,0	40,3	39,6	38,9	38,2	37,5
	магистральных	лет	37,3	38,3	39,3	39,9	41,9	41,2	40,5	39,8	39,1	38,4	37,7
	распределительных	лет	37,3	38,3	39,3	40,3	39,3	38,7	38,1	37,5	36,9	36,3	35,7
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,572	0,608	0,591	0,628	0,621	0,638	0,651	0,665	0,681	0,698	0,715
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	150,8	134,6	134,1	121,9	121,9	121,9	122,3	122,3	122,3	122,3	122,3
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	70,2	78,6	78,9	86,8	86,8	86,8	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	15,1	16,4	16,3	14,6	18,3	18,0	17,9	17,7	17,6	17,4	17,3
	магистральных	тыс. Гкал	11,2	12,1	12,0	10,8	13,5	13,3	13,2	13,1	13,0	12,8	12,7
	распределительных	тыс. Гкал	4,0	4,3	4,3	3,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,6	4,6	4,5
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,6	5,4	3,3	2,6	3,8	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,14	5,48	5,46	4,96	4,96	4,96	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
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
	магистральных	ед./год	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
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
	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
	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
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	5,53	5,56	10,39	10,10	10,09	10,09	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	8,28	11,28	15,28	23,28	4,28	14,23	14,37	10,11	10,11	10,11	10,11
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 13.10. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по ТЭЦ и котельным

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»												
	ТЭЦ-3												
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км	185,54	185,54	186,21	186,59	182,74	183,85	184,28	184,43	184,79	185,31	185,91
	магистральных	км	33,8	33,8	33,8	25,1	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
	распределительных	км	151,8	151,8	152,5	161,5	159,2	160,3	160,7	160,9	161,2	161,8	162,4
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2	73,05	73,25	73,38	76,19	72,05	72,32	72,37	72,40	72,48	72,60	72,70
	магистральных	тыс. м2	18,07	18,07	18,07	18,65	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06
	распределительных	тыс. м2	54,98	55,18	55,31	57,54	51,99	52,25	52,31	52,34	52,42	52,53	52,64
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	1,509	1,481	1,564	1,590	1,536	1,564	1,596	1,627	1,659	1,694	1,729
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	394,7	382,4	351,4	346,7	336,0	339,6	340,6	341,4	343,3	345,3	346,9
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	185,1	191,5	208,8	219,8	214,5	213,0	212,5	212,1	211,2	210,3	209,6
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	175,901	175,901	170,487	145,136	161,837	159,417	158,022	156,940	154,829	153,177	151,590
	магистральных	тыс. Гкал	43,512	43,393	41,983	35,520	45,064	44,228	43,807	43,489	42,858	42,333	41,835
	распределительных	тыс. Гкал	132,389	132,508	128,504	109,616	116,773	115,189	114,216	113,451	111,971	110,844	109,755
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14,2	15,2	17,0	15,0	16,5	16,7	16,6	16,5	16,3	16,1	15,9
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,13	2,06	1,89	1,86	1,84	1,85	1,85	1,85	1,86	1,86	1,87
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	196	124	143	74	149	146	143	140	135	131	128
	магистральных	ед./год	67	28	15	29	24	24	23	23	22	21	21
	распределительных	ед./год	129	96	128	45	125	123	120	118	114	110	107
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,5	0,3	0,4	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3
	магистральных	ед./км/год	4,0	1,7	0,9	2,3	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,7
	распределительных	ед./км/год	0,8	0,6	0,8	0,3	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	36,4	33,6	33,5	32,4	28,9	29,0	29,2	29,4	30,0	30,6	31,1
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	90,4	90,1	94,3	98,6	89,3	89,4	89,4	89,5	89,7	89,9	90,0
14	Расчетный расход теплоносителя	тонн/ч	4 756,1	4 593,5	4 420,2	4 557,3	4 001,6	4 049,4	4 063,1	4 073,8	4 098,8	4 125,6	4 146,9
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	5 158,3	4 535,0	4 920,0	5 103,0	5 351,6	5 335,1	5 272,5	5 205,6	5 156,2	5 108,0	5 052,1
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,5	13,2	14,8	14,9	17,8	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,3
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	76,2	76,3	67,1	62,9	58,2	58,4	58,5	58,5	58,6	58,7	58,8
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	88,4	93,0	84,2	14,2	34,3	58,4	58,5	58,5	58,6	58,7	58,8
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»												
	БМК №1 "Цепели"												
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км					1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
	магистральных	км					0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
	распределительных	км					0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2					0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
	магистральных	тыс. м2					0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	распределительных	тыс. м2					0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел					1,796	1,843	1,884	1,925	1,972	2,021	2,070
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч					2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч					250,9	250,9	250,9	250,9	250,9	250,9	250,9
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал					0,609	0,580	0,565	0,554	0,532	0,514	0,496
	магистральных	тыс. Гкал					0,453	0,431	0,420	0,412	0,396	0,382	0,369
	распределительных	тыс. Гкал					0,156	0,149	0,145	0,142	0,136	0,132	0,127
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%					22,7	7,1	6,9	6,7	6,5	6,3	6,0
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м					1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год					0	0	0	0	0	0	0
	магистральных	ед./год					0	0	0	0	0	0	0
	распределительных	ед./год					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
	магистральных	ед./км/год					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
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%					90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3	90,3
14	Расчетный расход теплоносителя	тонн/ч					100,1	100,1	100,1	100,1	100,1	100,1	100,1
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч					70,4	72,2	73,9	75,7	77,4	79,1	80,9
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал					28,1	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч					1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч					3,8	11,3	11,1	10,9	10,6	10,4	10,2
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал					1 403,2	1 375,2	1 347,7	1 320,7	1 294,3	1 268,4	1 243,0
	ЕТО-2 ПАО «Т Плюс»												
	Котельная "Каринторф"												
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км	6,73	6,73	6,73	6,73	6,31	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
	магистральных	км	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	распределительных	км	6,6	6,6	6,6	6,6	6,2	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2	1,50	1,50	1,50	1,31	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
	магистральных	тыс. м2	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	распределительных	тыс. м2	1,50	1,50	1,50	1,25	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	3,620	3,431	3,323	2,777	3,095	3,720	3,804	3,886	3,980	4,080	4,180
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	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	383,9	432,3	506,5	506,5	506,5	506,5	506,5	506,5
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,343	2,320	2,303	2,270	2,242	2,215
	магистральных	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,108	0,099	0,097	0,096	0,095	0,094	0,093	0,092
	распределительных	тыс. Гкал	2,380	2,380	2,380	2,272	2,281	2,246	2,224	2,208	2,176	2,149	2,124
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	16,8	16,9	16,3	16,3	16,3	26,1	25,8	25,7	25,3	25,0	24,7
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,50	0,50	0,50	0,51	0,52	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	9	1	0	0	0	0	0	0	0
	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	распределительных	ед./год	0	0	9	1	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,0	0,0	0,7	0,1	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
	распределительных	ед./км/год	0,0	0,0	1,4	0,2	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
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
14	Расчетный расход теплоносителя	тонн/ч	117,6	117,6	117,6	118,6	114,9	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	135,5	133,2	130,8	128,5	126,2	123,9
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	54,8	54,8	54,8	54,3	56,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	4,4	4,4	4,4	4,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	18,0	17,8	17,6	17,4	17,4	10,5	10,3	10,1	9,9	9,7	9,5
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	1 270,1	1 259,7	1 201,6	1 189,7	1 189,7	1 165,9	1 142,6	1 119,7	1 097,3	1 075,4	1 053,9
	ЕТО-4 АО «ОХК «УРАЛХИМ»												
	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ» в городе Кирово-Чепецке												
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,57	24,76	24,76	24,76	24,76	24,76
	магистральных	км	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
	распределительных	км	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2	10,582	10,582	10,582	10,582	10,582	10,582	10,605	10,605	10,605	10,605	10,605
	магистральных	тыс. м2	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	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,572	0,608	0,591	0,628	0,621	0,638	0,651	0,665	0,681	0,698	0,715
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	150,8	134,6	134,1	121,9	121,9	121,9	122,3	122,3	122,3	122,3	122,3
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	70,2	78,6	78,9	86,8	86,8	86,8	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	15,140	16,393	16,284	14,644	18,279	17,982	17,873	17,724	17,576	17,427	17,278
	магистральных	тыс. Гкал	11,182	12,107	12,027	10,816	13,500	13,281	13,172	13,062	12,952	12,843	12,733
	распределительных	тыс. Гкал	3,958	4,286	4,257	3,828	4,779	4,701	4,701	4,662	4,623	4,584	4,545
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,6	5,4	3,3	2,6	3,8	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,14	5,48	5,46	4,96	4,96	4,96	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
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
	магистральных	ед./год	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
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
	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
	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
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	57,5	57,5	57,5	57,5	57,5

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
14	Расчетный расход теплоносителя	тонн/ч	1 434	1 444	1 521	1 388	1 380	1 380	1 388	1 388	1 388	1 388	1 388
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	2 412	2 316	2 336	2 339	2 309	2 255	2 213	2 158	2 103	2 048	1 993
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	33,7	32,1	30,7	33,7	33,5	20,1	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	5,53	5,56	10,39	10,10	10,09	10,09	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	8,3	11,3	15,3	23,3	4,3	14,2	14,4	14,5	14,6	14,7	14,8
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 13.11. 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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях сверх предела разрешенных отклонений	не более +1 к целевому значению	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии сверх предела разрешенных отклонений	не более +1 к целевому значению	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО -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 однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях сверх предела разрешенных отклонений	не более +1 к целевому значению	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии сверх предела разрешенных отклонений	не более +1 к целевому значению	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО -4 АО «ОХК «УРАЛХИМ»																
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений	Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях сверх предела разрешенных отклонений	не более +1 к целевому значению	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии сверх предела разрешенных отклонений	не более +1 к целевому значению	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 13.12. 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	0	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
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	0,205	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	%	100	75	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	%	50	55	60	65	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	25,71	23,3	21,7	21,1	20,6	20,4	20,1	19,8	19,6	19,4
9.	Количество дефектов	Снижение фактического количества дефектов на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения темпами, указанными в схеме теплоснабжения	не более +5% к целевому значению	шт.	157	246	149	290	270	240	210	180	150	135	125	110
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	%	100	75	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	%	50	55	60	65	70	70	70	70	70	70	70	70
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	33,93	22	22	22	22	22	22	22	22	22
9.	Количество дефектов	Снижение фактического количества дефектов на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения темпами, указанными в схеме теплоснабжения	не более +5% к целевому значению	шт.	11	26	30	30	25	25	20	20	15	15	10	10
ЕТО-4 АО «ОХК «УРАЛХИМ»																

№п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	Полное выполнение мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	0	12	11	10	9	8	8	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая 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	0,149	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	%	50	55	60	65	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	6,7	8,9	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1