



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

**Обосновывающие материалы к схеме
теплоснабжения**

**Глава 13. Индикаторы развития систем
теплоснабжения**

Москва 2024 г.

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Утверждаемая часть	052.СТС.022.001.000.000.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения	052.СТС.022.002.000.000.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1.	052.СТС.022.002.001.001.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2.	052.СТС.022.002.001.002.
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	052.СТС.022.002.002.000.
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	052.СТС.022.002.003.000.
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	052.СТС.022.002.004.000.
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	052.СТС.022.002.005.000.
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	052.СТС.022.002.006.000.
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	052.СТС.022.002.007.000.
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	052.СТС.022.002.008.000.
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	052.СТС.022.002.009.000.
Глава 10. Перспективные топливные балансы	052.СТС.022.002.010.000.
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	052.СТС.022.002.011.000.
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	052.СТС.022.002.012.000.
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения	052.СТС.022.002.013.000.
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	052.СТС.022.002.014.000.
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	052.СТС.022.002.015.000.
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	052.СТС.022.002.016.000.
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	052.СТС.022.002.017.000.
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	052.СТС.022.002.018.000.
Глава 19. Экологическая безопасность теплоснабжения	052.СТС.022.002.019.000.

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	6
Таблица 13.2. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ТЭЦ	8
Таблица 13.3. Индикаторы развития систем теплоснабжения для котельных	9
Таблица 13.4. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по ЕТО и городу	11
Таблица 13.5. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность по ТЭЦ и котельным	13
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	18
Таблица 13.8. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности) по котельным	18
Таблица 13.9. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по ЕТО и городу	20
Таблица 13.10. Индикаторы, характеризующих динамику изменения показателей тепловых сетей по ТЭЦ и котельным	23
Таблица 13.11. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения	26
Таблица 13.12. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	26

13.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Кирово-Чепецк представлены в таблицах 13.1 -13.11.

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

Глава выполнена с учетом исходных данных на 2023 год, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 года (с изменениями на 16.03.2019 года) N 154 и Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Таблица 13.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ЕТО и города

№	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
г. Кирово-Чепецк																		
1	количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед/год	236	236	299	179	168	272	268	264	260	256	252	248	244	241	237	233
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,7	1,7	1,9	1,9	1,9	1,7	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6
4	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	203,2	203,2	195,2	207,2	221,8	219,2	208,4	203,3	202,9	202,7	202,5	201,9	201,3	201,1	200,6	200,3
5	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах города)	%	68,6	68,6	65,6	33,8	33,3	35,1	34,6	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,2	35,2	35,2	35,3
6	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	225,0	217,9	223,1	213,3	198,7	198,5	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0
7	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	174,8	175,8	175,3	183,0	187,3	176,1	176,3	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0	175,9	175,9
8	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	64,9	66,0	65,4	65,2	67,9	69,4	66,0	66,2	66,2	66,2	66,2	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3
9	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	81,7	81,2	81,5	78,1	76,3	81,1	81,0	81,1	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2
10	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,34	16,67	16,60	18,09	23,68	23,82	23,47	23,91	23,96	23,98	24,01	24,07	24,12	24,14	24,19	24,21
11	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	26,0	31,1	38,8	53,1	69,8	71,5	71,5	71,2	71,2	71,2	71,1	71,2	71,1	71,1	71,1	71,1
12	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	38,0	38,9	39,9	40,9	41,8	41,7	41,4	41,3	41,2	41,1	41,0	40,9	40,7	40,6	40,5	40,4
13	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0,5	0,5	0,4	0,7	0,1	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
14	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"																		
1	количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед/год	236	236	299	179	157	248	244	240	236	232	228	224	220	217	213	209
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,1	2,1	2,4	2,4	2,3	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8
4	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	198,0	198,0	204,8	212,6	233,9	246,6	231,6	223,4	222,8	222,4	222,1	221,5	220,6	220,3	219,5	219,1
5	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах города)	%	77,6	77,6	75,1	42,8	49,5	55,2	54,9	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
6	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	225,0	217,9	223,1	213,3	198,7	198,5	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0
7	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	174,1	175,3	174,6	184,8	186,3	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
8	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	65,0	66,1	65,5	65,0	68,0	71,4	67,7	67,9	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,1	68,1
9	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3	87,3
10	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,97	25,99	25,44	25,79	35,95	32,62	31,74	32,81	32,90	32,97	33,03	33,11	33,23	33,28	33,39	33,45
11	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	16,6	22,5	30,5	41,3	56,0	56,0	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
12	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,0	39,9	40,9	41,9	42,8	42,2	41,6	41,2	40,8	40,4	40,0	39,6	39,2	38,8	38,4	38,0
13	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0,7	0,7	0,5	1,0	0,2	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
14	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	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)																	
14	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"																		
1	количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед/год	0	0	0	0	11	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,4	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
4	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	443,8	443,8	443,8	443,8	440,1	443,4	443,4	519,7	519,7	519,7	519,7	519,7	519,7	519,7	519,7	519,7
5	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах города)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	162,7	162,7	162,8	162,8	162,7	161,0	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
8	Кoeffициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Кoeffициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	88,8	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1
9	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	38,76	38,76	37,72	37,65	38,18	38,18	38,18	34,89	34,89	34,89	34,89	34,89	34,89	34,89	34,89	34,89
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	39,2	40,2	41,2
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																		
1	количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
4	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	212,4	212,4	167,0	187,2	187,8	143,8	143,3	143,3	143,2	143,2	143,2	142,7	142,7	142,7	142,7	142,7
5	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах города)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	181,2	181,2	180,9	177,2	190,0	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2
8	Кoeffициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Кoeffициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	78,8	78,8	79,0	80,6	75,2	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
9	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	5,05	5,05	5,58	9,16	14,89	17,10	17,11	17,11	17,12	17,12	17,11	17,17	17,16	17,16	17,16	17,16
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

№	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии																	
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3	43,3	44,3	45,3	46,3	47,3	48,3	49,3	50,3
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 13.2. Индикаторы развития систем теплоснабжения для ТЭЦ

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

Таблица 13.3. Индикаторы развития систем теплоснабжения для котельных

№	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
г. Кирово-Чепецк																			
ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"																			
БМК "Цепели"																			
1	количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед/год	Строительство и ввод новой БМК в 2024 году						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед/год	Строительство и ввод новой БМК в 2024 году						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	Строительство и ввод новой БМК в 2024 году						1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
4	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	Строительство и ввод новой БМК в 2024 году						108,5	108,1	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	
5	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	Строительство и ввод новой БМК в 2024 году						156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	
6	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	Строительство и ввод новой БМК в 2024 году						24,03	24,23	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	
7	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	Строительство и ввод новой БМК в 2024 году						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
8	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	Строительство и ввод новой БМК в 2024 году						21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	
9	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	Строительство и ввод новой БМК в 2024 году						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
10	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед/год	Строительство и ввод новой БМК в 2024 году						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"																			
Котельная мкр. "Каринторф"																			
1	количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед/год	0	0	0	0	11	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	1,4	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	
4	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;	м2/Гкал/ч	443,8	443,8	443,8	443,8	440,1	443,4	443,4	519,7	519,7	519,7	519,7	519,7	519,7	519,7	519,7	519,7	
5	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	162,7	162,7	162,8	162,8	162,7	161,0	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	
6	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	38,76	38,76	37,72	37,65	38,18	38,18	38,18	34,89	34,89	34,89	34,89	34,89	34,89	34,89	34,89	34,89	
7	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;	%	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	
8	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	39,2	40,2	41,2	
9	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения);	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
10	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																			
Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																			
1	количество прекращений подачи (и повреждений) тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№	Показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	нарушений на тепловых сетях																	
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	0,6	0,6	0,6	0,7	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
4	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;	м2/Гкал/ч	212,4	212,4	167,0	187,2	187,8	143,8	143,3	143,3	143,2	143,2	143,2	142,7	142,7	142,7	142,7	142,7
5	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	181,2	181,2	180,9	177,2	190,0	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2
6	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	5,49	5,49	6,06	9,96	16,18	18,58	18,60	18,60	18,61	18,60	18,60	18,66	18,66	18,65	18,65	18,65
7	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
8	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3	43,3	44,3	45,3	46,3	47,3	48,3	49,3	50,3
9	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения);	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	ед/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																	
	Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																	
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м2	1417,6	1417,6	1417,6	1417,6	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9	2200,9
3	Тепловая нагрузка всего, в т. ч.:	Гкал/ч	118,6	118,6	150,8	134,5	134,1	121,9	122,4	122,4	122,5	122,5	122,5	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
	в жилищном фонде, т. ч.:	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	118,61	118,61	150,81	134,55	134,14	121,92	122,42	122,42	122,52	122,52	122,52	122,95	122,95	122,95	122,95	122,95
	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	114,07	114,07	145,04	129,40	129,00	116,78	117,08	117,08	117,18	117,18	117,18	117,50	117,50	117,50	117,50	117,50
для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	4,54	4,54	5,77	5,15	5,13	5,13	5,33	5,33	5,34	5,34	5,34	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	
4	Расход тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	147,67	147,93	161,16	289,43	472,68	540,98	541,77	541,77	542,04	542,04	542,04	542,04	542,04	542,04	542,04	542,04
	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	147,67	147,93	161,16	289,43	472,68	540,98	541,77	541,77	542,04	542,04	542,04	542,04	542,04	542,04	542,04	542,04
	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	142,02	142,27	154,99	278,36	454,59	518,20	518,17	518,17	518,42	518,42	518,42	517,99	517,99	517,99	517,99	517,99
для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	5,65	5,66	6,17	11,08	18,09	22,78	23,60	23,60	23,62	23,62	23,62	24,05	24,05	24,05	24,05	24,05	
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	5 129	5 129	5 129	5 129	5 129	5 129	5 129	5 129	5 129	5 129	5 129	5 129	5 129	5 129	5 129	5 129
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м2	83,67	83,67	106,38	94,91	60,95	55,39	55,62	55,62	55,67	55,67	55,67	55,86	55,86	55,86	55,86	55,86
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественном деловом фонде	Гкал/м2/(°С×сут)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,46	0,41	0,41	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	450,80	451,59	491,97	883,55	1442,94	1651,43	1647,39	1647,39	1646,87	1646,87	1646,87	1641,32	1641,32	1641,32	1641,32	1641,32
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
12	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
14	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
ЕТО-2 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"																		
1	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
2	Присоединенная тепловая нагрузка котельных	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
3	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	57,3	57,3	57,3	57,3	56,9	58,2	58,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2	65,2
4	Отпуск тепловой энергии котельных	тыс. Гкал	14,19	14,19	14,13	14,11	14,31	14,31	14,31	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	162,7	162,7	162,8	162,8	162,7	161,0	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
6	Кэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	88,8	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности котельных	час/год	2161	2161	2103	2099	2129	2129	2129	1945	1945	1945	1945	1945	1945	1945	1945	1945
8	Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,97	9,06	9,23	9,42	9,92	10,13	13,47	13,80	13,95	14,08	14,19	15,12	15,28	15,43	15,59	15,74
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																		
1	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1
2	Присоединенная тепловая нагрузка котельных	Гкал/ч	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	69,9	70,4	70,4	70,5	70,5	70,5	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
3	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,3	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1
4	Отпуск тепловой энергии котельных	тыс. Гкал	163,91	163,91	176,30	305,82	488,54	555,62	556,12	556,01	556,35	556,24	556,13	557,90	557,79	557,68	557,68	557,68
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг.у.т./Гкал	181,2	181,2	180,9	177,2	190,0	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2
6	Кэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	78,8	78,8	79,0	80,6	75,2	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности котельных	час/год	282	282	311	511	830	953	954	954	954	954	954	957	957	957	957	957
8	Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя	МВт/тыс. чел	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3369,59	3403,63	3438,01	3472,73
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО-1 Кировский филиал ПАО "Т Плюс"																		
ТЭЦ-3																		
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	258,0	258,0	258,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0	236,0
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т. ч.:	Гкал/ч	816,0	878,0	878,0	813,0	506,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0	536,0
	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	416,0	478,0	478,0	413,0	106,0	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0	136,0
	пиковая	Гкал/ч	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
	РОУ	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	водогрейные котлы	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	паровые котлы	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	258,6	271,5	309,5	272,1	295,2	295,8	290,6	302,6	303,6	304,4	305,1	306,0	307,4	308,0	309,2	309,8
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	68,3	69,1	64,7	66,5	41,7	44,8	45,8	43,5	43,4	43,2	43,1	42,9	42,6	42,5	42,3	42,2
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т. ч.:	тыс. Гкал	1261,53	1261,53	1234,80	1159,08	1005,64	966,68	942,08	974,00	976,63	978,74	980,47	982,93	986,54	988,11	991,34	992,98
	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	986,87	986,87	934,85	500,40	501,79	538,59	524,89	542,67	544,14	545,31	546,28	547,65	549,66	550,54	552,33	553,25
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	0,78	0,78	0,76	0,43	0,50	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
7	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	225,0	217,9	223,1	213,3	198,7	198,5	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0
8	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г/кВт-ч	36,6	35,5	38,2	19,8	25,5	27,2	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5
9	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг у. т./Гкал	174,1	175,3	174,6	184,8	186,3	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
10	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	65,0	66,1	65,5	65,0	68,0	71,4	67,7	67,9	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,1	68,1
11	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1559	1449	1418	1438	2004	1819	1773	1833	1838	1841	1845	1849	1856	1859	1865	1868
12	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	3058	2662	2605	2830	9568	7168	6986	7223	7242	7258	7271	7289	7316	7327	7351	7363
13	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,06	13,13	13,39	12,65	8,11	8,78	8,94	9,15	9,14	9,14	9,14	9,10	9,19	9,28	9,38	9,47
14	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	145117	144083	143182	142037	138347	134921	131476	128031	124586	121142	117697	114252	110807	107363	103918	100473

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

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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	162,7	162,7	162,8	162,8	162,7	161,0	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	88,8	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2161	2161	2103	2099	2129	2129	2129	1945	1945	1945	1945	1945	1945	1945	1945	1945
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,97	9,06	9,23	9,42	9,92	10,13	13,47	13,80	13,95	14,08	14,19	15,12	15,28	15,43	15,59	15,74
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	0	0	0	0	0	4	3	2	1	0	замена оборудования по результатам ЭПБ					
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																		
Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1	717,1
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	69,9	70,4	70,4	70,5	70,5	70,5	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8	90,3	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	163,91	163,91	176,30	305,82	488,54	555,62	556,12	556,01	556,35	556,24	556,13	557,90	557,79	557,68	557,68	557,68
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	181,2	181,2	180,9	177,2	190,0	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	78,8	78,8	79,0	80,6	75,2	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	282	282	311	511	830	953	954	954	954	954	954	957	957	957	957	957
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3335,89	3369,59	3403,63	3438,01	3472,73
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	0	0	0	0	0	0	замена оборудования по результатам ЭПБ									
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	0,33	0,29	0,29	0,28	0,28	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	198,48	198,48	199,29	199,64	196,77	196,77	22,79	22,34	21,89	21,45	21,03	20,60	20,19	19,79	19,39	19,01
ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																		
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	31,1	31,1	31,1	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
	магистральных	км	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
	распределительных	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	8,7	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	17,53	17,54	17,54	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55
	магистральных	тыс. м2	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02
	распределительных	тыс. м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	1,52	1,52	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3	43,3	44,3	45,3	46,3	47,3	48,3	49,3	50,3
	магистральных	лет	35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,7	41,7	42,7	43,7	44,7	45,7	46,7	47,7	48,7	49,7	50,7
	распределительных	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3	43,3	44,3	45,3	46,3	47,3
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	100,760	100,760	100,760	100,760	100,760	70,130	70,162	70,162	70,199	70,199	70,199	70,199	70,908	71,625	72,348	73,079
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	118,6	118,6	150,8	134,5	134,1	121,9	122,4	122,4	122,5	122,5	122,5	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	212,4	212,4	167,0	187,2	187,8	143,8	143,3	143,3	143,2	143,2	143,2	142,7	142,7	142,7	142,7	142,7
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	16,0	16,0	15,1	16,4	16,3	14,6	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
0	магистральных	тыс. Гкал	16,0	16,0	15,1	16,4	16,3	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
0	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,7	9,7	8,6	5,4	3,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	9,42	9,42	11,97	10,68	10,65	3,92	3,93	3,93	3,92	3,92	3,92	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	распределительных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	магистральных	ед./км/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	распределительных	ед./км/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети и договорной нагрузкой)	тонн/ч	2 372	2 372	3 016	2 691	2 683	2 438	2 448	2 448	2 450	2 450	2 450	2 459	2 459	2 459	2 459	2 459
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	2 418	2 412	2 412	2 316	2 336	2 339	2 448	2 448	2 450	2 450	2 450	2 459	2 459	2 459	2 459	2 459
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	20,4	20,3	16,0	17,2	17,4	19,2	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,49	2,49	2,38	2,38	9,00	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,5	2,5	2,4	2,4	9,0	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	8,20	8,20	10,23	14,37	21,01	7,63	25,11	24,61	24,13	23,64	23,16	22,77	22,31	21,86	21,43	21,00
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	50,00	50,00	58,00	47,00	43,00	13,74	45,16	44,26	43,37	42,50	41,65	40,82	40,00	39,20	38,42	37,65

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
	тепловой энергии в горячей воде																		
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	0,33	0,29	0,29	0,28	0,28	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25	
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	198,48	198,48	199,29	199,64	196,77	196,77	22,79	22,34	21,89	21,45	21,03	20,60	20,19	19,79	19,39	19,01	
ЕТО-4 Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																			
Котельная филиала «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																			
1	Протяженность тепловых сетей, в т. ч.:	км	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	31,1	31,1	31,1	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	
	магистральных	км	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	
	распределительных	км	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	8,7	8,7	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	17,53	17,54	17,54	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	
	магистральных	тыс. м2	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	16,02	
	распределительных	тыс. м2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	1,52	1,52	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35	36	37	38	39	40	41	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
	магистральных	лет	35	36	37	38	39	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	
	распределительных	лет	0	0	0	0	0	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	100,760	100,760	100,760	100,760	100,760	70,130	70,162	70,162	70,199	70,199	70,199	70,199	70,908	71,625	72,348	73,079	
5	Присоединенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	118,6	118,6	150,8	134,5	134,1	121,9	122,4	122,4	122,5	122,5	122,5	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	212,4	212,4	167,0	187,2	187,8	143,8	143,3	143,3	143,2	143,2	143,2	142,7	142,7	142,7	142,7	142,7	
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	16,0	16,0	15,1	16,4	16,3	14,6	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	
	магистральных	тыс. Гкал	16,0	16,0	15,1	16,4	16,3	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	
	распределительных	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,7	9,7	8,6	5,4	3,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	
9	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	9,42	9,42	11,97	10,68	10,65	3,92	3,93	3,93	3,92	3,92	3,92	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	
10	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	магистральных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	распределительных	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	магистральных	ед./км/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	распределительных	ед./км/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
12	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	
13	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
14	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети на договорную нагрузку)	тонн/ч	2 372	2 372	3 016	2 691	2 683	2 438	2 448	2 448	2 450	2 450	2 450	2 459	2 459	2 459	2 459	2 459	
15	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	2 418	2 412	2 412	2 316	2 336	2 339	2 448	2 448	2 450	2 450	2 450	2 459	2 459	2 459	2 459	2 459	
16	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	20,4	20,3	16,0	17,2	17,4	19,2	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	
17	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,49	2,49	2,38	2,38	9,00	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	
18	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,5	2,5	2,4	2,4	9,0	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	
19	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	8,20	8,20	10,23	14,37	21,01	7,63	25,11	24,61	24,13	23,64	23,16	22,77	22,31	21,86	21,43	21,00	
20	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	50,00	50,00	58,00	47,00	43,00	13,74	45,16	44,26	43,37	42,50	41,65	40,82	40,00	39,20	38,42	37,65	

Таблица 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 №01 - ПАО «Т Плюс»																
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях сверх предела разрешенных отклонений	не более +1 к целевому значению	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	Недопущение прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии сверх предела разрешенных отклонений	не более +1 к целевому значению	ед./Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс» (котельная ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»)																
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м 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 №04 - Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м 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 №01 - 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

№п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	Снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному	не более +1 к целевому значению	ед./год	0	0	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 10 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, продолжительности планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период до величины не более чем 7 дней	не более +1 к целевому значению	дни	14	14	14	14	14	13	12	10	8	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)". Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 КИУМ для Кировской области в ценовой зоне принят на уровне 0,359.	не менее 0,359 к целевому значению	-	0,227	0,206	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 5 лет доли бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, до нуля (процентов)	не более -10% к целевому значению	%	3,5	0	50	25	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 5 лет доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей	не более -10% к целевому значению	%	25	35	50	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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

№п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	Снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения	не более +10% к величине планового снижения в год	%	20	30	26,3	23,3	21,7	21,1	20,6	20,4	20,1	19,8	19,6	19,4
8.1.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в тепловые сети)			%	20	23,1	20,9	18,9	17,8	17,4	17,1	16,9	16,7	16,6	16,4	16,2
9.	Количество дефектов	Снижение фактического количества дефектов на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения темпами, указанными в схеме теплоснабжения	не более +5% к целевому значению	шт.	157	248	320	290	270	240	210	180	150	135	125	110
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс» (котельная ООО «ТЕПЛОВЕНТ-ПРО»)																
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	Полное выполнение мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения		%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	Снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному	не более +1 к целевому значению	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	-	0,247	0,238	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359

№п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 5 лет доли бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, до нуля (процентов)	не более -10% к целевому значению	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 5 лет доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей	не более -10% к целевому значению	%	25	35	50	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	Отсутствие вступивших в законную силу решений, в том числе решений суда, о нарушении антимонопольного законодательства, повлекших за собой применение санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	не более +1 к целевому значению	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	Снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения	не более +10% к величине планового снижения в год	%	22,1	33,4	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
8.1.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в тепловые сети)			%	16,6	25	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
9.	Количество дефектов	Снижение фактического количества дефектов на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения темпами, указанными в схеме теплоснабжения	не более +5% к целевому значению	шт.	11	24	30	30	25	25	20	20	15	15	10	10
ЕТО №04 - Филиал «КЧХК» АО «ОХК «УРАЛХИМ»																
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	Полное выполнение мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, указанными в схеме теплоснабжения		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	Снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному	не более +1 к целевому значению	ед./год	0	0	9	8	8	7	7	7	6	6	6	5
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 10 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, продолжительности планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период до величины не более чем 7 дней	не более +1 к целевому значению	дни	0	0	14	12	11	10	9	8	8	7	7	7

№п/п	Наименование показателя	Целевое значение	Допустимое отклонение целевого значения	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 "Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)". Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. N 1562 КИУМ для Кировской области в ценовой зоне принят на уровне 0,359.	не менее 0,359 к целевому значению	-	0,152	0,165	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 5 лет доли бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, до нуля (процентов)	не более -10% к целевому значению	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	Доведение в течение 5 лет доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей	не более -10% к целевому значению	%	100	100	50	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	Отсутствие вступивших в законную силу решений, в том числе решений суда, о нарушении антимонопольного законодательства, повлекших за собой применение санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	не более +1 к целевому значению	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	Снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения	не более +10% к величине планового снижения в год	%	7,8	2,71	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
8.1.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии в тепловые сети)			%	7,2	2,63	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4