



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 13

ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2024 г.) Утверждаемая часть Том 2 (Разделы 6-16)
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 1 (Части 1-6)
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения Том 2 (Части 7-13)
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
Глава 2. Приложение 1. Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку, а также известные (точечные) объекты теплопотребления, ввод которых запланирован на 2-3 этапах расчетного периода
Глава 2. Приложение 2. Перечень объектов теплопотребления, подлежащих расселению и сносу в течение расчетного срока
Глава 2. Приложение 3. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации, за базовый период актуализации - 2021 год
Глава 2. Приложение 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления
Глава 2. Приложение 5. Фактические расходы теплоносителя в отопительный период
Глава 2. Приложение 6. Фактические расходы теплоносителя в летний период
Глава 2. Приложение 7. Приложение 27 МУ
Глава 2. Приложение 8. Приложение 30 МУ
Глава 2. Приложение 9. Приложение 32 МУ
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
Глава 3. Приложение 1. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
Глава 8. Приложение 1. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии и в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 9. Приложение 1
Глава 10. Перспективные топливные балансы
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию
Глава 12. Приложение 1. Материалы в части финансирования мероприятий на объектах системы теплоснабжения г. Новокузнецка за счет займа от фонда ЖКХ и в рамках федерального проекта «чистый воздух» национального проекта «экология»
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
Глава 15. Приложение 1. Поданные заявки на присвоение статуса ЕТО
Глава 15. Приложение 2. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций с адресной привязкой на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
Глава 19. Приложение 1
Глава 19. Приложение 2

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	4
Перечень рисунков	4
1. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения	5
2. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность	6
3. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	53
4. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных).....	58
5. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения	78
6. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	141
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.....	149
8. Дополнительные индикаторы	151

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в j-той системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №... (таблица П48.1 МУ).....	8
Таблица 3.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01, 02 и 03.....	55
Таблица 4.1 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных.....	59
Таблица 4.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»	73
Таблица 4.3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»	73
Таблица 4.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда».....	74
Таблица 4.5 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД».....	74
Таблица 4.6 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»	74
Таблица 4.7 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит».....	75
Таблица 4.8 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности неопределенные ЕТО.....	75
Таблица 4.9 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО	77
Таблица 5.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО (таблица П48.4 МУ).....	80
Таблица 5.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО	128
Таблица 6.1 – Таблица П48.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	142
Таблица 8.1 – Дополнительные индикаторы развития систем теплоснабжения ГО г. Новокузнецк	152
Таблица 8.2 – Существующие и перспективные значения УРУТ в зоне ТЭЦ.....	152

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 7.1 – Справка по результатам анализа территориальным органом ФАС России организации антимонопольного комплаенса	150
---	-----

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ (ФАКТИЧЕСКИХ ДАННЫХ) В ОЦЕНКЕ ЗНАЧЕНИЙ ИНДИКАТОРОВ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Индикаторы развития систем централизованного теплоснабжения актуализированы с учетом факта за 2022 г.

2. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ СПРОС НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ И ТЕПЛОВУЮ МОЩНОСТЬ

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с п. 182 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- общая отапливаемая площадь жилых зданий;
- общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;
- тепловая нагрузка всего, в том числе:
 - в жилищном фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения.
- расход тепловой энергии всего, в том числе:
 - в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
- удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;
- удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- градус-сутки отопительного периода;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;
- средняя плотность тепловой нагрузки;
- средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;
- средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

Вышеприведенные показатели представлены в таблицах ниже.

К утвержденной версии Схемы теплоснабжение поступило замечание экспертов Минэнерго №88:

«В таблице 2.1 раздела 2 на страницах 53-54 скорректировать данные или привести пояснение резкого уменьшения ретроспективных показателей по тепловой нагрузка за 2017-2019 гг.».

Нагрузка в 2018-2019 гг. превышает на 16,58 и 7,54% значения 2022 г. в связи с тем, что в 2020 г. был изменен способ оценки расчетных нагрузок (в соответствии с Приложением 14 МУ). До выхода МУ расчетная нагрузка определялась как величина достигнутого максимума за 5 суток, пересчитанная на расчетную температуру наружного воздуха. Кроме того, прослеживается тенденция отключения промышленных предприятий от систем централизованного теплоснабжения.

Таблица 2.1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в j-той системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №... (таблица П48.1 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №01																		
Теплоисточник №		1			КТЭЦ (ЕТО №01), эксплуатирующая организация - АО «Кузнецкая ТЭЦ», ЕТО №01													
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	4721,3	4775,5	4825,0	4868,2	4901,2	4945,6	5006,4	5032,9	5032,9	5134,5	5149,1	5149,1	5149,1	5149,1	5266,4
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1677,1	1688,1	1698,2	1711,4	1719,7	1726,8	1735,8	1831,1	1853,9	1901,7	1901,7	1901,7	1913,6	1948,7	1978,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	611,30	521,50	473,70	493,60	528,97	531,28	534,37	541,81	543,64	549,72	550,19	550,19	551,14	553,32	559,61
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	314,66	268,43	243,83	254,07	272,28	273,47	275,06	278,89	279,83	282,96	283,20	283,20	283,69	284,81	288,05
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч	300,00	255,93	232,47	242,23	259,59	260,72	262,24	265,90	266,79	269,77	270,00	270,00	270,47	271,54	274,63
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	14,66	12,51	11,36	11,84	12,69	12,74	12,82	13,00	13,04	13,19	13,20	13,20	13,22	13,27	13,42
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	262,59	224,02	203,48	212,03	227,22	228,21	229,54	232,74	233,52	236,14	236,34	236,34	236,75	237,68	240,38
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	240,60	205,25	186,44	194,27	208,19	209,10	210,32	213,25	213,97	216,36	216,54	216,54	216,92	217,78	220,25
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	21,99	18,76	17,04	17,76	19,03	19,11	19,23	19,49	19,56	19,78	19,79	19,79	19,83	19,91	20,13
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1695,34	1701,43	1629,01	1727,33	1692,63	1793,07	1793,07	1817,91	1823,99	1844,28	1845,85	1845,85	1849,04	1856,29	1877,28
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	924,13	927,45	887,97	941,57	922,65	977,41	977,41	990,94	994,26	1005,32	1006,17	1006,17	1007,91	1011,86	1023,30
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	881,07	884,23	846,60	897,69	879,66	931,86	931,86	944,77	947,93	958,47	959,29	959,29	960,95	964,71	975,62
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	43,06	43,22	41,38	43,87	42,99	45,54	45,54	46,18	46,33	46,85	46,88	46,88	46,97	47,15	47,68
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	755,63	758,35	726,07	769,89	754,42	799,19	799,19	810,26	812,97	822,02	822,71	822,71	824,14	827,37	836,72
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	691,12	693,60	664,08	704,16	690,01	730,96	730,96	741,08	743,56	751,84	752,47	752,47	753,77	756,73	765,28
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	64,51	64,75	61,99	65,73	64,41	68,23	68,23	69,18	69,41	70,18	70,24	70,24	70,36	70,64	71,44
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000666	0,0000562	0,0000505	0,0000522	0,0000556	0,0000553	0,0000549	0,0000554	0,0000556	0,0000551	0,0000550	0,0000550	0,0000551	0,0000553	0,0000547
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,187	0,185	0,175	0,184	0,179	0,188	0,186	0,188	0,188	0,187	0,186	0,186	0,187	0,187	0,185
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000319	0,0000350	0,0000306	0,0000356	0,0000354	0,0000343	0,0000339	0,0000342	0,0000343	0,0000340	0,0000340	0,0000340	0,0000340	0,0000342	0,0000338
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001566	0,0001327	0,0001198	0,0001239	0,0001321	0,0001322	0,0001322	0,0001271	0,0001260	0,0001242	0,0001243	0,0001243	0,0001237	0,0001220	0,0001215
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000770	0,0000849	0,0000746	0,0000870	0,0000865	0,0000844	0,0000839	0,0000807	0,0000799	0,0000788	0,0000789	0,0000789	0,0000785	0,0000774	0,0000771
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3521	0,3057	0,2809	0,2908	0,2936	0,2943	0,2956	0,2996	0,3006	0,3040	0,3040	0,3040	0,3046	0,3058	0,3093
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,4523	0,4534	0,4337	0,4594	0,4497	0,4755	0,4748	0,4812	0,4828	0,4882	0,4883	0,4883	0,4891	0,4910	0,4966
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00172	0,00148	0,00136	0,00143	0,00154	0,00156	0,00158	0,00162	0,00164	0,00167	0,00168	0,00170	0,00172	0,00174	0,00177
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	5,052	5,115	4,940	5,300	5,233	5,587	5,631	5,754	5,820	5,932	5,985	6,034	6,095	6,170	6,292

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	жителя																	
ЕТО №02																		
Теплоисточник №		2	ЗСТЭЦ, эксплуатирующая организация - АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ЕТО №02															
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	3783,3	3826,8	3866,5	3901,1	3927,5	3978,1	4017,9	4038,6	4177,6	4218,3	4318,0	4425,4	4449,1	4469,9	4479,9
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	10354,0	10422,2	10484,7	10566,0	10617,1	10643,6	10647,5	10647,5	10647,5	10710,6	10783,2	10837,8	10922,3	10961,1	11025,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1039,90	999,10	990,40	702,30	929,80	934,46	938,23	939,58	946,52	953,90	962,94	970,25	975,64	978,57	982,52
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	221,17	212,50	210,65	149,37	197,76	198,75	199,55	199,84	201,31	202,88	204,80	206,36	207,51	208,13	208,97
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	199,27	191,45	189,78	134,58	178,17	179,07	179,79	180,05	181,38	182,79	184,52	185,92	186,96	187,52	188,27
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	21,90	21,04	20,86	14,79	19,59	19,68	19,76	19,79	19,94	20,09	20,28	20,44	20,55	20,61	20,70
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	613,54	589,47	584,34	414,36	548,58	551,33	553,56	554,35	558,45	562,80	568,13	572,45	575,63	577,36	579,69
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	601,62	578,01	572,98	406,30	537,92	540,62	542,80	543,58	547,60	551,87	557,09	561,32	564,44	566,14	568,42
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	11,92	11,46	11,36	8,05	10,66	10,71	10,76	10,77	10,85	10,94	11,04	11,12	11,19	11,22	11,27
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3283,15	2791,53	2498,92	2845,90	2806,92	2760,10	2760,10	2764,39	2786,46	2809,92	2838,64	2861,88	2879,03	2888,35	2900,90
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	869,93	739,67	662,13	754,07	743,74	731,34	731,34	732,48	738,32	744,54	752,15	758,31	762,85	765,32	768,65
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	783,78	666,41	596,56	679,39	670,09	658,91	658,91	659,93	665,20	670,80	677,66	683,21	687,30	689,53	692,52
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	86,15	73,25	65,58	74,68	73,66	72,43	72,43	72,54	73,12	73,74	74,49	75,10	75,55	75,79	76,12
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1843,06	1567,08	1402,82	1597,61	1575,72	1549,44	1549,44	1551,85	1564,24	1577,41	1593,53	1606,58	1616,20	1621,44	1628,48
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	1802,07	1532,22	1371,62	1562,07	1540,67	1514,97	1514,97	1517,33	1529,44	1542,32	1558,08	1570,84	1580,25	1585,37	1592,26
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	41,00	34,86	31,21	35,54	35,05	34,47	34,47	34,52	34,80	35,09	35,45	35,74	35,95	36,07	36,23
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000585	0,0000555	0,0000545	0,0000383	0,0000504	0,0000500	0,0000497	0,0000495	0,0000482	0,0000481	0,0000474	0,0000466	0,0000466	0,0000466	0,0000466
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,207	0,174	0,154	0,174	0,171	0,166	0,164	0,163	0,159	0,159	0,157	0,154	0,154	0,154	0,155
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000354	0,0000329	0,0000269	0,0000337	0,0000336	0,0000302	0,0000299	0,0000298	0,0000290	0,0000290	0,0000286	0,0000281	0,0000282	0,0000281	0,0000282
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000593	0,0000566	0,0000557	0,0000392	0,0000517	0,0000518	0,0000520	0,0000521	0,0000524	0,0000525	0,0000527	0,0000528	0,0000527	0,0000527	0,0000526
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000304	0,0000284	0,0000233	0,0000292	0,0000293	0,0000265	0,0000265	0,0000266	0,0000268	0,0000268	0,0000269	0,0000270	0,0000270	0,0000270	0,0000269
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3074	0,2956	0,2928	0,2115	0,2237	0,2248	0,2258	0,2262	0,2277	0,2297	0,2318	0,2333	0,2348	0,2357	0,2367
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,2211	0,1878	0,1680	0,1911	0,1883	0,1850	0,1849	0,1852	0,1863	0,1877	0,1892	0,1903	0,1913	0,1920	0,1927
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00132	0,00128	0,00128	0,00092	0,00122	0,00124	0,00126	0,00127	0,00129	0,00132	0,00134	0,00137	0,00139	0,00141	0,00143
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,185	4,447	4,016	4,628	4,599	4,566	4,610	4,662	4,745	4,833	4,931	5,022	5,104	5,173	5,250
Теплоисточник №		3	Новоильинская газовая котельная, эксплуатирующая организация - МП «ГУЖКХ», ЕТО №02															

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	20,8	21,0	21,2	21,4	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	35,1	35,3	35,5	35,8	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	9,70	10,78	13,82	13,86	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	6,30	6,99	8,97	8,99	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	5,67	6,30	8,08	8,10	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,62	0,69	0,89	0,89	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	3,41	3,78	4,85	4,87	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	2,91	3,23	4,15	4,16	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,50	0,55	0,71	0,71	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	10,62	34,51	37,56	44,33	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	42,02	
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	6,89	22,39	24,37	28,76	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	27,27	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	6,21	20,17	21,96	25,91	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	24,56	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,68	2,22	2,41	2,85	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	3,73	12,12	13,19	15,57	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	14,76	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	3,19	10,35	11,27	13,30	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,54	1,77	1,92	2,27	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0003034	0,0003331	0,0004228	0,0004203	0,0003074	0,0003074	0,0003074	0,0003074	0,0003074	0,0003074	0,0003074	0,0003074	0,0003074	0,0003074	0,0003074	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,299	0,961	1,035	1,211	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5734	5734	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000522	0,0001676	0,0001806	0,0002341	0,0002247	0,0002078	0,0002078	0,0002078	0,0002078	0,0002078	0,0002078	0,0002078	0,0002078	0,0002078	0,0002078	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000972	0,0001072	0,0001367	0,0001360	0,0000997	0,0000997	0,0000997	0,0000997	0,0000997	0,0000997	0,0000997	0,0000997	0,0000997	0,0000997	0,0000997	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000186	0,0000599	0,0000648	0,0000841	0,0000809	0,0000748	0,0000748	0,0000748	0,0000748	0,0000748	0,0000748	0,0000748	0,0000748	0,0000748	0,0000748	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2170	0,2410	0,3090	0,3100	0,2282	0,2282	0,2282	0,2282	0,2282	0,2282	0,2282	0,2282	0,2282	0,2282	0,2282	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,1388	0,4511	0,4910	0,5794	0,5492	0,5492	0,5492	0,5492	0,5492	0,5492	0,5492	0,5492	0,5492	0,5492	0,5492	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00836	0,00937	0,01212	0,01230	0,00912	0,00915	0,00918	0,00921	0,00923	0,00926	0,00929	0,00932	0,00935	0,00938	0,00941	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	9,152	29,995	32,932	39,323	37,561	37,674	37,788	37,903	38,018	38,134	38,251	38,369	38,487	38,606	38,726	
Теплоисточник № 4				Котельная кв. 24, эксплуатирующая организация - МП «ГУЖКХ», ЕТО №02															
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²			134,7	135,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	136,9	
2.	Общая отопляемая площадь	$F_j^{одф}$	тыс. м ²			8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	общественно-деловых зданий																	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч			4,16	3,57	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч			2,70	2,31	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч			2,43	2,09	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч			0,27	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч			1,46	1,25	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч			0,90	0,77	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч			0,57	0,48	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал			3,03	14,00	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал			1,96	9,09	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал			1,77	8,19	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал			0,19	0,90	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал			1,06	4,92	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал			0,65	3,02	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал			0,41	1,90	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²			0,0000201	0,0000170	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год			0,013	0,060	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.			5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)			0,0000023	0,0000116	0,0000086	0,0000080	0,0000080	0,0000080	0,0000080	0,0000080	0,0000080	0,0000080	0,0000080	0,0000080	0,0000080
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²			0,0001647	0,0001401	0,0001682	0,0001682	0,0001682	0,0001682	0,0001682	0,0001682	0,0001682	0,0001682	0,0001682	0,0001682	0,0001682
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)			0,0000209	0,0001063	0,0000790	0,0000730	0,0000730	0,0000730	0,0000730	0,0000730	0,0000730	0,0000730	0,0000730	0,0000730	0,0000730
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га			0,1457	0,1248	0,1506	0,1506	0,1506	0,1506	0,1506	0,1506	0,1506	0,1506	0,1506	0,1506	0,1506
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га			0,0619	0,2864	0,2097	0,2097	0,2097	0,2097	0,2097	0,2097	0,2097	0,2097	0,2097	0,2097	0,2097
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.			0,00072	0,00063	0,00076	0,00075	0,00073	0,00072	0,00070	0,00069	0,00067	0,00066	0,00065	0,00064	0,00062
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год			0,526	2,462	1,816	1,777	1,740	1,703	1,669	1,636	1,604	1,573	1,543	1,515	1,488
ИТОГО по ЕТО №02																		
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	3804	3848	4022	4058	4086	4137	4176	4197	4336	4377	4476	4584	4608	4628	4638
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	10389	10457	10529	10611	10662	10689	10692	10692	10692	10756	10828	10883	10967	11006	11070
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1050	1010	1008	720	944	949	953	954	961	968	977	985	990	993	997

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	227	219	222	161	207	208	209	209	211	212	214	216	217	218	218
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	205	198	200	145	187	188	188	189	190	191	193	194	195	196	197
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	23	22	22	16	21	21	21	21	21	21	21	21	21	22	22
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	617	593	591	420	554	556	559	559	564	568	573	578	581	582	585
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	605	581	578	411	542	545	547	548	552	556	561	565	568	570	572
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	12	12	13	9	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3294	2826	2540	2904	2859	2812	2812	2817	2839	2862	2891	2914	2931	2941	2953
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	877	762	688	792	778	765	765	766	772	778	786	792	797	799	803
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	790	687	620	713	701	689	689	690	696	701	708	714	718	720	723
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	87	75	68	78	77	76	76	76	76	77	78	78	79	79	79
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1847	1579	1417	1618	1594	1568	1568	1570	1583	1596	1612	1625	1635	1640	1647
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	1805	1543	1384	1578	1555	1530	1530	1532	1544	1557	1573	1586	1595	1600	1607
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	42	37	34	40	39	38	38	38	38	39	39	39	39	40	40
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000598	0,0000570	0,0000553	0,0000396	0,0000507	0,0000503	0,0000500	0,0000499	0,0000486	0,0000485	0,0000479	0,0000471	0,0000471	0,0000470	0,0000471
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,208	0,178	0,154	0,176	0,171	0,167	0,165	0,165	0,160	0,160	0,158	0,156	0,156	0,156	0,156
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000355	0,0000337	0,0000269	0,0000340	0,0000338	0,0000304	0,0000301	0,0000300	0,0000293	0,0000292	0,0000288	0,0000284	0,0000284	0,0000284	0,0000284
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000594	0,0000567	0,0000561	0,0000396	0,0000519	0,0000521	0,0000522	0,0000523	0,0000527	0,0000528	0,0000529	0,0000531	0,0000530	0,0000529	0,0000528
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000304	0,0000285	0,0000235	0,0000295	0,0000295	0,0000267	0,0000267	0,0000268	0,0000270	0,0000270	0,0000271	0,0000272	0,0000272	0,0000272	0,0000271
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2925	0,2811	0,2804	0,1999	0,2621	0,2631	0,2641	0,2644	0,2658	0,2676	0,2695	0,2709	0,2723	0,2731	0,2740
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,2201	0,1911	0,1725	0,1982	0,1945	0,1912	0,1911	0,1914	0,1924	0,1938	0,1953	0,1963	0,1974	0,1980	0,1987
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00132	0,00128	0,00128	0,00098	0,00128	0,00129	0,00131	0,00133	0,00135	0,00137	0,00140	0,00142	0,00144	0,00146	0,00148
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,185	4,447	4,016	4,838	4,787	4,756	4,802	4,855	4,940	5,030	5,130	5,222	5,306	5,377	5,456

ЕТО №03

Теплоисточник №		5	ЦТЭЦ (ЕТО №03), эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №03															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1987,3	2010,2	2031,0	2049,2	2063,0	2063,2	2074,2	2091,1	3215,4	3247,7	3265,1	3265,2	3265,2	3265,2	3265,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	3653,2	3677,2	3699,3	3728,0	3746,0	3778,0	3833,4	3833,4	4433,1	4477,1	4480,4	4516,6	4516,6	4516,6	4516,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	386,40	393,20	281,50	279,80	303,59	305,91	310,10	346,00	366,14	369,80	372,54	376,57	377,36	378,18	387,58
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	143,51	146,04	104,55	103,92	112,76	113,62	115,17	128,51	135,99	137,35	138,37	139,86	140,16	140,46	143,95

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	117,27	119,33	85,43	84,91	92,14	92,84	94,11	105,01	111,12	112,23	113,06	114,28	114,52	114,77	117,63
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	26,25	26,71	19,12	19,01	20,62	20,78	21,06	23,50	24,87	25,12	25,31	25,58	25,63	25,69	26,33
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	225,46	229,42	164,25	163,26	177,14	178,49	180,94	201,89	213,63	215,77	217,37	219,72	220,18	220,66	226,15
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	204,42	208,02	148,92	148,03	160,61	161,84	164,05	183,05	193,70	195,64	197,09	199,22	199,64	200,07	205,05
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	21,03	21,40	15,32	15,23	16,53	16,65	16,88	18,84	19,93	20,13	20,28	20,50	20,54	20,59	21,10
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1063,95	1063,95	972,07	883,47	1030,18	1071,67	1071,78	1193,36	1260,17	1272,34	1281,41	1294,80	1297,41	1300,14	1331,35
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	413,83	413,83	378,10	343,63	400,70	416,83	416,88	464,17	490,16	494,89	498,42	503,62	504,64	505,70	517,84
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	338,14	338,14	308,94	280,79	327,41	340,60	340,63	379,27	400,51	404,38	407,26	411,51	412,34	413,21	423,13
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	75,69	75,69	69,15	62,85	73,29	76,24	76,25	84,89	89,65	90,51	91,16	92,11	92,30	92,49	94,71
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	620,41	620,41	566,84	515,17	600,72	624,91	624,98	695,88	734,84	741,94	747,22	755,03	756,55	758,14	776,34
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	560,63	560,63	512,22	465,53	542,84	564,70	564,76	628,83	664,03	670,45	675,22	682,28	683,65	685,09	701,54
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	59,78	59,78	54,62	49,64	57,88	60,21	60,22	67,05	70,81	71,49	72,00	72,75	72,90	73,05	74,80
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000722	0,0000727	0,0000515	0,0000507	0,0000547	0,0000551	0,0000555	0,0000615	0,0000423	0,0000423	0,0000424	0,0000428	0,0000429	0,0000430	0,0000441
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,170	0,168	0,152	0,137	0,159	0,165	0,164	0,181	0,125	0,125	0,125	0,126	0,126	0,127	0,130
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000291	0,0000318	0,0000265	0,0000265	0,0000313	0,0000301	0,0000299	0,0000331	0,0000227	0,0000227	0,0000227	0,0000230	0,0000230	0,0000231	0,0000236
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000617	0,0000624	0,0000444	0,0000438	0,0000473	0,0000472	0,0000472	0,0000527	0,0000482	0,0000482	0,0000485	0,0000486	0,0000487	0,0000489	0,0000501
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000290	0,0000319	0,0000267	0,0000267	0,0000316	0,0000302	0,0000297	0,0000331	0,0000302	0,0000302	0,0000304	0,0000305	0,0000305	0,0000306	0,0000313
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2310	0,2320	0,1920	0,1950	0,1503	0,1514	0,1535	0,1573	0,1649	0,1665	0,1678	0,1696	0,1699	0,1703	0,1745
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,1535	0,1534	0,1400	0,1271	0,1482	0,1542	0,1542	0,1575	0,1648	0,1664	0,1676	0,1694	0,1697	0,1701	0,1741
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00162	0,00166	0,00120	0,00121	0,00132	0,00134	0,00138	0,00117	0,00167	0,00127	0,00129	0,00132	0,00133	0,00135	0,00139
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	4,665	4,706	4,337	3,988	4,686	4,930	4,987	4,806	6,002	5,225	5,315	5,425	5,491	5,559	5,752
Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)																		
Теплоисточник №		6	Абашевская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №10															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	236,6	239,3	241,8	244,0	245,6	245,6	245,6	253,3	253,5	257,4	262,2	265,5	294,0	294,0	294,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	79,0	79,5	80,0	80,6	81,0	81,0	84,8	84,8	84,8	84,8	86,0	87,0	87,0	87,0	87,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	19,10	16,91	18,04	20,16	18,74	18,74	19,00	19,31	19,33	19,47	19,82	20,06	21,35	21,35	21,35
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	14,98	13,26	14,15	15,81	14,69	14,69	14,90	15,15	15,16	15,27	15,54	15,73	16,74	16,74	16,74
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	12,75	11,29	12,04	13,46	12,51	12,51	12,69	12,89	12,90	13,00	13,23	13,39	14,25	14,25	14,25

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	2,23	1,97	2,10	2,35	2,19	2,19	2,22	2,25	2,25	2,27	2,31	2,34	2,49	2,49	2,49
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	4,12	3,65	3,89	4,35	4,04	4,04	4,10	4,17	4,17	4,20	4,28	4,33	4,61	4,61	4,61
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	3,71	3,28	3,50	3,91	3,63	3,63	3,69	3,75	3,75	3,78	3,84	3,89	4,14	4,14	4,14
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,41	0,37	0,39	0,44	0,41	0,41	0,41	0,42	0,42	0,42	0,43	0,44	0,46	0,46	0,46
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	62,99	67,10	68,31	69,44	67,72	67,72	65,47	66,41	66,46	66,89	67,96	68,70	72,64	72,64	72,64
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	49,40	52,62	53,57	54,46	53,11	53,11	51,35	52,08	52,12	52,46	53,30	53,88	56,97	56,97	56,97
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	42,06	44,80	45,60	46,36	45,21	45,21	43,71	44,34	44,37	44,66	45,38	45,87	48,50	48,50	48,50
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	7,35	7,83	7,97	8,10	7,90	7,90	7,64	7,75	7,75	7,80	7,93	8,01	8,47	8,47	8,47
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	13,59	14,47	14,74	14,98	14,61	14,61	14,12	14,33	14,34	14,43	14,66	14,82	15,67	15,67	15,67
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	12,22	13,02	13,25	13,47	13,14	13,14	12,70	12,88	12,89	12,98	13,18	13,33	14,09	14,09	14,09
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	1,37	1,46	1,48	1,51	1,47	1,47	1,42	1,44	1,44	1,45	1,48	1,49	1,58	1,58	1,58
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000633	0,0000554	0,0000585	0,0000648	0,0000598	0,0000598	0,0000607	0,0000598	0,0000598	0,0000593	0,0000593	0,0000592	0,0000570	0,0000570	0,0000570
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,178	0,187	0,189	0,190	0,184	0,184	0,178	0,175	0,175	0,174	0,173	0,173	0,165	0,165	0,165
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000304	0,0000354	0,0000329	0,0000367	0,0000363	0,0000336	0,0000324	0,0000319	0,0000319	0,0000316	0,0000316	0,0000315	0,0000301	0,0000301	0,0000301
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000521	0,0000459	0,0000486	0,0000539	0,0000499	0,0000499	0,0000483	0,0000491	0,0000491	0,0000495	0,0000497	0,0000497	0,0000529	0,0000529	0,0000529
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000294	0,0000344	0,0000321	0,0000359	0,0000355	0,0000329	0,0000303	0,0000308	0,0000308	0,0000310	0,0000311	0,0000310	0,0000328	0,0000328	0,0000328
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1923	0,1703	0,1817	0,2030	0,1887	0,1887	0,1914	0,1945	0,1946	0,1960	0,1996	0,2020	0,2150	0,2150	0,2150
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,4235	0,4511	0,4592	0,4669	0,4553	0,4553	0,4402	0,4465	0,4468	0,4497	0,4570	0,4619	0,4884	0,4884	0,4884
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00168	0,00150	0,00162	0,00183	0,00171	0,00168	0,00168	0,00167	0,00165	0,00163	0,00163	0,00162	0,00170	0,00167	0,00165
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,552	5,966	6,127	6,303	6,193	6,080	5,773	5,753	5,658	5,598	5,593	5,560	5,785	5,693	5,604
Теплоисточник №			7	Байдаевская центральная котельная №2, эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №10														
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	212,6	215,0	217,3	219,2	220,7	220,7	220,7	220,7							
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	149,7	150,7	151,6	152,7	153,5	153,5	153,5	153,5							
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	21,20	13,49	14,24	17,96	15,90	15,90	15,90	15,90							
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	12,72	8,09	8,54	10,78	9,54	9,54	9,54	9,54							
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	10,88	6,92	7,31	9,22	8,16	8,16	8,16	8,16							
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	1,84	1,17	1,24	1,56	1,38	1,38	1,38	1,38							
3.2.	в общественно-деловом фонде	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	8,48	5,39	5,69	7,18	6,36	6,36	6,36	6,36							

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	в том числе:																	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	7,69	4,89	5,16	6,51	5,77	5,77	5,77	5,77							
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,79	0,50	0,53	0,67	0,59	0,59	0,59	0,59							
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	65,18	65,98	66,97	67,02	64,01	64,01	75,71	75,71							
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	39,12	39,60	40,19	40,22	38,41	38,41	45,43	45,43							
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	33,46	33,87	34,38	34,40	32,85	32,85	38,86	38,86							
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	5,66	5,73	5,81	5,82	5,56	5,56	6,57	6,57							
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	26,06	26,38	26,78	26,80	25,59	25,59	30,27	30,27							
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	23,64	23,93	24,29	24,31	23,22	23,22	27,46	27,46							
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	2,42	2,45	2,49	2,49	2,38	2,38	2,81	2,81							
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000598	0,0000376	0,0000393	0,0000492	0,0000432	0,0000432	0,0000432	0,0000432							
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,157	0,157	0,158	0,157	0,149	0,149	0,176	0,176							
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486							
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000269	0,0000298	0,0000276	0,0000303	0,0000293	0,0000271	0,0000321	0,0000321							
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000566	0,0000358	0,0000376	0,0000470	0,0000414	0,0000414	0,0000414	0,0000414							
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000298	0,0000331	0,0000308	0,0000339	0,0000329	0,0000304	0,0000360	0,0000360							
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1792	0,1140	0,1203	0,1518	0,1344	0,1344	0,1344	0,1344							
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,2828	0,2863	0,2906	0,2908	0,2777	0,2777	0,3285	0,3285							
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00152	0,00098	0,00104	0,00133	0,00118	0,00114	0,00110	0,00107							
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,682	4,781	4,895	4,957	4,770	4,603	5,261	5,089							
Теплоисточник № 8				Зыряновская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №10														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	458,8	464,0	468,8	473,0	476,2	476,2	478,4	493,7	493,7	493,7	513,3	534,5	584,5	601,0	630,5
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	163,9	165,0	165,9	167,2	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	173,1	173,1	174,9	190,2	190,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	41,94	27,20	27,81	27,75	32,08	32,08	32,24	32,87	32,87	32,87	50,26	52,61	54,37	55,59	56,79
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	29,16	18,91	19,34	19,29	22,31	22,31	22,42	22,86	22,86	22,86	34,95	36,58	37,81	38,65	39,49
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	24,62	15,97	16,33	16,29	18,83	18,83	18,93	19,30	19,30	19,30	29,51	30,89	31,92	32,64	33,35
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	4,54	2,94	3,01	3,00	3,47	3,47	3,49	3,56	3,56	3,56	5,44	5,69	5,88	6,02	6,15
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	12,78	8,29	8,47	8,45	9,77	9,77	9,82	10,02	10,02	10,02	15,31	16,03	16,57	16,94	17,30
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	11,09	7,19	7,35	7,34	8,48	8,48	8,52	8,69	8,69	8,69	13,29	13,91	14,37	14,70	15,01

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,69	1,10	1,12	1,12	1,29	1,29	1,30	1,32	1,32	1,32	2,03	2,12	2,19	2,24	2,29
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	128,52	120,07	115,71	125,73	122,07	122,07	143,16	145,10	193,75	193,75	198,32	205,49	210,89	214,61	218,31
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	89,37	83,49	80,46	87,43	84,88	84,88	99,54	100,89	134,72	134,72	137,90	142,88	146,64	149,23	151,80
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	75,46	70,50	67,94	73,82	71,67	71,67	84,05	85,19	113,75	113,75	116,44	120,64	123,82	126,00	128,17
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	13,91	12,99	12,52	13,61	13,21	13,21	15,49	15,70	20,97	20,97	21,46	22,24	22,82	23,23	23,63
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	39,16	36,58	35,25	38,31	37,19	37,19	43,62	44,21	59,03	59,03	60,42	62,60	64,25	65,38	66,51
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	33,98	31,74	30,59	33,24	32,27	32,27	37,85	38,36	51,22	51,22	52,43	54,32	55,75	56,74	57,71
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	5,18	4,84	4,66	5,07	4,92	4,92	5,77	5,85	7,81	7,81	7,99	8,28	8,50	8,65	8,80
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000636	0,0000408	0,0000412	0,0000408	0,0000468	0,0000468	0,0000469	0,0000463	0,0000463	0,0000463	0,0000681	0,0000684	0,0000647	0,0000643	0,0000626
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,164	0,152	0,145	0,156	0,150	0,150	0,176	0,173	0,230	0,230	0,227	0,226	0,212	0,210	0,203
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /(°С x сут.)	0,0000281	0,0000287	0,0000253	0,0000302	0,0000297	0,0000274	0,0000320	0,0000315	0,0000420	0,0000420	0,0000413	0,0000411	0,0000386	0,0000382	0,0000371
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000780	0,0000502	0,0000511	0,0000505	0,0000582	0,0000582	0,0000585	0,0000596	0,0000596	0,0000596	0,0000885	0,0000926	0,0000947	0,0000891	0,0000910
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,0000408	0,0000419	0,0000371	0,0000443	0,0000436	0,0000403	0,0000473	0,0000480	0,0000640	0,0000640	0,0000636	0,0000659	0,0000670	0,0000627	0,0000638
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2018	0,1309	0,1338	0,1335	0,1544	0,1544	0,1551	0,1574	0,1574	0,1574	0,1535	0,1605	0,1638	0,1675	0,1708
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,3631	0,3392	0,3269	0,3552	0,3449	0,3449	0,4044	0,4078	0,5445	0,5445	0,3556	0,3681	0,3730	0,3796	0,3854
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00161	0,00105	0,00109	0,00110	0,00128	0,00127	0,00127	0,00128	0,00128	0,00127	0,00193	0,00201	0,00206	0,00209	0,00213
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	4,931	4,648	4,518	4,967	4,859	4,829	5,628	5,669	7,523	7,477	7,607	7,834	7,992	8,085	8,175
Теплоисточник №		9	Куйбышевская центральная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №10															
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	333,1	336,9	340,4	343,5	345,8	345,8	345,8								
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	183,2	184,4	185,6	187,0	187,9	190,1	195,0								
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	42,55	27,37	27,27	27,74	25,30	25,42	25,78								
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	26,28	16,90	16,84	17,13	15,62	15,70	15,92								
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	22,76	14,64	14,59	14,84	13,53	13,60	13,79								
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	3,52	2,26	2,26	2,30	2,09	2,10	2,13								
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	16,27	10,46	10,43	10,61	9,67	9,72	9,86								
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	14,75	9,48	9,45	9,61	8,77	8,81	8,93								
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,52	0,98	0,98	0,99	0,91	0,91	0,92								
4.	Расход тепловой энергии,	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	97,05	101,00	99,87	98,28	96,41	96,80	93,63								

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	всего, в том числе:																	
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	59,94	62,38	61,68	60,70	59,55	59,79	57,83								
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	51,91	54,02	53,42	52,57	51,57	51,78	50,08								
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	8,03	8,36	8,26	8,13	7,98	8,01	7,75								
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	37,11	38,62	38,18	37,58	36,86	37,01	35,80								
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	33,63	35,00	34,61	34,06	33,41	33,54	32,45								
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	3,47	3,62	3,58	3,52	3,45	3,47	3,35								
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000789	0,0000502	0,0000495	0,0000499	0,0000452	0,0000454	0,0000460								
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,156	0,160	0,157	0,153	0,149	0,150	0,145								
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486								
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000266	0,0000303	0,0000274	0,0000296	0,0000294	0,0000273	0,0000264								
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000888	0,0000567	0,0000562	0,0000567	0,0000515	0,0000511	0,0000505								
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000346	0,0000396	0,0000359	0,0000388	0,0000387	0,0000355	0,0000335								
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0000	0,1377	0,1372	0,1396	0,1273	0,1280	0,1297								
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,2613	0,2719	0,2689	0,2646	0,2596	0,2606	0,2521								
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00204	0,00132	0,00133	0,00137	0,00126	0,00126	0,00128								
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,654	4,885	4,873	4,852	4,796	4,807	4,642								
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)																		
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1241,1	1255,3	1268,3	1279,7	1288,4	1288,4	1290,5	967,7	747,2	751,1	775,5	800,0	878,5	895,0	924,5
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	575,8	579,6	583,1	587,6	590,4	592,7	601,4	406,4	252,9	252,9	259,1	260,1	261,9	277,2	277,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	124,78	84,96	87,35	93,60	92,01	92,13	92,92	68,08	52,20	52,34	70,08	72,66	75,72	76,94	78,14
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	83,14	57,17	58,87	63,01	62,16	62,24	62,78	47,54	38,02	38,13	50,49	52,31	54,55	55,40	56,23
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	71,01	48,82	50,26	53,80	53,03	53,10	53,56	40,35	32,20	32,30	42,74	44,28	46,18	46,89	47,60
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	12,13	8,35	8,61	9,21	9,13	9,14	9,22	7,19	5,81	5,83	7,75	8,03	8,37	8,51	8,64
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	41,64	27,79	28,48	30,59	29,84	29,89	30,13	20,54	14,18	14,22	19,59	20,35	21,17	21,54	21,91
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	37,23	24,85	25,47	27,37	26,65	26,69	26,91	18,20	12,44	12,47	17,13	17,80	18,52	18,84	19,16
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	4,42	2,94	3,02	3,22	3,20	3,20	3,23	2,33	1,74	1,75	2,46	2,56	2,65	2,70	2,75
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	353,74	354,14	350,86	360,47	350,21	350,60	377,97	287,22	260,21	260,64	266,28	274,19	283,54	287,26	290,95
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	237,83	238,09	235,90	242,81	235,96	236,19	254,16	198,41	186,84	187,18	191,20	196,76	203,61	206,20	208,77
4.1.1	для целей отопления и	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	202,88	203,18	201,34	207,15	201,31	201,52	216,71	168,39	158,12	158,41	161,81	166,51	172,32	174,50	176,67

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	вентиляции																	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	34,95	34,91	34,57	35,66	34,64	34,68	37,45	30,02	28,72	28,77	29,39	30,25	31,30	31,70	32,10
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	115,92	116,05	114,95	117,66	114,26	114,40	123,81	88,81	73,37	73,46	75,08	77,42	79,92	81,06	82,18
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	103,47	103,69	102,74	105,08	102,04	102,17	110,46	78,71	64,11	64,20	65,61	67,65	69,85	70,83	71,81
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	12,44	12,36	12,21	12,58	12,22	12,23	13,35	10,10	9,25	9,26	9,47	9,77	10,08	10,23	10,38
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000670	0,0000455	0,0000464	0,0000492	0,0000483	0,0000483	0,0000486	0,0000491	0,0000509	0,0000508	0,0000651	0,0000654	0,0000621	0,0000619	0,0000608
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,163	0,162	0,159	0,162	0,156	0,156	0,168	0,174	0,212	0,211	0,209	0,208	0,196	0,195	0,191
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000279	0,0000306	0,0000277	0,0000313	0,0000308	0,0000285	0,0000306	0,0000317	0,0000386	0,0000384	0,0000380	0,0000379	0,0000358	0,0000355	0,0000348
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000723	0,0000479	0,0000488	0,0000521	0,0000505	0,0000504	0,0000501	0,0000505	0,0000561	0,0000562	0,0000756	0,0000783	0,0000808	0,0000777	0,0000790
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000344	0,0000378	0,0000344	0,0000387	0,0000381	0,0000352	0,0000375	0,0000398	0,0000529	0,0000530	0,0000528	0,0000543	0,0000556	0,0000533	0,0000541
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1999	0,1361	0,1400	0,1500	0,1474	0,1476	0,1489	0,1089	0,0835	0,0837	0,1121	0,1162	0,1203	0,1222	0,1240
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,5668	0,5674	0,5622	0,5776	0,5611	0,5618	0,6056	0,4594	0,4162	0,4169	0,4259	0,4384	0,4503	0,4562	0,4616
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00172	0,00120	0,00124	0,00135	0,00134	0,00132	0,00132	0,00098	0,00077	0,00077	0,00100	0,00103	0,00106	0,00106	0,00107
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,927	4,978	4,976	5,180	5,072	5,015	5,327	4,089	3,794	3,756	3,792	3,858	3,947	3,952	3,957

ЕТО №04

Теплоисточник №		10	Котельная пос. Притомский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	92,3	93,3	94,3	95,1	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	61,5	61,9	62,3	62,8	63,1	63,4	63,4	63,4	64,2	64,2	64,4	64,4	72,1	72,1	73,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	8,83	6,13	6,50	5,90	6,39	6,40	6,40	6,40	6,47	6,47	6,50	6,50	7,00	7,00	7,08
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	6,41	4,45	4,72	4,28	4,64	4,65	4,65	4,65	4,70	4,70	4,72	4,72	5,08	5,08	5,14
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	5,53	3,84	4,07	3,70	4,00	4,01	4,01	4,01	4,06	4,06	4,07	4,07	4,39	4,39	4,44
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,88	0,61	0,65	0,59	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,65	0,65	0,70	0,70	0,70
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	2,42	1,68	1,78	1,62	1,75	1,75	1,75	1,75	1,77	1,77	1,78	1,78	1,92	1,92	1,94
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	2,15	1,49	1,58	1,43	1,55	1,56	1,56	1,56	1,57	1,57	1,58	1,58	1,70	1,70	1,72
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,27	0,19	0,20	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,22	0,22	0,22
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	27,63	28,69	28,49	29,37	29,40	29,45	35,82	35,82	36,04	36,04	36,10	36,10	37,64	37,64	37,90
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	20,06	20,83	20,69	21,33	21,35	21,39	26,01	26,01	26,17	26,17	26,22	26,22	27,34	27,34	27,52
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	17,32	17,98	17,86	18,41	18,43	18,46	22,46	22,46	22,59	22,59	22,63	22,63	23,60	23,60	23,76
4.1.2	для целей горячего	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	2,74	2,85	2,83	2,92	2,92	2,93	3,56	3,56	3,58	3,58	3,59	3,59	3,74	3,74	3,76

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	водоснабжения																	
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	7,56	7,85	7,80	8,04	8,05	8,07	9,81	9,81	9,87	9,87	9,88	9,88	10,31	10,31	10,38
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	6,72	6,97	6,92	7,14	7,15	7,16	8,71	8,71	8,76	8,76	8,77	8,77	9,15	9,15	9,21
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,85	0,88	0,88	0,90	0,90	0,91	1,10	1,10	1,11	1,11	1,11	1,11	1,16	1,16	1,17
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000695	0,0000477	0,0000500	0,0000450	0,0000484	0,0000486	0,0000486	0,0000486	0,0000491	0,0000491	0,0000492	0,0000492	0,0000531	0,0000531	0,0000537
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,188	0,193	0,189	0,194	0,192	0,193	0,234	0,234	0,236	0,236	0,236	0,236	0,246	0,246	0,248
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000321	0,0000364	0,0000330	0,0000374	0,0000379	0,0000351	0,0000427	0,0000427	0,0000430	0,0000430	0,0000431	0,0000431	0,0000449	0,0000449	0,0000452
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000393	0,0000271	0,0000286	0,0000257	0,0000277	0,0000277	0,0000277	0,0000277	0,0000276	0,0000276	0,0000276	0,0000276	0,0000266	0,0000266	0,0000263
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000210	0,0000240	0,0000218	0,0000248	0,0000251	0,0000232	0,0000282	0,0000282	0,0000280	0,0000280	0,0000280	0,0000280	0,0000261	0,0000261	0,0000257
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0758	0,0526	0,0558	0,0506	0,0548	0,0550	0,0550	0,0550	0,0556	0,0556	0,0558	0,0558	0,0601	0,0601	0,0608
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,1487	0,1544	0,1534	0,1581	0,1582	0,1585	0,1928	0,1928	0,1940	0,1940	0,1943	0,1943	0,2026	0,2026	0,2040
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00172	0,00120	0,00129	0,00118	0,00129	0,00130	0,00132	0,00133	0,00136	0,00137	0,00139	0,00140	0,00152	0,00154	0,00157
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,373	5,628	5,638	5,882	5,932	5,998	7,363	7,433	7,550	7,623	7,711	7,787	8,200	8,283	8,424
Теплоисточник № 11				Котельная №19, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,25	0,23	0,22	0,19	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,25	0,23	0,22	0,19	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,25	0,23	0,22	0,19	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,59	0,71	0,58	0,57	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,59	0,71	0,58	0,57	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	0,58	0,70	0,57	0,56	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	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	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С х сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0002648	0,0002422	0,0002305	0,0001979	0,0002603	0,0002603	0,0002603	0,0002603	0,0002603	0,0002603	0,0002603	0,0002603	0,0002603	0,0002603	0,0002603	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С х сут)	0,0001060	0,0001403	0,0001048	0,0001128	0,0001292	0,0001195	0,0001195	0,0001195	0,0001195	0,0001195	0,0001195	0,0001195	0,0001195	0,0001195	0,0001195	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1766	0,1626	0,1557	0,1347	0,1780	0,1780	0,1780	0,1780	0,1780	0,1780	0,1780	0,1780	0,1780	0,1780	0,1780	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	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	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	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	
Теплоисточник № 12				Котельная №72, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	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	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4						
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,09	0,06	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08						
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,09	0,06	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08						
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,07	0,04	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06						
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02						
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,20	0,29	0,23	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29						
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,20	0,29	0,23	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29						
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,15	0,22	0,18	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23						
4.2.2	для целей горячего	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,05	0,07	0,05	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07						

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	водоснабжения																	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000					
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486					
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С х сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000					
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000374	0,0000243	0,0000284	0,0000324	0,0000325	0,0000325	0,0000325	0,0000325	0,0000325	0,0000325					
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С х сут)	0,0000147	0,0000236	0,0000169	0,0000218	0,0000243	0,0000225	0,0000225	0,0000225	0,0000225	0,0000225					
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3522	0,2307	0,2712	0,3117	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141	0,3141					
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000					
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000					
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
Теплоисточник №			13	Котельная УПК, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	6,5	6,5	6,6	6,6	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,37	0,25	0,28	0,29	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,37	0,25	0,28	0,29	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,35	0,24	0,27	0,28	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,81	1,02	0,87	0,86	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,81	1,02	0,87	0,86	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,78	0,98	0,84	0,82	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	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	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000568	0,0000381	0,0000424	0,0000436	0,0000396	0,0000396	0,0000396	0,0000396	0,0000396	0,0000396	0,0000396	0,0000396	0,0000396	0,0000396	0,0000396	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000214	0,0000296	0,0000232	0,0000250	0,0000293	0,0000271	0,0000271	0,0000271	0,0000271	0,0000271	0,0000271	0,0000271	0,0000271	0,0000271	0,0000271	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2772	0,1870	0,2095	0,2170	0,1982	0,1982	0,1982	0,1982	0,1982	0,1982	0,1982	0,1982	0,1982	0,1982	0,1982	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	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	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	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	
Теплоисточник № 14				Котельная ОРК «Таргай», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04															
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	3,3	3,3	3,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	9,8	9,9	10,0	10,0	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,66	0,67	0,55	0,54	0,43	0,43	0,43	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	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	
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,65	0,66	0,54	0,53	0,43	0,43	0,43	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,56	0,57	0,46	0,46	0,37	0,37	0,37	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,09	0,10	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,65	1,55	1,67	1,71	1,79	1,79	2,52	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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	
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,64	1,54	1,65	1,70	1,78	1,78	2,50	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	1,40	1,32	1,42	1,45	1,52	1,52	2,14	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,24	0,22	0,24	0,24	0,26	0,26	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000016	0,0000016	0,0000013	0,0000013	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С х сут.)	0,0000007	0,0000007	0,0000007	0,0000008	0,0000008	0,0000008	0,0000011	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000663	0,0000668	0,0000545	0,0000531	0,0000426	0,0000426	0,0000426	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455	0,0000455
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С х сут)	0,0000285	0,0000294	0,0000289	0,0000327	0,0000347	0,0000321	0,0000452	0,0000468	0,0000468	0,0000468	0,0000468	0,0000468	0,0000468	0,0000468	0,0000468
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0552	0,0560	0,0459	0,0451	0,0363	0,0363	0,0363	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,0011	0,0010	0,0011	0,0011	0,0012	0,0012	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00005	0,00005	0,00004	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00004	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	0,125	0,118	0,128	0,133	0,140	0,139	0,193	0,198	0,196	0,194	0,192	0,190	0,188	0,187	0,185
Теплоисточник № 15				Котельная №1 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	12,6	12,8	12,9	13,0	13,1	14,4	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	17,2	17,3	17,4	17,5	17,6	17,6	18,0	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	2,29	2,08	2,13	2,34	1,76	1,83	1,88	2,11	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	1,40	1,27	1,30	1,43	1,08	1,12	1,15	1,29	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	1,35	1,23	1,26	1,38	1,04	1,08	1,11	1,25	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,05	0,04	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,89	0,80	0,82	0,90	0,68	0,71	0,73	0,82	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,88	0,80	0,82	0,90	0,68	0,70	0,72	0,81	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	5,94	6,69	6,68	7,14	7,01	7,21	7,17	7,89	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,64	4,10	4,09	4,37	4,29	4,42	4,39	4,83	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	3,51	3,95	3,95	4,22	4,14	4,26	4,24	4,66	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,13	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	2,30	2,59	2,59	2,76	2,71	2,79	2,78	3,06	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	2,28	2,57	2,56	2,74	2,69	2,77	2,75	3,03	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001109	0,0000996	0,0001009	0,0001099	0,0000823	0,0000775	0,0000783	0,0000880	0,0000947	0,0000947	0,0000947	0,0000947	0,0000947	0,0000947	0,0000947
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,278	0,310	0,306	0,324	0,316	0,295	0,289	0,317	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С х	0,0000475	0,0000585	0,0000534	0,0000627	0,0000623	0,0000538	0,0000526	0,0000578	0,0000615	0,0000615	0,0000615	0,0000615	0,0000615	0,0000615	0,0000615

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
	потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде		сут.)																
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000516	0,0000465	0,0000474	0,0000517	0,0000388	0,0000402	0,0000405	0,0000382	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	0,0000412	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000229	0,0000283	0,0000260	0,0000305	0,0000304	0,0000289	0,0000282	0,0000260	0,0000277	0,0000277	0,0000277	0,0000277	0,0000277	0,0000277	0,0000277	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0640	0,0581	0,0595	0,0654	0,0493	0,0511	0,0526	0,0591	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	0,0620	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,0983	0,1107	0,1106	0,1181	0,1160	0,1193	0,1187	0,1305	0,1351	0,1351	0,1351	0,1351	0,1351	0,1351	0,1351	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00314	0,00287	0,00297	0,00330	0,00251	0,00259	0,00265	0,00297	0,00318	0,00317	0,00316	0,00315	0,00313	0,00312	0,00311	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	8,155	9,265	9,336	10,090	9,983	10,228	10,134	11,093	11,745	11,696	11,647	11,598	11,550	11,503	11,456	
Теплоисточник № 16				Котельная №2 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	21,4	21,7	21,9	22,1	22,2	22,3	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	5,0	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,96	1,05	1,69	1,63	1,83	1,83	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,99	
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,75	0,94	1,51	1,45	1,63	1,63	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,78	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	1,69	0,90	1,45	1,40	1,57	1,57	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,71	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,06	0,03	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,21	0,11	0,18	0,18	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,22	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,19	0,10	0,17	0,16	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,20	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,02	0,01	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	7,94	9,99	9,98	10,04	10,00	10,00	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,96	
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	7,08	8,91	8,90	8,95	8,91	8,92	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	6,20	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	6,83	8,60	8,59	8,64	8,60	8,61	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,98	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,25	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,22	
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,86	1,08	1,08	1,09	1,08	1,08	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,75	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,79	0,99	0,99	1,00	0,99	0,99	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,69	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000816	0,0000432	0,0000688	0,0000658	0,0000733	0,0000732	0,0000728	0,0000728	0,0000728	0,0000728	0,0000728	0,0000728	0,0000728	0,0000728	0,0000787	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,319	0,397	0,393	0,391	0,387	0,386	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,265	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000545	0,0000750	0,0000685	0,0000756	0,0000763	0,0000704	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000451	0,0000483	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000425	0,0000226	0,0000362	0,0000346	0,0000387	0,0000387	0,0000390	0,0000390	0,0000390	0,0000390	0,0000390	0,0000390	0,0000390	0,0000390	0,0000422
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,0000295	0,0000407	0,0000373	0,0000413	0,0000417	0,0000386	0,0000251	0,0000251	0,0000251	0,0000251	0,0000251	0,0000251	0,0000251	0,0000251	0,0000268
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1025	0,0549	0,0883	0,0852	0,0955	0,0956	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0964	0,0937
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,3575	0,4497	0,4493	0,4517	0,4499	0,4502	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2813
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00221	0,00225	0,00226	0,00228	0,00230	0,00231	0,00233	0,00235	0,00237	0,00258
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	9,200	11,674	11,768	11,971	12,012	12,107	7,921	7,979	8,037	8,097	8,158	8,219	8,282	8,345	9,003
Теплоисточник № 17				Котельная №3 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,13	0,11	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,03	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0,03	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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	
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,10	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,10	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	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	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,41	0,51	0,45	0,54	0,55	0,55	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,10	0,12	0,11	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,10	0,12	0,11	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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	
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,31	0,39	0,35	0,41	0,42	0,42	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,31	0,38	0,34	0,41	0,41	0,41	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	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	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000223	0,0000185	0,0000253	0,0000250	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	0,0000255	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,072	0,089	0,079	0,092	0,093	0,093	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000124	0,0000167	0,0000137	0,0000178	0,0000184	0,0000170	0,0000152	0,0000152	0,0000152	0,0000152	0,0000152	0,0000152	0,0000152	0,0000152	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0004762	0,0003979	0,0005449	0,0005408	0,0005526	0,0005526	0,0005526	0,0005526	0,0005526	0,0005526	0,0005526	0,0005526	0,0005526	0,0005526	
10.	Удельное приведенное	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x	0,0002645	0,0003593	0,0002957	0,0003833	0,0003978	0,0003679	0,0003292	0,0003292	0,0003292	0,0003292	0,0003292	0,0003292	0,0003292	0,0003292	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде		сут)															
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0584	0,0491	0,0676	0,0676	0,0695	0,0695	0,0695	0,0695	0,0695	0,0695	0,0695	0,0695	0,0695	0,0695	0,0695
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,0447	0,0552	0,0495	0,0584	0,0597	0,0597	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534	0,0534
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00041	0,00035	0,00048	0,00049	0,00050	0,00053	0,00055	0,00058	0,00061	0,00064	0,00067	0,00071	0,00076	0,00081	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	1,327	1,655	1,497	1,786	1,840	1,921	1,797	1,883	1,978	2,083	2,200	2,330	2,478	2,644	
Теплоисточник №			18	Котельная пос. Листвяги, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	34,2	34,6	35,0	35,3	35,5	35,6	36,0	36,1	36,1	36,4	36,4	72,2	76,0	82,9	84,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	10,2	10,2	10,3	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	4,97	3,59	3,90	3,50	3,27	3,28	3,30	3,31	3,31	3,32	3,44	4,58	4,71	4,99	5,05
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	2,22	1,61	1,74	1,57	1,47	1,47	1,48	1,48	1,48	1,49	1,54	2,05	2,11	2,23	2,26
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	2,02	1,46	1,59	1,43	1,33	1,34	1,34	1,35	1,35	1,35	1,40	1,87	1,92	2,03	2,06
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,20	0,14	0,16	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,18	0,19	0,20	0,20
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	2,74	1,98	2,15	1,93	1,81	1,81	1,82	1,83	1,83	1,84	1,90	2,53	2,60	2,76	2,79
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,94	0,68	0,74	0,66	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,63	0,65	0,86	0,89	0,94	0,95
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,81	1,31	1,42	1,27	1,19	1,19	1,20	1,20	1,20	1,21	1,25	1,67	1,71	1,81	1,84
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	13,55	15,26	13,64	15,14	14,58	14,60	16,60	16,64	16,64	16,68	17,03	20,53	20,92	21,77	21,96
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	6,07	6,83	6,10	6,77	6,53	6,53	7,43	7,45	7,45	7,46	7,62	9,19	9,36	9,74	9,83
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	5,52	6,22	5,56	6,17	5,94	5,95	6,77	6,78	6,78	6,80	6,94	8,36	8,53	8,87	8,95
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,54	0,61	0,55	0,61	0,58	0,59	0,67	0,67	0,67	0,67	0,68	0,82	0,84	0,87	0,88
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	7,49	8,43	7,53	8,36	8,06	8,06	9,17	9,19	9,19	9,21	9,41	11,34	11,56	12,03	12,13
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	2,56	2,88	2,57	2,86	2,75	2,75	3,13	3,14	3,14	3,15	3,21	3,87	3,95	4,11	4,14
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	4,93	5,55	4,96	5,51	5,30	5,31	6,04	6,05	6,05	6,07	6,19	7,47	7,61	7,92	7,99
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000650	0,0000464	0,0000499	0,0000444	0,0000413	0,0000413	0,0000410	0,0000410	0,0000410	0,0000409	0,0000423	0,0000284	0,0000278	0,0000269	0,0000268
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,161	0,180	0,159	0,175	0,167	0,167	0,188	0,188	0,188	0,187	0,191	0,116	0,112	0,107	0,106
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000276	0,0000340	0,0000277	0,0000338	0,0000330	0,0000305	0,0000343	0,0000342	0,0000342	0,0000340	0,0000348	0,0000211	0,0000205	0,0000195	0,0000193
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0002697	0,0001935	0,0002090	0,0001861	0,0001733	0,0001736	0,0001747	0,0001752	0,0001752	0,0001759	0,0001570	0,0002093	0,0002152	0,0002279	0,0002307
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0001257	0,0001555	0,0001275	0,0001557	0,0001522	0,0001409	0,0001602	0,0001606	0,0001606	0,0001609	0,0001418	0,0001709	0,0001742	0,0001813	0,0001829
11.	Средняя плотность тепловой	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0491	0,0355	0,0385	0,0346	0,0324	0,0324	0,0326	0,0327	0,0327	0,0328	0,0340	0,0453	0,0466	0,0493	0,0499

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	нагрузки																	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,0546	0,0614	0,0549	0,0610	0,0587	0,0588	0,0669	0,0670	0,0670	0,0672	0,0686	0,0827	0,0843	0,0877	0,0884
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00187	0,00137	0,00150	0,00136	0,00128	0,00113	0,00101	0,00091	0,00083	0,00077	0,00073	0,00091	0,00087	0,00087	0,00083
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	5,113	5,806	5,234	5,879	5,707	5,017	5,087	4,598	4,187	3,854	3,637	4,076	3,881	3,790	3,601
Теплоисточник № 19				Котельная №6, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	14,2	14,3	14,4	14,5	14,6	14,6	16,3	16,3							
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,61	0,43	0,52	0,44	0,28	0,28	0,44	0,44							
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,61	0,43	0,52	0,44	0,28	0,28	0,44	0,44							
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,59	0,42	0,50	0,43	0,27	0,27	0,42	0,42							
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,02	0,02							
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,67	1,59	1,38	1,41	1,00	1,00	2,40	2,40							
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,67	1,59	1,38	1,41	1,00	1,00	2,40	2,40							
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	1,61	1,53	1,33	1,36	0,96	0,96	2,31	2,31							
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,09	0,09							
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000							
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486							
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000							
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000432	0,0000303	0,0000364	0,0000306	0,0000194	0,0000194	0,0000269	0,0000269							
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000201	0,0000210	0,0000168	0,0000189	0,0000135	0,0000125	0,0000269	0,0000269							
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0975	0,0688	0,0831	0,0704	0,0448	0,0448	0,0697	0,0697							
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000							

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	в жилищном фонде																	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000							
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
Теплоисточник № 20				Котельная №32 (БПОУ), эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	6,3	6,4	6,5	6,5	6,6	6,6	6,6	6,6							
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	19,3	19,5	19,6	19,7	19,8	19,8	19,8	19,8							
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	2,07	0,68	0,65	1,40	1,41	1,41	1,41	1,41							
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,42	0,14	0,13	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29							
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	0,31	0,10	0,10	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21							
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,11	0,04	0,03	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07							
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	1,65	0,54	0,52	1,12	1,13	1,13	1,13	1,13							
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	1,38	0,45	0,43	0,93	0,94	0,94	0,94	0,94							
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,28	0,09	0,09	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19							
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,36	2,50	2,28	4,69	4,57	4,57	2,72	2,72							
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,48	0,50	0,46	0,95	0,92	0,92	0,55	0,55							
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	0,35	0,37	0,34	0,70	0,68	0,68	0,41	0,41							
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,12	0,13	0,12	0,24	0,24	0,24	0,14	0,14							
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,88	1,99	1,82	3,74	3,65	3,65	2,17	2,17							
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	1,57	1,66	1,51	3,11	3,04	3,04	1,81	1,81							
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,32	0,33	0,31	0,63	0,61	0,61	0,37	0,37							
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000662	0,0000215	0,0000204	0,0000434	0,0000435	0,0000435	0,0000435	0,0000435							
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,056	0,058	0,053	0,108	0,104	0,104	0,062	0,062							
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486							
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000096	0,0000110	0,0000092	0,0000208	0,0000206	0,0000190	0,0000113	0,0000113							
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000855	0,0000280	0,0000266	0,0000567	0,0000569	0,0000569	0,0000569	0,0000569							
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000167	0,0000194	0,0000162	0,0000367	0,0000363	0,0000336	0,0000200	0,0000200							
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2019	0,0664	0,0635	0,1366	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377							
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,0344	0,0364	0,0333	0,0684	0,0667	0,0667	0,0397	0,0397							
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00158	0,00052	0,00050	0,00110	0,00112	0,00105	0,00098	0,00093							

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	1,797	1,917	1,766	3,674	3,611	3,384	1,896	1,790							
Теплоисточник № 21				Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	5,4	5,5	5,5	5,6	5,6	5,8	5,9	5,9	5,9	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,13	0,05	0,39	0,65	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,13	0,05	0,39	0,65	0,66	0,66	0,67	0,67	0,67	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.р.жф}$	Гкал/ч	0,12	0,05	0,36	0,59	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,01	0,00	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	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
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	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
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,91	2,44	2,27	2,66	2,68	2,70	2,21	2,21	2,21	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1,91	2,44	2,27	2,66	2,68	2,70	2,21	2,21	2,21	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	1,74	2,22	2,07	2,43	2,44	2,47	2,01	2,01	2,01	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,17	0,21	0,20	0,23	0,24	0,24	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	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
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	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
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000243	0,0000094	0,0000707	0,0001166	0,0001165	0,0001143	0,0001136	0,0001136	0,0001136	0,0001123	0,0001123	0,0001123	0,0001123	0,0001123	0,0001123
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,322	0,405	0,373	0,434	0,434	0,424	0,341	0,341	0,341	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000550	0,0000766	0,0000651	0,0000839	0,0000855	0,0000773	0,0000621	0,0000621	0,0000621	0,0000614	0,0000614	0,0000614	0,0000614	0,0000614	0,0000614
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0149	0,0058	0,0444	0,0739	0,0743	0,0753	0,0761	0,0761	0,0761	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/га	0,1976	0,2517	0,2342	0,2750	0,2768	0,2795	0,2284	0,2284	0,2284	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300	0,2300
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00085	0,00034	0,00258	0,00434	0,00440	0,00432	0,00424	0,00413	0,00401	0,00394	0,00384	0,00374	0,00365	0,00356	0,00348
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	12,356	15,879	14,903	17,705	17,955	17,595	13,967	13,578	13,210	12,954	12,621	12,305	12,004	11,718	11,445

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Теплоисточник №2			22	Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	10,0	10,1	10,2	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,18	0,35	0,53	0,75	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,15	0,34	0,52	0,73	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	1,07	0,32	0,48	0,68	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,08	0,02	0,04	0,05	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,03	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,03	0,01	0,01	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,97	3,43	3,66	3,61	3,59	3,59	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2,89	3,35	3,57	3,51	3,50	3,50	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	2,70	3,12	3,33	3,28	3,26	3,26	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,20	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001158	0,0000341	0,0000510	0,0000715	0,0001010	0,0001010	0,0001010	0,0001010	0,0001010	0,0001010	0,0001010	0,0001010	0,0001010	0,0001010	0,0001010
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,271	0,310	0,327	0,319	0,316	0,316	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000463	0,0000586	0,0000571	0,0000617	0,0000623	0,0000576	0,0000566	0,0000566	0,0000566	0,0000566	0,0000566	0,0000566	0,0000566	0,0000566	0,0000566
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2954	0,0881	0,1330	0,1880	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676	0,2676
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,6735	0,7795	0,8319	0,8184	0,8155	0,8155	0,8009	0,8009	0,8009	0,8009	0,8009	0,8009	0,8009	0,8009	0,8009
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00336	0,00101	0,00154	0,00220	0,00316	0,00316	0,00317	0,00317	0,00318	0,00318	0,00318	0,00319	0,00319	0,00320	0,00320
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	8,436	9,850	10,604	10,555	10,598	10,611	10,434	10,447	10,460	10,473	10,486	10,499	10,513	10,526	10,539
Теплоисточник №2			23	Котельная проф. «Бунгурский», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	8,1	8,2	8,2	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,29	0,33	0,33	0,07	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,29	0,33	0,33	0,07	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,24	0,27	0,27	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,05	0,06	0,06	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,54	1,48	1,14	1,48	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,54	1,48	1,14	1,48	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	1,27	1,22	0,94	1,22	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,27	0,26	0,20	0,26	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000353	0,0000400	0,0000398	0,0000081	0,0000118	0,0000118	0,0000118	0,0000118	0,0000118	0,0000118	0,0000118	0,0000118	0,0000118	0,0000118	0,0000118
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000324	0,0000341	0,0000241	0,0000345	0,0000331	0,0000306	0,0000306	0,0000306	0,0000306	0,0000306	0,0000306	0,0000306	0,0000306	0,0000306	0,0000306
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0939	0,1069	0,1069	0,0220	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320	0,0320
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	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
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	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
Теплоисточник № 24				Котельная «РТРС», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1,2	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,30	0,27	0,27	0,27	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
	числе:																		
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,13	0,11	0,11	0,11	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0,11	0,10	0,10	0,10	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,17	0,15	0,15	0,15	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,16	0,14	0,14	0,14	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,83	1,00	0,92	0,90	0,88	0,88	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,35	0,42	0,39	0,38	0,38	0,38	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,31	0,37	0,34	0,33	0,33	0,33	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,05	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,48	0,57	0,53	0,52	0,51	0,51	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,45	0,54	0,50	0,48	0,47	0,47	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001025	0,0000911	0,0000902	0,0000894	0,0000615	0,0000615	0,0000615	0,0000615	0,0000615	0,0000615	0,0000615	0,0000615	0,0000615	0,0000615	0,0000615	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,249	0,296	0,271	0,261	0,255	0,255	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000426	0,0000559	0,0000472	0,0000505	0,0000503	0,0000465	0,0000540	0,0000540	0,0000540	0,0000540	0,0000540	0,0000540	0,0000540	0,0000540	0,0000540	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000389	0,0000347	0,0000345	0,0000343	0,0000236	0,0000236	0,0000236	0,0000236	0,0000236	0,0000236	0,0000236	0,0000236	0,0000236	0,0000236	0,0000236	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000186	0,0000245	0,0000208	0,0000222	0,0000222	0,0000205	0,0000238	0,0000238	0,0000238	0,0000238	0,0000238	0,0000238	0,0000238	0,0000238	0,0000238	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2933	0,2637	0,2637	0,2637	0,1826	0,1826	0,1826	0,1826	0,1826	0,1826	0,1826	0,1826	0,1826	0,1826	0,1826	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,3037	0,3643	0,3371	0,3280	0,3226	0,3226	0,3743	0,3743	0,3743	0,3743	0,3743	0,3743	0,3743	0,3743	0,3743	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00217	0,00196	0,00198	0,00201	0,00140	0,00143	0,00147	0,00150	0,00154	0,00158	0,00162	0,00167	0,00172	0,00177	0,00182	
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	6,054	7,326	6,839	6,733	6,671	6,828	8,115	8,316	8,526	8,748	8,981	9,228	9,488	9,763	10,055	
Теплоисточник № 25 Оздоровительного лагеря «Голубь», эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04																			
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	4,7	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,22	0,12	0,17	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	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	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,22	0,12	0,17	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,16	0,09	0,13	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,06	0,03	0,05	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,54	0,59	0,61	0,68	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,54	0,59	0,61	0,68	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	0,40	0,43	0,45	0,50	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,14	0,15	0,16	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000473	0,0000259	0,0000362	0,0001397	0,0001390	0,0001390	0,0001390	0,0001390	0,0001390	0,0001390	0,0001390	0,0001390	0,0001390	0,0001390	0,0001390
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000195	0,0000233	0,0000221	0,0000273	0,0000245	0,0000227	0,0000227	0,0000227	0,0000227	0,0000227	0,0000227	0,0000227	0,0000227	0,0000227	0,0000227
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1685	0,0930	0,1307	0,5082	0,5082	0,5082	0,5082	0,5082	0,5082	0,5082	0,5082	0,5082	0,5082	0,5082	0,5082
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	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
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	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
Теплоисточник №			26	Котельная школа №1, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	7,2	7,2	7,3	7,3	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,28	0,19	0,20	0,19	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего	$Q_j^{p.гвс.жф}$	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	водоснабжения																	
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,28	0,19	0,20	0,19	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,25	0,17	0,18	0,17	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,63	0,62	0,57	0,59	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,63	0,62	0,57	0,59	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,58	0,57	0,53	0,54	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000388	0,0000260	0,0000273	0,0000257	0,0000310	0,0000310	0,0000310	0,0000310	0,0000310	0,0000310	0,0000310	0,0000310	0,0000310	0,0000310	0,0000310
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000150	0,0000162	0,0000138	0,0000155	0,0000178	0,0000165	0,0000165	0,0000165	0,0000165	0,0000165	0,0000165	0,0000165	0,0000165	0,0000165	0,0000165
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2580	0,1744	0,1837	0,1744	0,2116	0,2116	0,2116	0,2116	0,2116	0,2116	0,2116	0,2116	0,2116	0,2116	0,2116
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	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
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	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
Теплоисточник № 27			27	Котельная школа №23, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	5,5	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,28	0,18	0,17	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,28	0,18	0,17	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,27	0,17	0,16	0,11	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,55	0,52	0,46	0,52	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,55	0,52	0,46	0,52	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,52	0,50	0,44	0,49	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000505	0,0000322	0,0000302	0,0000211	0,0000240	0,0000240	0,0000240	0,0000240	0,0000240	0,0000240	0,0000240	0,0000240	0,0000240	0,0000240	0,0000240
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000169	0,0000177	0,0000143	0,0000177	0,0000157	0,0000145	0,0000145	0,0000145	0,0000145	0,0000145	0,0000145	0,0000145	0,0000145	0,0000145	0,0000145
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2067	0,1327	0,1253	0,0883	0,1009	0,1009	0,1009	0,1009	0,1009	0,1009	0,1009	0,1009	0,1009	0,1009	0,1009
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	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
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	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
Теплоисточник № 28				Котельная школа №37, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	7,9	8,0	8,0	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,38	0,31	0,32	0,28	0,73	0,73	0,73	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,38	0,31	0,32	0,28	0,73	0,73	0,73	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,34	0,28	0,29	0,25	0,66	0,66	0,66	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
3.2.2	для целей горячего	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,04	0,03	0,03	0,03	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	водоснабжения																	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,72	0,69	0,80	0,85	0,58	0,58	0,58	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,72	0,69	0,80	0,85	0,58	0,58	0,58	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,65	0,62	0,71	0,76	0,52	0,52	0,52	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,08	0,09	0,06	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000478	0,0000387	0,0000397	0,0000345	0,0000902	0,0000902	0,0000902	0,0000989	0,0000989	0,0000989	0,0000989	0,0000989	0,0000989	0,0000989	0,0000989
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000156	0,0000164	0,0000173	0,0000203	0,0000140	0,0000129	0,0000129	0,0000178	0,0000178	0,0000178	0,0000178	0,0000178	0,0000178	0,0000178	0,0000178
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1727	0,1407	0,1453	0,1271	0,3337	0,3337	0,3337	0,3660	0,3660	0,3660	0,3660	0,3660	0,3660	0,3660	0,3660
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	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
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	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
Теплоисточник № 29				Котельная школа №43, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	7,3	7,4	7,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5							
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,31	0,24	0,24	0,21	0,22	0,22	0,22	0,92							
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,31	0,24	0,24	0,21	0,22	0,22	0,22	0,92							
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,29	0,22	0,22	0,20	0,21	0,21	0,21	0,86							
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,06							
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,61	0,59	0,64	0,71	0,68	0,68	0,68	2,81							

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,61	0,59	0,64	0,71	0,68	0,68	0,68	2,81							
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,57	0,55	0,60	0,66	0,64	0,64	0,64	2,63							
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,04	0,04	0,04	0,05	0,04	0,04	0,04	0,18							
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000							
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486							
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000							
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000422	0,0000324	0,0000322	0,0000280	0,0000292	0,0000292	0,0000292	0,0001217							
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000141	0,0000150	0,0000149	0,0000183	0,0000179	0,0000166	0,0000166	0,0000681							
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2357	0,1824	0,1824	0,1596	0,1676	0,1676	0,1676	0,6973							
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000							
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000							
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
Теплоисточник № 30				Котельная интернат №66 (Монтажник), эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,17	0,19	0,19	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,17	0,19	0,19	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,13	0,15	0,15	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,11	0,13	0,23	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,11	0,13	0,23	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,09	0,10	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000376	0,0000417	0,0000415	0,0000026	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000042	0,0000053	0,0000087	0,0000093	0,0000095	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0592	0,0661	0,0661	0,0042	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	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
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	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
Теплоисточник № 31				Котельная школа №16, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	5,6	5,6	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7							
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,22	0,12	0,19	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16							
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,22	0,12	0,19	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16							
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,21	0,11	0,18	0,12	0,15	0,15	0,15	0,15							
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,02	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01							
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,40	0,52	0,44	0,51	0,52	0,52	0,52	0,52							
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4.2.	в общественно-деловом фонде	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,40	0,52	0,44	0,51	0,52	0,52	0,52	0,52							

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	в том числе:																	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	0,37	0,47	0,40	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48							
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04							
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000							
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486							
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С х сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000							
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000403	0,0000222	0,0000345	0,0000237	0,0000285	0,0000285	0,0000285	0,0000285							
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С х сут)	0,0000122	0,0000174	0,0000137	0,0000173	0,0000180	0,0000166	0,0000166	0,0000166							
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2328	0,1291	0,2017	0,1395	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689							
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000							
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000							
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000							
Теплоисточник № 32				Котельная детского сада №123, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	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
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,07	0,08	0,08	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,07	0,08	0,08	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,07	0,08	0,08	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000497	0,0000370	0,0000368	0,0000365	0,0000364	0,0000364	0,0000364	0,0000364	0,0000364	0,0000364	0,0000364	0,0000364	0,0000364	0,0000364	0,0000364
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000154	0,0000183	0,0000168	0,0000221	0,0000252	0,0000234	0,0000234	0,0000234	0,0000234	0,0000234	0,0000234	0,0000234	0,0000234	0,0000234	0,0000234
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1702	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277	0,1277
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	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
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	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
Теплоисточник №			33	Полосухинская, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04														
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	3,4	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,72	0,28	0,33	0,97	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,63	0,25	0,29	0,85	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0,58	0,23	0,27	0,78	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,06	0,02	0,03	0,08	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,09	0,03	0,04	0,12	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,09	0,03	0,04	0,12	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,19	1,30	1,27	1,32	1,25	1,25	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1,04	1,14	1,12	1,16	1,10	1,10	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,95	1,03	1,01	1,05	1,00	1,00	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,15	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,15	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001851	0,0000716	0,0000834	0,0002417	0,0000870	0,0000870	0,0000870	0,0000870	0,0000870	0,0000870	0,0000870	0,0000870	0,0000870	0,0000870	0,0000870

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	жилищном фонде																	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,276	0,298	0,290	0,298	0,282	0,282	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000472	0,0000564	0,0000506	0,0000576	0,0000555	0,0000513	0,0000883	0,0000883	0,0000883	0,0000883	0,0000883	0,0000883	0,0000883	0,0000883	0,0000883
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000995	0,0000387	0,0000452	0,0001313	0,0000474	0,0000474	0,0000474	0,0000474	0,0000474	0,0000474	0,0000474	0,0000474	0,0000474	0,0000474	0,0000474
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000279	0,0000335	0,0000302	0,0000344	0,0000332	0,0000307	0,0000528	0,0000528	0,0000528	0,0000528	0,0000528	0,0000528	0,0000528	0,0000528	0,0000528
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1234	0,0482	0,0568	0,1660	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,1616	0,1766	0,1733	0,1798	0,1710	0,1710	0,2941	0,2941	0,2941	0,2941	0,2941	0,2941	0,2941	0,2941	0,2941
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00505	0,00199	0,00237	0,00700	0,00256	0,00257	0,00258	0,00260	0,00261	0,00262	0,00263	0,00265	0,00266	0,00267	0,00269
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	8,296	9,142	9,049	9,499	9,106	9,150	15,812	15,889	15,967	16,046	16,126	16,207	16,288	16,370	16,453
Теплоисточник №		34	Кузнецкая крепость, эксплуатирующая организация - ООО «Сибэнерго», ЕТО №04															
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,13	0,08	0,07	0,07	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,13	0,08	0,07	0,07	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,13	0,08	0,07	0,07	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,26	0,21	0,19	0,19	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,26	0,21	0,19	0,19	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	0,26	0,21	0,19	0,19	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	в жилищном фонде																	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000340	0,0000205	0,0000178	0,0000176	0,0000266	0,0000266	0,0000266	0,0000266	0,0000266	0,0000266	0,0000266	0,0000266	0,0000266	0,0000266	0,0000266
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000120	0,0000107	0,0000089	0,0000095	0,0000133	0,0000123	0,0000123	0,0000123	0,0000123	0,0000123	0,0000123	0,0000123	0,0000123	0,0000123	0,0000123
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0610	0,0370	0,0322	0,0322	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488	0,0488
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	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
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по ЕТО №04																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	191	194	196	197	199	200	201	202	195	196	196	232	235	242	242
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	208	209	211	212	213	214	216	219	171	171	170	170	178	178	179
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	27	18	20	21	21	21	21	22	19	19	20	21	21	22	22
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	14	9	11	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	12	13
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	13	8	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11	12
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	13	9	9	9	10	10	10	11	8	8	8	9	9	9	9
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	10	7	7	7	8	8	8	9	6	6	6	6	7	7	7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	75	82	80	86	85	85	91	94	86	86	86	90	92	92	93
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	44	49	48	50	50	50	52	53	53	53	53	54	56	56	57
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	39	44	43	45	45	45	47	47	47	47	48	49	50	50	51
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	31	34	32	36	35	35	38	41	33	33	33	35	36	36	36
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	24	26	24	27	27	27	29	32	25	25	25	25	26	26	26
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	7	8	7	8	8	8	9	9	8	8	8	10	10	10	10
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000746	0,0000474	0,0000550	0,0000578	0,0000565	0,0000563	0,0000563	0,0000569	0,0000581	0,0000581	0,0000584	0,0000516	0,0000526	0,0000516	0,0000523
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,206	0,227	0,221	0,230	0,226	0,225	0,233	0,234	0,242	0,242	0,243	0,212	0,213	0,208	0,210
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000351	0,0000429	0,0000385	0,0000444	0,0000446	0,0000411	0,0000425	0,0000427	0,0000442	0,0000441	0,0000443	0,0000386	0,0000388	0,0000380	0,0000383
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000605	0,0000421	0,0000443	0,0000446	0,0000448	0,0000449	0,0000453	0,0000487	0,0000475	0,0000475	0,0000476	0,0000513	0,0000503	0,0000512	0,0000506
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000258	0,0000304	0,0000264	0,0000326	0,0000323	0,0000299	0,0000324	0,0000341	0,0000357	0,0000357	0,0000357	0,0000378	0,0000368	0,0000373	0,0000368
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0785	0,0526	0,0587	0,0610	0,0607	0,0610	0,0617	0,0647	0,0568	0,0569	0,0571	0,0604	0,0623	0,0631	0,0635
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,2193	0,2406	0,2323	0,2513	0,2475	0,2484	0,2645	0,2738	0,2512	0,2514	0,2517	0,2620	0,2676	0,2701	0,2713
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00198	0,00129	0,00153	0,00164	0,00162	0,00160	0,00158	0,00157	0,00153	0,00150	0,00148	0,00152	0,00155	0,00154	0,00153
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	6,075	6,853	6,783	7,212	7,204	7,093	7,225	7,154	7,025	6,901	6,803	6,884	6,920	6,850	6,804

ЕТО №05

Теплоисточник №		35	Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05), эксплуатирующая организация - АО «Евразруда», ЕТО №05															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	455,1	458,1	460,8	464,4	466,7	466,7	466,7	466,7	466,7	466,7	466,7	466,7	466,7	466,7	466,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	35,60	33,38	33,38	33,38	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	35,60	33,38	33,38	33,38	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	35,60	33,38	33,38	33,38	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	125,20	125,20	131,46	131,46	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	125,20	125,20	131,46	131,46	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	125,20	125,20	131,46	131,46	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04	138,04
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	на отопление в жилищном фонде																	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000782	0,0000729	0,0000724	0,0000719	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,0000470	0,0000516	0,0000498	0,0000547	0,0000583	0,0000539	0,0000539	0,0000539	0,0000539	0,0000539	0,0000539	0,0000539	0,0000539	0,0000539	0,0000539
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	11,0186	10,3316	10,3316	10,3316	8,6656	8,6656	8,6656	8,6656	8,6656	8,6656	8,6656	8,6656	8,6656	8,6656	8,6656
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	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
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	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
ЕТО №06																		
Теплоисточник №		36		Котельная ст. Новокузнецк-Восточный, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	8,3	8,4	8,4	8,5	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,77	0,73	0,73	0,73	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,77	0,73	0,73	0,73	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,77	0,73	0,73	0,73	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,36	2,36	2,48	2,48	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{п.гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	2,36	2,36	2,48	2,48	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	2,36	2,36	2,48	2,48	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{п.гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000917	0,0000864	0,0000859	0,0000852	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,0000484	0,0000532	0,0000512	0,0000564	0,0000221	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204	0,0000204
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,5787	0,5484	0,5484	0,5484	0,3881	0,3881	0,3881	0,3881	0,3881	0,3881	0,3881	0,3881	0,3881	0,3881	0,3881
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	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
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	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
Теплоисточник №		37	Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3), эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	9,8	10,0	10,1	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2							
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	110,9	111,6	112,3	113,2	113,7	113,7	113,7	113,7							
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	8,73	8,18	8,18	8,18	6,82	6,82	6,82	6,82							
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,87	0,81	0,81	0,81	0,68	0,68	0,68	0,68							
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	0,87	0,81	0,81	0,81	0,68	0,68	0,68	0,68							
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	7,86	7,36	7,36	7,36	6,14	6,14	6,14	6,14							
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	7,86	7,36	7,36	7,36	6,14	6,14	6,14	6,14							
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	26,84	26,84	28,18	28,18	20,06	20,06	20,06	20,06							
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2,67	2,67	2,80	2,80	2,00	2,00	2,00	2,00							
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	2,67	2,67	2,80	2,80	2,00	2,00	2,00	2,00							
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	24,16	24,16	25,37	25,37	18,06	18,06	18,06	18,06							
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	24,16	24,16	25,37	25,37	18,06	18,06	18,06	18,06							
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000883	0,0000818	0,0000809	0,0000802	0,0000665	0,0000665	0,0000665	0,0000665							
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,271	0,268	0,279	0,276	0,195	0,195	0,195	0,195							
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486							
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000464	0,0000507	0,0000486	0,0000534	0,0000385	0,0000356	0,0000356	0,0000356							
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000709	0,0000660	0,0000656	0,0000651	0,0000540	0,0000540	0,0000540	0,0000540							
10.	Удельное приведенное	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x	0,0000372	0,0000409	0,0000394	0,0000433	0,0000313	0,0000290	0,0000290	0,0000290							

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде		сут)															
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	2,3640	2,2150	2,2150	2,2150	1,8479	1,8479	1,8479	1,8479							
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,7234	0,7234	0,7596	0,7596	0,5408	0,5408	0,5408	0,5408							
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00212	0,00200	0,00202	0,00205	0,00172	0,00176	0,00181	0,00185							
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	6,518	6,576	6,965	7,048	5,055	5,179	5,308	5,445							
Теплоисточник № 38				Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	8,8	8,8	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,78	0,73	0,73	0,73	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,25	0,23	0,23	0,23	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	0,25	0,23	0,23	0,23	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,53	0,50	0,50	0,50	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,53	0,50	0,50	0,50	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,21	1,21	1,28	1,28	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,41	0,41	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	0,38	0,38	0,41	0,41	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,82	0,82	0,87	0,87	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	0,82	0,82	0,87	0,87	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001286	0,0001190	0,0001178	0,0001168	0,0000853	0,0000853	0,0000853	0,0000853	0,0000853	0,0000853	0,0000853	0,0000853	0,0000853	0,0000853	0,0000853
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,198	0,196	0,205	0,203	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000338	0,0000370	0,0000358	0,0000393	0,0000622	0,0000575	0,0000575	0,0000575	0,0000575	0,0000575	0,0000575	0,0000575	0,0000575	0,0000575	0,0000575
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000610	0,0000567	0,0000564	0,0000559	0,0000409	0,0000409	0,0000409	0,0000409	0,0000409	0,0000409	0,0000409	0,0000409	0,0000409	0,0000409	0,0000409
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000160	0,0000176	0,0000171	0,0000188	0,0000299	0,0000276	0,0000276	0,0000276	0,0000276	0,0000276	0,0000276	0,0000276	0,0000276	0,0000276	0,0000276
11.	Средняя плотность тепловой	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2921	0,2734	0,2734	0,2734	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010	0,2010

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	нагрузки																	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,1430	0,1430	0,1514	0,1514	0,2367	0,2367	0,2367	0,2367	0,2367	0,2367	0,2367	0,2367	0,2367	0,2367	0,2367
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00195	0,00185	0,00186	0,00188	0,00140	0,00147	0,00156	0,00165	0,00176	0,00188	0,00202	0,00219	0,00238	0,00261	0,00290
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	3,008	3,034	3,241	3,279	5,166	5,448	5,763	6,117	6,517	6,972	7,497	8,106	8,824	9,681	10,722
Теплоисточник № 39				Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точирино, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	26,5	26,7	26,8	27,1	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	1,97	1,84	1,84	1,84	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	1,97	1,84	1,84	1,84	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	1,97	1,84	1,84	1,84	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6,03	6,03	6,33	6,33	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	6,03	6,03	6,33	6,33	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	6,03	6,03	6,33	6,33	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000741	0,0000688	0,0000684	0,0000678	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000389	0,0000427	0,0000411	0,0000453	0,0000203	0,0000187	0,0000187	0,0000187	0,0000187	0,0000187	0,0000187	0,0000187	0,0000187	0,0000187	0,0000187
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,8242	0,7696	0,7696	0,7696	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841	0,6841
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	в жилищном фонде																	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по ЕТО №06																		
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	11,8	11,9	12,0	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	154,5	155,5	156,5	157,7	158,4	158,4	158,4	158,4	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	12,2	11,5	11,5	11,5	9,5	9,5	9,5	9,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	1,1	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	11,1	10,4	10,4	10,4	8,7	8,7	8,7	8,7	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	11,1	10,4	10,4	10,4	8,7	8,7	8,7	8,7	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	36,4	36,4	38,3	38,3	25,8	25,8	25,8	25,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3,1	3,1	3,2	3,2	2,6	2,6	2,6	2,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	3,1	3,1	3,2	3,2	2,6	2,6	2,6	2,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. 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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	33,4	33,4	35,1	35,1	23,2	23,2	23,2	23,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	33,4	33,4	35,1	35,1	23,2	23,2	23,2	23,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. 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
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000949	0,0000879	0,0000870	0,0000862	0,0000696	0,0000696	0,0000696	0,0000696	0,0000853	0,0000853	0,0000853	0,0000853	0,0000853	0,0000853	0,0000853
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,259	0,256	0,267	0,264	0,215	0,215	0,215	0,215	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000443	0,0000484	0,0000465	0,0000511	0,0000424	0,0000392	0,0000392	0,0000392	0,0000575	0,0000575	0,0000575	0,0000575	0,0000575	0,0000575	0,0000575
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000720	0,0000670	0,0000666	0,0000661	0,0000546	0,0000546	0,0000546	0,0000546	0,0000562	0,0000562	0,0000562	0,0000562	0,0000562	0,0000562	0,0000562
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000369	0,0000406	0,0000391	0,0000430	0,0000288	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000208	0,0000208	0,0000208	0,0000208	0,0000208	0,0000208	0,0000208
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,1201	1,0497	1,0497	1,0497	0,8698	0,8698	0,8698	0,8698	0,3708	0,3708	0,3708	0,3708	0,3708	0,3708	0,3708
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,2795	0,2795	0,2938	0,2938	0,2408	0,2408	0,2408	0,2408	0,0878	0,0878	0,0878	0,0878	0,0878	0,0878	0,0878
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00208	0,00197	0,00198	0,00201	0,00164	0,00169	0,00175	0,00181	0,00038	0,00039	0,00041	0,00042	0,00044	0,00046	0,00048

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	5,685	5,735	6,081	6,153	5,082	5,241	5,411	5,593	1,397	1,447	1,501	1,559	1,622	1,690	1,764
ЕТО №07																		
Теплоисточник №		40		Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07), эксплуатирующая организация - ООО ТК «Садовая», ЕТО №07														
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	56,6	57,0	57,3	57,8	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	3,97	3,72	3,72	3,72	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	3,97	3,72	3,72	3,72	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	3,97	3,72	3,72	3,72	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	26,98	26,98	29,13	29,13	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	26,98	26,98	29,13	29,13	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	26,98	26,98	29,13	29,13	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58	30,58
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000701	0,0000652	0,0000648	0,0000643	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600	0,0000600
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000814	0,0000894	0,0000886	0,0000974	0,0001038	0,0000960	0,0000960	0,0000960	0,0000960	0,0000960	0,0000960	0,0000960	0,0000960	0,0000960	0,0000960
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1945	0,1823	0,1823	0,1823	0,1708	0,1708	0,1708	0,1708	0,1708	0,1708	0,1708	0,1708	0,1708	0,1708	0,1708
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/га	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
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	жителя																	
ЕТО №09																		
Теплоисточник №		41	Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ЕТО №09), эксплуатирующая организация - ООО «Разрез Бунгурский-Северный», ЕТО №09															
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	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
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.жф}$	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
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	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
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	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
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	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
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	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
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	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
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	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
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	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
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	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
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	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
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	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
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	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
Новые котельные (некомбинированная выработка)																		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Теплоисточник №			42	Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района, эксплуатирующая организация - ТСО не определена, ЕТО №ТСО не определена														
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²						24,7	39,7	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	146,4	146,4
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч						0,90	1,44	2,65	2,65	2,65	3,23	3,23	3,23	5,90	5,90
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч						0,90	1,44	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	5,31	5,31
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч						0,64	1,02	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	3,78	3,78
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч						0,26	0,42	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	1,54	1,54
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал						2,75	4,41	8,10	8,10	8,10	9,89	9,89	9,89	18,05	18,05
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал						2,75	4,41	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	16,26	16,26
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал						1,95	3,13	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	11,56	11,56
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал						0,79	1,27	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	4,70	4,70
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²						0,0000363	0,0000363	0,0000363	0,0000363	0,0000363	0,0000363	0,0000363	0,0000363	0,0000363	0,0000363
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год						0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.						5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)						0,0000144	0,0000144	0,0000144	0,0000144	0,0000144	0,0000144	0,0000144	0,0000144	0,0000144	0,0000144
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²						0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000544	0,0000544	0,0000544	0,0000544	0,0000544
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)						0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000304	0,0000304	0,0000304	0,0000304	0,0000304
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га						0,4354	0,4354	0,4354	0,4354	0,4354	0,4953	0,4953	0,4953	0,4663	0,4663
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га						0,9473	0,9473	0,9473	0,9473	0,9473	0,8821	0,8821	0,8821	0,9136	0,9136
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.						0,00101	0,00099	0,00098	0,00097	0,00096	0,00095	0,00094	0,00092	0,00091	0,00090
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год						3,076	3,029	2,984	2,960	2,934	2,908	2,880	2,807	2,787	2,762
ИТОГО по муниципальному образованию																		
1.	Общая отопляемая площадь	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	11957	12094	12354	12465	12549	12671	12801	12576	13602	13781	13937	14105	14211	14328	14485

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	жилых зданий, в том числе:																	
2.	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	17169	17282	17395	17530	17615	17683	17762	17666	17972	18127	18220	18311	18417	18506	18602
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2251	2076	1920	1656	1931	1941	1954	1967	1983	2000	2015	2030	2041	2051	2072
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	784	701	641	594	666	671	676	679	679	685	701	706	711	716	725
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	707	631	579	537	602	606	610	613	612	618	631	636	640	644	652
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	77	70	62	57	64	65	65	66	66	67	69	70	71	72	73
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1210	1131	1044	883	1038	1271	1049	1065	1067	1076	1089	1097	1102	1106	1117
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	1147	1074	994	836	985	990	996	1011	1012	1021	1033	1040	1045	1048	1058
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	63	57	50	48	53	53	53	55	55	56	57	57	58	58	59
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6671	6217	5770	6160	6211	6310	6345	6411	6452	6508	6555	6603	6637	6669	6738
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2499	2393	2241	2373	2389	2451	2473	2483	2505	2527	2543	2562	2577	2596	2626
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	2254	2159	2024	2148	2157	2213	2231	2239	2256	2276	2291	2306	2320	2335	2362
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	245	234	218	226	233	238	242	245	249	251	253	255	257	261	264
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	3556	3293	3052	3252	3290	3333	3346	3398	3411	3440	3466	3491	3507	3518	3554
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	3370	3112	2883	3076	3109	3146	3157	3204	3215	3242	3266	3289	3304	3314	3347
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	186	182	170	176	181	187	189	193	196	198	199	202	203	204	207
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000656	0,0000580	0,0000519	0,0000477	0,0000531	0,0000529	0,0000528	0,0000540	0,0000499	0,0000497	0,0000503	0,0000500	0,0000500	0,0000500	0,0000500
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,189	0,179	0,164	0,172	0,172	0,175	0,174	0,178	0,166	0,165	0,164	0,164	0,163	0,163	0,163
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5853	5292	5734	5173	5073	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000322	0,0000337	0,0000286	0,0000333	0,0000339	0,0000318	0,0000318	0,0000324	0,0000302	0,0000301	0,0000300	0,0000298	0,0000298	0,0000297	0,0000297
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000705	0,0000654	0,0000600	0,0000504	0,0000589	0,0000719	0,0000591	0,0000603	0,0000594	0,0000594	0,0000598	0,0000599	0,0000599	0,0000598	0,0000600
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000354	0,0000360	0,0000306	0,0000359	0,0000368	0,0000344	0,0000343	0,0000351	0,0000346	0,0000346	0,0000347	0,0000348	0,0000347	0,0000347	0,0000348
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2575	0,2373	0,2185	0,1884	0,2195	0,2205	0,2218	0,2232	0,2249	0,2268	0,2282	0,2297	0,2308	0,2319	0,2342
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,2579	0,2468	0,2304	0,2443	0,2452	0,2514	0,2533	0,2541	0,2558	0,2580	0,2594	0,2609	0,2623	0,2640	0,2669
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00128	0,00115	0,00106	0,00099	0,00113	0,00114	0,00116	0,00118	0,00117	0,00118	0,00121	0,00122	0,00123	0,00124	0,00125
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,527	4,356	4,116	4,396	4,478	4,629	4,706	4,762	4,803	4,846	4,877	4,912	4,942	4,978	5,035

3. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ОБРАЗОВАННОЙ НА БАЗЕ ИСТОЧНИКА КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ, ПО ГОДАМ РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с п. 183 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- установленная электрическая мощность источника комбинированной выработки;
- установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки, в том числе базовая (турбоагрегатов) и пиковая;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе из отборов турбоагрегатов;
- доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, отпущенную с шин источника комбинированной выработки;
- удельный расход условного топлива на электрическую энергию, выработанную на базе теплового потребления;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива на источнике комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности источника комбинированной выработки;
- число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов источника комбинированной выработки;
- удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от источника комбинированной выработки

• относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов.

Вышеприведенные показатели представлены в таблицах ниже.

Таблица 3.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01, 02 и 03

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
КТЭЦ, ЕТО №01																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{ТЭЦ}$	Гкал/ч	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,ТЭЦ}$	Гкал/ч	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0	397,0
2.2.	пиковая	$Q_j^{п.ТЭЦ}$	Гкал/ч	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0	493,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р.ТЭЦ}$	Гкал/ч	730,9	641,1	593,3	613,2	605,2	607,7	611,1	619,2	621,2	627,8	628,3	628,3	629,4	631,8	638,6
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	17,9%	28,0%	33,3%	31,1%	32,0%	31,7%	31,3%	30,4%	30,2%	29,5%	29,4%	29,4%	29,3%	29,0%	28,2%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	2274,9	2101,7	2064,7	2151,8	2122,7	2106,1	2106,1	2124,0	2121,9	2133,5	2124,9	2114,8	2107,4	2103,6	2113,1
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год.та.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	1485,9	1483,4	1464,7	1521,5	1249,8	1254,2	1260,0	1273,9	1277,2	1288,3	1289,1	1289,1	1290,9	1294,8	1306,2
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год.ТЭЦ}$	б/р	0,65	0,71	0,71	0,71	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	359,90	344,00	337,30	335,30	345,38	360,71	360,71	357,13	356,58	353,88	353,98	354,35	354,22	353,47	350,76
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	348,42	342,05	337,03	335,20	339,64	354,71	354,71	351,19	350,66	348,00	348,10	348,46	348,33	347,60	344,93
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	77%	74%	75%	75%	72%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2556	2361	2320	2418	2385	2366	2366	2387	2384	2397	2388	2376	2368	2364	2374
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	3743	3736	3690	3832	3148	3159	3174	3209	3217	3245	3247	3247	3252	3262	3290
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт/тыс. чел.	5,94	5,99	6,04	6,12	6,16	6,21	6,26	6,31	6,36	6,41	6,46	6,52	6,57	6,62	6,68
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{ТЭЦ}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	186104	182368	178678	173572	169102	165943	162769	159560	156343	153098	149851	146604	143352	140091	136800
ЗСТЭЦ, ЕТО №02																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{ТЭЦ}$	МВт	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_j^{ТЭЦ}$	Гкал/ч	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5	1307,5
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{та,ТЭЦ}$	Гкал/ч	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5	1021,5
2.2.	пиковая	$Q_j^{п.ТЭЦ}$	Гкал/ч	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0	286,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р.ТЭЦ}$	Гкал/ч	1012,9	1012,9	1012,9	942,9	933,8	933,8	933,8	947,8	961,8	963,8	1000,8	1000,8	1000,8	1000,8	1000,8
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	22,5%	22,5%	22,5%	27,9%	28,6%	28,6%	28,6%	27,5%	26,4%	26,3%	23,5%	23,5%	23,5%	23,5%	23,5%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	3637,8	3263,1	2924,5	3119,5	3081,0	3015,2	3015,2	3017,1	3036,1	3057,3	3082,4	3101,6	3114,3	3119,0	3128,2
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год.та.ТЭЦ}$	тыс. Гкал	3234,3	2835,4	2844,2	2931,5	2943,0	2880,2	2880,2	2882,0	2900,1	2920,4	2944,3	2962,7	2974,8	2979,3	2988,0
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{год.ТЭЦ}$	б/р	0,89	0,87	0,97	0,94	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{э.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	382,34	382,30	378,40	413,00	367,63	350,99	350,99	350,50	347,97	345,31	342,12	339,58	337,73	336,73	335,40
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт.ТЭЦ}$	г/кВт-ч	273,98	239,09	227,64	240,18	213,80	204,12	204,12	203,84	202,36	200,82	198,96	197,48	196,40	195,83	195,05
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	53%	50%	51%	48%	54%	53%	53%	53%	53%	53%	54%	54%	54%	54%	54%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2782	2496	2237	2386	2356	2306	2306	2308	2322	2338	2357	2372	2382	2385	2392
12.	Число часов использования установленной	ЧЧИТМ	час/год	3166	2776	2784	2870	2881	2820	2820	2821	2839	2859	2882	2900	2912	2917	2925

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ																	
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j,тэц}$	МВт/тыс. чел.	10,07	10,16	10,24	10,37	10,44	10,54	10,65	10,75	10,86	10,96	11,07	11,19	11,30	11,42	11,54
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j,тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	18246	15470	12686	9594	6767	42582	41501	40419	39411	38601	37785	37194	36660	36126	35589
ЦТЭЦ, ЕТО №03																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j,тэц}$	МВт	100,0	100,0	100,0	84,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j,тэц}$	Гкал/ч	1215,0	1215,0	1040,6	1040,6	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4	821,4
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j,та,тэц}$	Гкал/ч	539,0	539,0	347,0	370,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2	116,2
2.2.	пиковая	$Q_{j,п,тэц}$	Гкал/ч	676,0	676,0	693,6	670,4	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2	705,2
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j,р,тэц}$	Гкал/ч	480,0	486,8	375,1	344,3	346,5	349,0	353,5	393,3	415,1	419,1	422,0	426,4	427,3	428,1	438,3
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	60%	60%	64%	67%	58%	58%	57%	52%	49%	49%	49%	48%	48%	48%	47%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j,год,тэц}$	тыс. Гкал	1460,0	1289,7	1149,9	1070,2	1211,1	1192,5	1192,5	1337,5	1408,5	1419,2	1427,0	1438,2	1438,9	1439,4	1468,9
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j,год,та,тэц}$	тыс. Гкал	1249,7	1025,2	1048,6	964,8	671,6	673,8	673,8	673,8	673,8	673,8	673,8	673,8	673,8	673,8	673,8
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j,год,тэц}$	б/р	0,93	0,92	0,86	0,79	0,55	0,57	0,57	0,50	0,48	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,46
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j,э,тэц}$	г/кВт-ч	279,70	248,80	267,50	260,10	304,30	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j,эт,тэц}$	г/кВт-ч	263,59	244,07	266,63	258,51	304,30	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81	247,81
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТГ	%	73%	75%	74%	74%	81%	78%	78%	80%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1202	1061	1105	1028	1474	1452	1452	1628	1715	1728	1737	1751	1752	1752	1788
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2319	1902	3022	2606	5780	5799	5799	5799	5799	5799	5799	5799	5799	5799	5799
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j,тэц}$	МВт/тыс. чел.	16,76	16,91	14,61	14,78	11,76	11,89	12,03	12,17	12,31	12,46	12,61	12,76	12,92	13,08	13,25
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j,тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	парковый ресурс не назначается (температура менее 450 °С)														
ИТОГО по муниципальному образованию																		
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j,тэц}$	МВт	808,0	808,0	808,0	792,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0	732,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j,тэц}$	Гкал/ч	3412,5	3412,5	3238,1	3238,1	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9	3018,9
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j,та,тэц}$	Гкал/ч	1957,5	1957,5	1765,5	1788,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7	1534,7
2.2.	пиковая	$Q_{j,п,тэц}$	Гкал/ч	1455,0	1455,0	1472,6	1449,4	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2	1484,2
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j,р,тэц}$	Гкал/ч	2223,8	2140,8	1981,3	1900,4	1885,5	1890,5	1898,4	1960,3	1998,1	2010,7	2051,2	2055,5	2057,4	2060,7	2077,8
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ, j}$	%	35%	37%	39%	41%	38%	37%	37%	35%	34%	33%	32%	32%	32%	32%	31%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j,год,тэц}$	тыс. Гкал	7372,6	6654,5	6139,2	6341,5	6414,8	6313,8	6313,8	6478,7	6566,5	6610,0	6634,3	6654,7	6660,6	6662,0	6710,1
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j,год,та,тэц}$	тыс. Гкал	5970,0	5344,0	5357,5	5417,8	4864,4	4808,2	4814,0	4829,7	4851,2	4882,5	4907,3	4925,7	4939,5	4948,0	4968,1
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j,год,тэц}$	б/р	0,81	0,80	0,87	0,85	0,76	0,76	0,76	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j,э,тэц}$	г/кВт-ч	341,53	368,45	368,05	395,24	317,00	349,10	349,10	348,23	346,05	343,49	340,83	338,75	337,18	336,26	334,81
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j,эт,тэц}$	г/кВт-ч	291,26	265,48	261,37	268,04	252,22	248,33	248,21	247,33	246,09	244,37	242,93	241,84	240,97	240,40	239,30
10.	Коэффициент полезного использования	КИТГ	%	61%	58%	58%	56%	61%	60%	60%	60%	60%	61%	61%	61%	61%	61%	61%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	теплоты топлива на ТЭЦ																	
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2160	1950	1896	1958	2125	2091	2091	2146	2175	2190	2198	2204	2206	2207	2223
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	3050	2730	3035	3029	3170	3133	3137	3147	3161	3181	3198	3210	3219	3224	3237
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j\text{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	8,57	8,65	8,28	8,38	7,87	7,94	8,01	8,09	8,16	8,24	8,32	8,40	8,48	8,57	8,65
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j\text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	43852	40929	38007	34608	31530	61399	59999	58593	57248	56067	54879	53884	52935	51985	51028

4. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ОБРАЗОВАННОЙ НА БАЗЕ КОТЕЛЬНОЙ (КОТЕЛЬНЫХ)

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов, характеризующих функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), рассчитанных в соответствии с п. 184 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- установленная тепловая мощность котельной;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;
- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива;
- число часов использования установленной тепловой мощности;
- удельная установленная тепловая мощность на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;
- доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;
- доля котельных, оборудованных приборами учета.

Вышеприведенные показатели представлены в таблицах ниже.

Таблица 4.1 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Теплоисточник №3 Новоильинская газовая котельная КУМИ в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	10,3	11,3	14,4	14,4	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	23%	15%	-7%	-8%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	12,0	38,8	42,3	47,9	45,4	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	208,0	153,0	157,6	156,8	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1	153,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	68,7	93,4	90,6	91,1	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	891	2896	3152	3573	3388	3216	3216	3216	3216	3216	3216	3216	3216	3216	3216
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	23,3	23,5	23,7	23,8	23,9	23,9	24,0	24,1	24,2	24,2	24,3	24,4	24,5	24,6	24,6
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	75816	67392	58968	42120	33696	25272	16848	8424	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №4 Котельная кв. 24 КУМИ в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч			7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч			4,9	4,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%			34%	42%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал			3,2	15,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал			176,8	158,5	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%			80,8	90,1	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4	88,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год			431	2028	1485	1486	1486	1486	1486	1486	1486	1486	1486	1486	1486
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел			8,7	8,7	6,5	5,1	4,3	3,6	3,2	2,8	2,5	2,3	2,1	1,9	1,8
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час			84240	67392	58968	50544	42120	33696	25272	16848	8424	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №6 Абашевская районная котельная ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	22,6	20,5	21,6	23,7	22,3	22,3	22,6	23,0	23,0	23,2	23,6	23,9	25,4	25,4	25,4
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	62%	66%	64%	61%	63%	63%	62%	62%	62%	61%	61%	60%	58%	58%	58%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	84,2	75,3	68,9	76,0	77,0	80,1	77,0	78,0	78,0	78,4	79,5	80,2	84,1	84,0	83,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	223,6	212,0	200,0	195,9	198,7	198,7	196,0	196,0	196,0	196,0	196,0	196,0	196,0	196,0	196,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	63,9	67,4	71,4	72,9	71,9	71,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9	72,9
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1403	1254	1148	1267	1283	1336	1284	1300	1300	1307	1325	1336	1401	1400	1398
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	8,9	9,0	9,1	9,1	9,0	8,9	8,8	8,7	8,6	8,5	8,3	8,2	8,1	8,1	8,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный	$\lambda_j^{кот}$	час	16848	14040	11232	5616	2808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	парковый ресурс котлоагрегатов котельной																	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №7 Байдаевская центральная котельная №2 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0				
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	25,0	17,3	18,0	21,8	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7				
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	63%	75%	73%	68%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%				
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	94,7	90,0	74,8	82,0	78,0	73,9	85,8	85,8	85,5	85,5					
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	186,0	195,6	212,0	206,1	207,1	207,1	203,2	203,2	203,2	203,2					
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	76,8	73,0	67,4	69,3	69,0	69,0	70,3	70,3	70,3	70,3					
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1392	1324	1100	1206	1147	1087	1262	1262	1258	1257					
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	11,0	11,1	11,1	11,2	10,9	10,6	10,3	10,0	9,7	9,5					
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	32209	27254	22299	12388	9416	6445	4712	4218	3724	3229					
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%					
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					
Теплоисточник №8 Зыряновская районная котельная ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	48,1	33,3	34,0	33,9	38,2	38,2	38,3	39,1	39,1	39,1	59,8	62,6	64,7	66,1	67,6
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60%	72%	72%	72%	68%	68%	68%	67%	67%	67%	50%	48%	46%	45%	44%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	167,0	155,7	140,5	146,3	147,0	141,0	162,3	166,1	167,8	168,8	231,9	238,5	243,1	246,4	249,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	196,8	186,2	191,4	191,0	191,0	191,0	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6	187,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	72,6	76,7	74,6	74,8	74,8	74,8	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1392	1297	1171	1219	1225	1175	1352	1384	1399	1407	1933	1987	2026	2053	2079
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	9,0	9,1	9,1	9,2	9,2	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	8,9
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	8424	7020	5616	2808	2528	2248	1968	1688	1408	1128	848	568	288	8	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №9 Куйбышевская центральная котельная ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8	104,8								
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	51,2	36,0	35,9	36,4	34,0	34,2	34,6								
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	51%	66%	66%	65%	68%	67%	67%								
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	126,3	127,0	113,4	110,8	109,1	113,6	110,9								
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	218,3	209,6	205,5	216,6	218,7	218,7	215,8								
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	65,4	68,2	69,5	65,9	65,3	65,3	66,2								
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1205	1211	1082	1057	1041	1084	1058								
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	10,8	10,8	10,9	11,0	11,0	11,0	11,0								

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0								
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	19292	14469	11253	4823	4182	3540	2899								
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%								
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%								
Теплоисточник №10 Котельная пос. Притомский ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	11,7	9,0	9,4	8,8	9,2	9,3	9,3	9,3	9,4	9,4	9,4	9,4	10,1	10,1	10,2
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	63%	72%	70%	72%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	70%	70%	68%	68%	68%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	43,4	40,7	37,9	40,3	40,7	38,0	44,1	44,1	44,3	44,2	44,2	44,1	45,4	45,2	45,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	210,7	214,6	207,8	202,9	204,2	204,2	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6	204,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	67,8	66,6	68,8	70,4	69,9	69,9	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1366	1282	1194	1269	1282	1197	1389	1389	1395	1393	1391	1388	1431	1425	1423
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	11,3	11,4	11,5	11,6	11,7	11,8	12,0	12,1	12,2	12,4	12,5	12,7	12,8	13,0	13,1
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	10613	7960	5306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №11 Котельная №19 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	70%	72%	73%	76%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	212,2	228,1	296,0	295,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	67,3	62,6	48,3	48,4	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	476	520	665	652	730	729	729	729	729	729	729	729	729	729	729
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	104983	96559	88135	71287	66489	61691	56892	52094	47296	42498	37700	32901	28103	27200	26297
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №12 Котельная №72 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3					
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1					
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	70%	80%	77%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%					
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3					
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	338,5	333,2	349,5	355,1	323,4	323,4	323,4	323,4	323,4	323,4					
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	42,2	42,9	40,9	40,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2					
7	Число часов использования установленной тепловой	ЧЧИТМ	час/год	857	953	849	920	1051	995	995	995	995	995					

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	мощности																	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{ij}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	12636	4212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №13 Котельная УПК ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	60%	72%	69%	68%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	271,9	271,2	254,2	274,2	268,9	268,9	268,9	268,9	268,9	268,9	268,9	268,9	268,9	268,9	268,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	52,5	52,7	56,2	52,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1	53,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1035	1017	991	970	1023	1593	1592	1591	1591	1581	1558	1544	1519	1489	1442
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{ij}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №14 Котельная ОРК «Таргай» ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,9	0,9	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
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	51%	50%	57%	57%	57%	57%	57%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	3,3	3,4	3,3	3,6	3,3	2,6	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	260,4	248,7	234,1	234,5	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	54,9	57,4	61,0	60,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1845	1894	1836	2012	1858	1483	1892	1944	1944	1943	1940	1939	1935	1932	1926
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{ij}^{кот}$	МВт/тыс. чел	403,9	407,5	411,0	413,0	427,4	442,9	459,6	477,6	497,1	518,2	541,2	566,3	593,8	624,2	657,9
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	24373	19498	14624	4875	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №15 Котельная №1 п. Абагур-Лесной ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	2,87	2,66	2,71	2,92	2,34	2,43	2,50	2,81	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	54%	57%	57%	53%	63%	61%	60%	55%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	8,6	7,6	7,3	7,9	8,1	8,2	8,3	9,0	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	195,1	198,9	191,8	198,3	193,8	193,8	193,7	193,7	193,7	193,7	193,7	193,7	193,7	193,7	193,7

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	73,2	71,8	74,5	72,0	73,7	73,7	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8	73,8
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1370	1212	1164	1260	1303	1317	1323	1437	1541	1541	1540	1540	1539	1539	1537
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	144,7	146,0	147,3	148,0	116,0	95,4	81,0	70,4	62,2	55,8	50,5	46,2	42,5	39,4	36,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	22981	18802	16713	12535	10446	8357	6267	4178	2089	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №16 Котельная №2 п. Абагур-Лесной ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	2,5	1,6	2,3	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,6
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	63%	76%	67%	68%	65%	65%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	62%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	7,7	6,4	6,1	6,8	7,2	11,2	7,9	8,2	8,6	8,8	8,4	8,1	7,9	7,9	8,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	204,6	205,6	206,3	200,3	198,3	198,3	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1	198,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	69,8	69,5	69,3	71,3	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	ЧЧИТМ	час/год	1132	942	900	995	1056	1645	1166	1212	1259	1301	1242	1185	1169	1155	1206
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	96,6	48,3	32,2	24,1	19,3	16,1	13,8	12,1	10,7	9,7	8,8
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	5761	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №17 Котельная №3 п. Абагур-Лесной ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	77%	80%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,6	0,6	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	304,0	294,7	300,5	312,4	299,8	299,8	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	47,0	48,5	47,5	45,7	47,7	47,7	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	791	814	675	796	843	902	842	842	842	842	842	842	842	842	842
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	44,1	44,5	44,9	45,1	40,5	36,8	33,7	31,0	28,8	26,8	25,2	23,7	22,3	21,1	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	16848	8424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
Теплоисточник №18 Котельная пос. Листвяги ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	6,0	4,7	5,0	4,6	4,3	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,5	6,0	6,2	6,6	6,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	73%	79%	77%	79%	80%	80%	80%	80%	80%	80%	79%	73%	72%	70%	70%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	20,2	17,3	16,1	16,6	16,1	17,6	19,5	19,5	19,5	19,5	19,8	23,3	23,5	24,3	24,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	201,6	224,5	211,1	201,9	205,3	205,3	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1	205,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	70,9	63,6	67,7	70,8	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	916	786	730	755	732	798	887	888	888	888	899	1057	1070	1102	1108
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	23,3	23,5	23,7	23,8	20,6	18,2	16,3	14,8	13,5	12,4	11,5	10,7	10,0	9,4	8,9
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	44800	39823	34845	24889	23896	22904	21911	20918	19925	18933	17940	14955	12955	12459	11962
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №19 Котельная №6 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0							
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,7	0,6	0,6	0,6	0,4	0,4	0,6	0,6							
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	76%	82%	79%	81%	88%	88%	81%	81%							
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,4	1,8	1,5	1,6	1,2	1,1	2,5	2,5							
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	289,6	292,4	282,1	277,0	268,2	268,2	268,8	268,8							
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	49,3	48,9	50,6	51,6	53,3	53,3	53,2	53,2							
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	785	590	502	525	405	371	838	838							
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0							
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0							
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0							
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%							
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%							
Теплоисточник №20 Котельная №32 (БПОУ) ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1							
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	2,3	0,9	0,9	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6							
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	44%	78%	79%	60%	60%	60%	60%	60%							
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	3,9	3,7	3,3	5,8	5,9	5,8	3,9	3,9							
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	207,5	214,9	240,6	222,9	206,4	206,4	207,8	207,8							
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	68,9	66,5	59,4	64,1	69,2	69,2	68,8	68,8							
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	951	895	796	1409	1447	1422	951	951							
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	56,0	56,5	57,0	57,3	50,5	45,1	40,7	37,1							
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0							
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	16848	8424	0	0	0	0	0	0							
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%							
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%							
Теплоисточник №21 Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,2	0,1	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	90%	94%	75%	60%	60%	59%	59%	59%	59%	58%	58%	58%	58%	58%	58%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,7	2,2	2,2	2,3	2,6	3,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	250,2	273,6	266,7	266,8	266,8	266,8	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	57,1	52,2	53,6	53,5	53,5	53,5	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1564	1276	1291	1336	1469	1855	1558	1543	1543	1551	1548	1546	1543	1539	1533
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	14,5	14,6	14,8	14,8	14,5	14,1	13,7	13,4	13,1	12,8	12,5	12,2	11,9	11,7	11,4
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	10070	5035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №22 Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1,2	0,4	0,5	0,8	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	42%	83%	74%	63%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	3,4	3,0	3,0	3,2	3,1	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	265,3	254,8	253,0	245,0	236,0	236,0	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	53,8	56,1	56,5	58,3	60,5	60,5	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1639	1434	1466	1546	1506	1912	1872	1872	1872	1870	1868	1867	1865	1862	1859
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	9,2	9,3	9,4	9,4	9,3	9,1	9,0	8,8	8,7	8,5	8,4	8,3	8,1	8,0	7,9
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	4253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №23 Котельная проф. «Бунгурский» ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,6	0,7	0,7	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	54%	51%	51%	70%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,1	2,3	1,7	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	241,6	216,1	217,3	218,6	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	59,1	66,1	65,7	65,4	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1515	1659	1267	1505	1465	1454	1454	1453	1453	1446	1429	1419	1401	1379	1345
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	8424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	10 Гкал/ч																	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №24 Котельная «РТС» ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	78%	80%	80%	80%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%	86%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,0	0,6	0,7	0,7	0,7	0,9	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	236,9	307,8	275,4	266,0	269,8	269,8	269,7	269,7	269,7	269,7	269,7	269,7	269,7	269,7	269,7
6	Кoeffициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	60,3	46,4	51,9	53,7	52,9	52,9	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	698	456	500	509	489	669	771	771	771	771	771	771	771	771	771
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	32,6	32,9	33,2	33,4	34,0	34,7	35,5	36,2	37,0	37,8	38,7	39,6	40,6	41,6	42,6
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	8424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №25 Оздоровительного лагеря «Голубь» ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,2	0,1	0,2	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	83%	90%	86%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,6	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	269,9	256,6	253,1	247,4	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8	246,8
6	Кoeffициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	52,9	55,7	56,5	57,7	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	530	522	464	554	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496	496
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №26 Котельная школа №1 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	86%	90%	90%	90%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%	88%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,9	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	271,6	309,7	329,2	332,3	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6
6	Кoeffициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	52,6	46,1	43,4	43,0	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1	46,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	426	361	302	309	347	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	парковый ресурс котлоагрегатов котельной																	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №27 Котельная школа №23 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,3	0,2	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	85%	90%	91%	93%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	223,0	232,5	282,8	277,2	272,2	272,2	272,2	272,2	272,2	272,2	272,2	272,2	272,2	272,2	272,2
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	64,1	61,4	50,5	51,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	371	342	256	285	252	252	252	252	233	233	232	231	230	229	227
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №28 Котельная школа №37 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,4	0,3	0,3	0,3	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	72%	77%	76%	79%	46%	46%	46%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,5	0,8	0,8	0,9	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	183,3	212,0	214,6	218,2	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3	210,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	78,0	67,4	66,6	65,5	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	392	604	601	638	455	439	439	597	597	597	597	597	597	597	597
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №29 Котельная школа №43 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0							
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	1,0							
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	84%	87%	87%	89%	88%	88%	88%	50%							
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,4	0,3	0,7	0,8	0,7	0,7	0,7	3,5							
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	273,8	281,9	292,6	282,5	301,3	301,3	301,3	301,3							
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	52,2	50,7	48,8	50,6	47,4	47,4	47,4	47,4							
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	209	169	342	377	365	365	365	1751							
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0							

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0							
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0							
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%							
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%							
Теплоисточник №30 Котельная интернат №66 (Монтажник) ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	86%	85%	85%	94%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	0,0	342,8	265,3	264,7	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	41,7	53,8	54,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	90	141	136	137	162	162	162	162	161	159	158	156	153	150
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №31 Котельная школа №16 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6							
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2							
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	63%	78%	67%	77%	72%	72%	72%	72%							
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6							
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	334,5	228,6	310,1	333,9	328,5	328,5	328,5	328,5							
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	42,7	62,5	46,1	42,8	43,5	43,5	43,5	43,5							
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	456	519	746	852	870	870	870	870							
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0							
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0							
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0							
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%							
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%							
Теплоисточник №32 Котельная детского сада №123 ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	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
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	23%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	275,2	250,0	215,9	202,1	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	51,9	57,1	66,2	70,7	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2
7	Число часов использования установленной тепловой	ЧЧИТМ	час/год	1885	1692	1514	1808	2032	2032	2032	2032	2032	2032	2032	2032	2032	2032	2032

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	мощности																	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{ij}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	16848	8424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №33 Полосухинская ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,8	0,4	0,4	1,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	69%	86%	84%	60%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%	83%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,3	2,0	2,0	2,1	2,0	1,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	197,5	200,2	200,0	200,6	200,9	200,9	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5	200,5
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	72,3	71,3	71,4	71,2	71,1	71,1	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	862	753	747	771	755	619	999	998	998	995	988	983	975	965	950
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{ij}^{кот}$	МВт/тыс. чел	26,3	26,5	26,8	26,9	27,1	27,4	27,7	28,0	28,2	28,5	28,8	29,1	29,5	29,8	30,1
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	71275	62851	54427	37579	33823	30067	26311	22555	18799	15042	14418	13793	13169	12544	11920
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №34 Кузнецкая крепость ООО «СтройТехПроект» в зоне ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{p.кот}$	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	50%	68%	71%	71%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,4	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	187,4	193,1	192,9	192,9	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	76,2	74,0	74,1	74,1	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1272	864	768	785	1056	995	995	995	995	995	995	995	995	995	995
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{ij}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	39312	30888	22464	5616	2808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №35 Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05) АО «Евразруда» в зоне ЕТО №05 АО «Евразруда»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{p.кот}$	Гкал/ч	37,7	35,5	35,5	35,5	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	18%	23%	23%	23%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%	35%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	125,2	125,2	131,5	131,5	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2722	2722	2858	2858	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	25272	16848	8424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №36 Котельная ст. Новокузнецк-Восточный ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	19%	23%	23%	23%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,4	2,4	2,5	2,5	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	217,6	217,6	217,6	217,6	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	65,7	65,7	65,7	65,7	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2364	2364	2481	2481	1052	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	82,3	83,0	83,8	84,1	84,5	84,8	85,1	85,5	85,8	86,2	86,5	86,8	87,2	87,5	87,9
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №37 Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8							
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	9,2	8,7	8,7	8,7	7,2	7,2	7,2	7,2							
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	28%	32%	32%	32%	43%	43%	43%	43%							
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	26,8	26,8	28,2	28,2	22,2	20,5	20,5	20,4							
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	174,9	174,9	174,9	177,4	227,7	227,7	227,7	227,7							
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	81,7	81,7	81,7	80,5	62,7	62,7	62,7	62,7							
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2105	2105	2210	2210	1740	1606	1606	1599							
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	92,4	93,2	94,1	94,5	94,9	95,2	95,6	96,0							
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0							
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	2808	0	0	0	0	0	0	0							
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%							
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%							
Теплоисточник №38 Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	23%	28%	28%	28%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	1,2	1,2	1,3	1,3	2,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	192,0	192,0	192,0	193,9	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	74,4	74,4	74,4	73,7	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1127	1127	1183	1183	2016	1863	1863	1863	1863	1863	1863	1863	1863	1863	1863
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	87,1	87,9	88,7	89,1	89,4	89,8	90,1	90,5	90,8	91,2	91,6	91,9	92,3	92,7	93,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	92664	84240	75816	58968	50544	42120	33696	25272	16848	8424	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №39 Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №06 ОАО «РЖД»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	2,1	2,0	2,0	2,0	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	16%	21%	21%	21%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	6,0	6,0	6,3	6,3	3,1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	220,2	220,2	220,2	220,2	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7	232,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	64,9	64,9	64,9	64,9	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2442	2442	2564	2564	1244	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	79,7	80,4	81,1	81,4	81,8	82,1	82,4	82,7	83,0	83,4	83,7	84,0	84,4	84,7	85,1
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	84240	75816	67392	50544	43212	35880	28548	21217	13885	6553	6281	6009	5737	5465	5193
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №40 Котельная ООО ТК «Садовая» (ЕТО №07) КУМИ в зоне ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»																		
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	4,2	4,0	4,0	4,0	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	39%	43%	43%	43%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	46%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	27,7	27,7	29,1	29,1	30,6	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	213,6	213,2	213,2	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	66,9	67,0	67,0	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	3998	3998	4203	4203	4413	4468	4468	4468	4468	4468	4468	4468	4468	4468	4468
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №42 Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района в зоне ЕТО №XX Неопределенная ТСО																		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч						7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч						0,9	1,5	2,8	2,8	2,8	3,4	3,4	3,4	6,2	6,2
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%						87%	80%	62%	62%	62%	54%	54%	54%	16%	16%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал						3,1	4,9	9,0	9,0	9,0	11,0	11,0	11,0	20,1	20,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал						155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%						92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год						413	662	1216	1216	1216	1486	1486	1486	2712	2712
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел						7,5	2,9	2,9	1,7	1,7	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%						0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%						100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

Таблица 4.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	13,4	13,4	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	10,3	11,3	19,2	18,7	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	23,4	15,4	7,5	10,2	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	12,0	38,8	45,5	62,9	56,4	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1	54,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	208,0	153,0	159,0	157,2	154,7	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	68,7	93,4	89,9	90,9	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	891	2896	2185	3024	2711	2601	2601	2601	2601	2601	2601	2601	2601	2601	2601
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	9,3	9,4	14,7	14,7	12,2	10,4	9,1	8,1	7,2	6,6	6,0	5,5	5,1	4,8	4,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	131569	118499	67952	51104	42680	34256	25832	17408	8984	5989	2995	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 4.3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	89,9	89,9	89,6	89,6	89,6	89,6	88,9
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	33,4	24,5	26,6	27,4	27,3	27,4	27,7	28,9	25,9	25,9	26,0	27,5	28,4	28,8	29,0
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	66,5	75,4	73,3	72,5	72,6	72,5	72,2	71,0	71,2	71,2	71,0	69,3	68,3	67,9	67,4
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	107,1	97,4	91,8	100,0	100,0	104,0	109,5	113,7	104,3	104,5	103,9	106,8	108,3	108,6	108,2
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	216,5	223,1	218,6	214,6	213,0	213,5	213,8	215,7	211,0	211,0	210,7	210,6	210,5	210,4	209,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	66,0	64,0	65,3	66,6	67,1	66,9	66,8	66,2	67,7	67,7	67,8	67,8	67,9	67,9	68,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1076	978	922	1004	1005	1044	1100	1141	1161	1163	1160	1193	1209	1212	1218
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	22,8	23,0	23,2	23,3	22,2	21,2	20,3	19,5	16,9	16,3	15,6	15,1	14,5	14,1	13,5
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	19923	16060	13055	8068	7477	6972	6475	5979	6076	5526	5232	4430	3870	3720	3598
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	37,6	37,6	37,4	37,4	37,4	37,4	36,9
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	66,7	63,1	63,1	63,0	63,0	63,0	63,0	62,7

Таблица 4.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	37,7	35,5	35,5	35,5	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	18,1	22,9	22,9	22,9	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	125,2	125,2	131,5	131,5	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2722	2722	2858	2858	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001	3001
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	25272	16848	8424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	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	u_j	%	0,0	0,0	0,0	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 4.5 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	13,0	12,2	12,2	12,2	10,1	10,1	10,1	10,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	25,1	29,5	29,5	29,5	41,5	41,5	41,5	41,5	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	36,4	36,4	38,3	38,3	28,5	26,2	26,2	26,1	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	185,7	185,7	185,7	187,6	223,5	223,5	223,5	223,5	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4	208,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	76,9	76,9	76,9	76,1	63,9	63,9	63,9	63,9	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2107	2107	2212	2212	1647	1517	1517	1511	1267	1267	1267	1267	1267	1267	1267
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	89,6	90,4	91,2	91,6	92,0	92,4	92,7	93,1	24,6	24,7	24,8	24,9	25,0	25,1	25,2
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	19882	16084	14355	10898	9325	7752	6180	4607	11537	5557	3410	3262	3114	2967	2819
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	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	u_j	%	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0

Таблица 4.6 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
-------	-------------------------	------------------------	-------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	4,2	4,0	4,0	4,0	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	39,4	43,0	43,0	43,0	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	27,7	27,7	29,1	29,1	30,6	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	213,6	213,2	213,2	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	66,9	67,0	67,0	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	3998	3998	4203	4203	4413	4468	4468	4468	4468	4468	4468	4468	4468	4468	4468
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	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	u_j	%	0,0	0,0	0,0	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 4.7 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	352,8	248,0	248,0	248,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	146,9	107,1	109,5	115,7	114,1	114,3	115,3	81,7	81,8	81,9	83,4	86,4	90,1	91,5	92,9
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	58,4	69,6	69,0	67,2	67,7	67,6	67,3	67,0	67,0	67,0	53,7	52,0	50,0	49,2	48,4
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	472,1	447,9	397,6	415,2	411,0	408,6	436,0	329,8	331,4	332,7	311,4	318,6	327,2	330,4	333,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	205,2	199,0	200,8	201,7	202,8	203,1	199,3	193,7	193,6	193,6	189,8	189,7	189,8	189,8	189,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	69,6	71,8	71,2	70,8	70,4	70,3	71,7	73,8	73,8	73,8	75,3	75,3	75,3	75,3	75,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1338	1270	1127	1177	1165	1158	1236	1330	1336	1342	1730	1770	1818	1835	1852
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	9,8	9,9	10,0	10,0	9,9	9,9	9,8	6,8	6,8	6,7	4,8	4,8	4,8	4,7	4,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	17669	14327	11461	5731	4395	3059	2439	2927	2385	1977	2164	1604	1044	484	377
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	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	u_j	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 4.8 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности неопределенные ЕТО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,5	2,8	2,8	2,8	3,4	3,4	3,4	6,2	6,2
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	-	-	-	-	-	87,3	79,6	62,4	62,4	62,4	54,1	54,1	54,1	16,3	16,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	4,9	9,0	9,0	9,0	11,0	11,0	11,0	20,1	20,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	-	-	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	413	662	1216	1216	1216	1486	1486	1486	2712	2712
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{i,j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	7,5	2,9	2,9	1,7	1,7	1,1	0,7	0,7	0,7	0,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	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	u_j	%	-	-	-	-	-	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 4.9 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	536,0	536,0	543,4	543,4	543,4	550,8	550,8	446,0	423,5	423,5	355,2	355,2	355,2	355,2	354,5
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	245,4	194,6	206,9	213,4	201,0	202,2	204,1	173,1	162,8	163,0	165,1	169,7	174,2	178,8	180,5
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	54,2	63,7	61,9	60,7	63,0	63,3	62,9	61,2	61,6	61,5	53,5	52,2	51,0	49,7	49,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{гол.кот}$	тыс. Гкал	780,5	773,5	733,7	776,9	764,6	765,0	799,8	701,7	673,6	675,1	655,2	665,3	675,3	687,9	690,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	205,0	199,5	199,6	199,0	201,0	201,2	199,2	196,7	194,7	194,7	192,8	192,8	192,8	192,3	192,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	69,7	71,6	71,6	71,8	71,1	71,0	71,7	72,6	73,4	73,4	74,1	74,1	74,1	74,3	74,4
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1456	1443	1350	1430	1407	1389	1452	1573	1590	1594	1844	1873	1901	1936	1948
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	12,8	12,9	13,2	13,2	13,0	12,6	12,0	9,5	8,6	8,4	6,7	6,1	6,0	5,9	5,8
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	21433	17343	13605	7503	6154	4757	3903	3953	3251	2684	2635	1971	1545	1221	1129
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0,0	0,0	0,0	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	u_j	%	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,7	97,7	89,8	88,4	88,4	85,8	85,8	85,8	85,8	79,6

5. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ДИНАМИКУ ИЗМЕНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов, характеризующих функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), рассчитанных в соответствии с п. 185 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения должны относиться:

- протяженность тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;
- присоединенная тепловая нагрузка;
- относительная материальная характеристика;
- нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях;
- относительные нормативные потери в тепловых сетях;
- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;
- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;
- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения));
- доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);

- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
- фактический расход теплоносителя;
- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
- нормативная подпитка тепловой сети;
- фактическая подпитка тепловой сети;
- расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
- удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

Таблица 5.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО (таблица П48.4 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
КТЭЦ (ул. Новороссийская, 35): ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	509,82	512,76	515,29	516,90	519,97	520,91	521,71	523,18	523,69	524,94	525,07	525,07	525,34	525,84	527,09
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	74,37	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	435,44	438,14	440,67	442,28	445,35	446,29	447,10	448,56	449,07	450,32	450,45	450,45	450,72	451,23	452,47
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	108,44	108,89	109,15	109,27	109,47	110,02	110,19	110,46	110,52	110,70	110,75	110,75	110,77	110,81	110,96
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	50,47	50,60	50,60	50,60	50,60	51,07	51,11	51,16	51,16	51,21	51,21	51,21	51,21	51,21	51,21
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	57,97	58,29	58,55	58,67	58,87	58,95	59,08	59,30	59,36	59,49	59,54	59,54	59,56	59,60	59,76
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	31,0	31,7	32,5	33,1	33,7	33,1	33,4	33,2	33,0	32,7	32,3	31,9	31,4	30,9	30,3
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	28,8	29,3	29,9	30,3	30,6	29,0	29,4	30,1	30,8	31,1	31,4	31,6	31,8	31,8	31,7
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	33,0	33,8	34,7	35,6	36,3	36,6	36,8	36,0	35,0	34,1	33,0	32,1	31,1	30,2	29,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,62	0,62	0,63	0,63	0,64	0,65	0,66	0,66	0,67	0,68	0,68	0,69	0,70	0,70	0,71
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	685,900	596,100	548,300	568,200	574,194	576,713	580,087	588,202	590,190	596,821	597,332	597,332	598,376	600,744	607,602
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	158,10	182,67	199,07	192,31	190,65	190,77	189,95	187,79	187,27	185,48	185,41	185,41	185,11	184,45	182,62
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	286,180	280,633	290,217	295,038	297,770	297,999	297,999	291,112	282,879	274,226	264,079	253,951	243,340	232,276	220,839
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H,mag}$	тыс. Гкал	133,193	130,407	134,543	136,623	137,941	132,789	131,142	130,445	129,591	128,000	126,214	124,205	121,943	119,438	116,677
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,расп}$	тыс. Гкал	152,987	150,226	155,673	158,415	159,829	165,210	166,857	160,667	153,288	146,226	137,866	129,747	121,397	112,838	104,162
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	12,7	13,4	14,2	13,8	14,1	14,3	14,3	13,8	13,4	12,9	12,5	12,1	11,6	11,1	10,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,43	4,07	3,98	4,13	4,05	4,01	4,01	4,03	4,02	4,04	4,02	4,00	3,98	3,97	3,98
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	290	259	336	352	303	298	294	275	256	239	221	206	191	178	165
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0016	0,0013	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013	0,0012	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0008	0,0008
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,mag}$	ед./м/год	0,0007	0,0008	0,0014	0,0008	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0017	0,0014	0,0015	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0013	0,0012	0,0011	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	0,78	0,90	0,97	0,94	0,93	0,93	0,92	0,91	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	10 791	10 801	9 880	9 949	9 962	10 006	10 065	10 205	10 240	10 355	10 364	10 364	10 382	10 423	10 542
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	9 483	9 492	8 682	8 743	8 835	8 874	8 926	9 051	9 081	9 183	9 191	9 191	9 207	9 244	9 349
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	13,83	15,92	15,83	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39
17.	Нормативная подпитка	ΔG_j^H	тонн/ч	625,14	625,14	620,12	633,71	634,02	634,50	635,14	636,69	637,07	638,33	638,43	638,43	638,63	639,08	640,39

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловой сети																	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	1 114,38	811,87	763,39	766,93	741,61	741,02	740,60	741,09	740,42	740,66	739,73	738,72	737,91	737,37	737,70
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	23,29	23,99	23,99	23,99	24,24	24,35	24,49	24,84	24,92	25,20	25,22	25,22	25,27	25,37	25,65
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	10,31	11,50	11,70	11,23	11,50	11,64	11,71	11,78	11,83	11,89	11,95	12,01	12,07	12,14	12,23
ЗСТЭЦ (Северное шоссе, 23): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	418,64	418,81	419,80	419,80	419,90	421,41	422,72	423,20	424,90	426,35	428,69	430,23	431,80	432,58	433,52
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	105,75	105,75	105,75	105,75	105,75	105,75	105,75	105,75	105,75	105,75	105,75	105,75	105,75	105,75	105,75
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	312,89	313,07	314,06	314,06	314,15	315,67	316,97	317,45	319,15	320,60	322,94	324,48	326,05	326,84	327,77
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	111,37	111,39	111,57	111,57	111,58	111,68	111,78	111,80	111,93	112,15	112,33	112,47	112,61	112,66	112,74
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66	70,66
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	40,72	40,73	40,91	40,91	40,92	41,03	41,13	41,15	41,28	41,50	41,67	41,81	41,95	42,01	42,08
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	32,4	33,1	33,6	34,5	35,3	36,0	36,3	36,7	37,1	37,4	37,4	37,3	37,1	36,9	37,0
3.1.	магистральных	$\Delta_j^{\text{маг}}$	лет	35,4	36,0	36,6	37,5	38,1	38,9	39,3	39,8	40,4	40,8	40,6	40,2	39,8	39,2	39,2
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{\text{расп}}$	лет	27,2	28,1	28,5	29,4	30,4	30,9	31,0	31,5	31,4	31,7	32,0	32,4	32,6	32,9	33,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,75	0,75	0,76	0,77	0,78	0,79	0,81	0,82	0,84	0,86	0,87	0,89	0,91	0,93	0,95
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	1 089,400	1 048,600	1 039,900	751,800	795,851	800,694	804,606	806,008	813,222	820,886	830,272	837,865	843,470	846,516	850,616
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	102,23	106,22	107,29	148,41	140,20	139,48	138,93	138,71	137,64	136,63	135,29	134,23	133,51	133,09	132,54
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	238,957	256,155	256,155	256,155	249,701	249,701	249,701	247,218	244,195	241,920	238,236	234,297	229,788	225,192	221,781
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H,\text{маг}}$	тыс. Гкал	151,599	162,491	162,219	162,219	158,122	157,773	156,492	155,337	154,359	153,147	150,590	147,811	144,785	141,467	139,308
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,\text{расп}}$	тыс. Гкал	87,358	93,664	93,936	93,936	91,579	91,928	93,209	91,881	89,836	88,773	87,646	86,486	85,002	83,725	82,473
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	6,6	7,9	8,8	8,2	8,1	8,3	8,3	8,2	8,1	7,9	7,7	7,6	7,4	7,2	7,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	8,68	7,78	6,96	7,42	7,32	7,14	7,12	7,12	7,13	7,16	7,18	7,20	7,20	7,20	7,20
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	59	47	22	25	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0005	0,0003	0,0002	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	0,0000	0,0004	0,0005	0,0003	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0006	0,0002	0,0002	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,\text{откр}}$	Гкал/ч	785,16	785,16	785,16	785,16	785,16	785,16	785,16	785,16	785,16	785,16	785,16	785,16	785,16	785,16	785,16
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,\text{откр}}$	%	0,72	0,75	0,76	1,04	0,99	0,98	0,98	0,97	0,97	0,96	0,95	0,94	0,93	0,93	0,92
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	6 212	6 353	6 392	6 510	6 512	6 552	6 584	6 595	6 654	6 717	6 794	6 856	6 902	6 927	6 960

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	7 207	7 371	7 417	7 554	7 996	8 045	8 084	8 098	8 171	8 248	8 342	8 418	8 475	8 505	8 546
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	6,62	7,03	7,13	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05	10,05
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	1 024,88	1 022,32	1 022,39	1 022,39	1 022,39	1 023,04	1 023,57	1 023,76	1 024,72	1 025,75	1 027,01	1 028,03	1 028,78	1 029,19	1 029,74
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	586,61	591,37	620,96	657,01	1 082,13	1 082,19	1 082,12	1 081,72	1 082,11	1 082,56	1 083,25	1 083,71	1 083,90	1 083,76	1 083,76
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	13,11	12,65	12,68	12,68	13,34	13,42	13,49	13,51	13,63	13,76	13,92	14,04	14,14	14,19	14,26
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	3,61	3,88	4,34	4,07	4,34	4,46	4,48	4,49	4,50	4,51	4,52	4,54	4,55	4,56	4,57
Новоильинская газовая котельная (пр. Авиаторов 56а, квартал № 13): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,84	0,85	0,86	0,86	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,88	0,88	0,88	0,89	0,89	0,89
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	10,273	11,346	14,390	14,432	10,776	10,776	10,776	10,776	10,776	10,776	10,776	10,776	10,776	10,776	10,776
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	54,76	49,58	39,09	38,98	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20	52,20
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	0,987	1,094	1,094	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	0,987	1,094	1,094	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	8,3	2,8	2,6	2,3	2,4	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	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,74	12,14	13,21	14,98	14,20	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	142	142	142	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	542	542	542	302	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	52,74	47,75	37,65	20,94	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06	30,06
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,83	3,84	3,84
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,87	3,89	3,89	3,89
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	6,21	1,91	1,76	1,55	1,75	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Котельная кв. 24 (ул. Авиаторов, 1-В): ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	3,5	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	15,5
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	3,8	4,8	5,8	6,8	7,8	8,8	9,8	10,8	11,8	12,8	13,8	14,8	15,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	0,80	0,81	0,60	0,48	0,40	0,34	0,29	0,26	0,24	0,21	0,20	0,18	0,17
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	-	-	4,850	4,254	5,255	5,255	5,255	5,255	5,255	5,255	5,255	5,255	5,255	5,255	5,255
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	164,16	187,16	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51	151,51
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	-	-	0,159	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	-	-	0,067	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	-	-	0,092	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	-	-	5,0	4,9	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	0,85	3,98	2,91	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p.откр}$	Гкал/ч	-	-	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p.откр}$	%	-	-	0,47	0,54	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	109	139	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	-	-	68	86	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	-	-	13,92	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	-	-	0,07	0,61	0,61	1,12	1,40	1,40	1,40	1,40	1,43	1,47	1,47	1,47	1,47
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	-	-	0,07	0,61	0,61	1,12	1,40	1,40	1,40	1,40	1,43	1,47	1,47	1,47	1,47
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЦТЭЦ (ул. Коммунальная, 25): ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	303,31	303,57	304,40	306,94	308,41	309,45	310,25	368,01	392,05	392,74	393,64	394,82	395,13	395,42	396,68
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	49,86	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	267,58	267,83	268,67	271,21	272,68	273,72	274,51	318,15	342,03	342,71	343,62	344,80	345,10	345,40	346,65
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	52,83	52,85	52,92	53,21	53,47	53,68	53,76	67,82	73,26	73,45	73,61	73,76	73,80	73,86	74,24
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,20	18,23	26,20	26,40	26,50	26,61	26,66	26,69	26,70	26,70
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	34,69	34,71	34,78	35,07	35,34	35,48	35,53	41,61	46,87	46,95	46,99	47,10	47,12	47,16	47,53
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	29,8	30,2	29,6	30,0	29,9	30,2	30,0	27,8	26,1	26,3	26,6	26,7	27,0	27,1	27,4
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	22,0	21,8	19,5	19,4	17,6	17,9	18,1	14,6	14,7	14,9	15,1	15,5	15,9	16,4	17,0
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	33,8	34,7	34,9	35,4	36,2	36,5	36,2	36,2	32,6	32,9	33,2	33,1	33,3	33,3	33,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,72	0,73	0,73	0,74	0,74	0,75	0,75	0,90	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	424,600	431,400	319,700	318,000	332,055	334,563	339,110	378,839	400,672	404,649	407,612	411,986	412,840	413,732	423,931
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	124,42	122,51	165,53	167,31	161,04	160,44	158,53	179,02	182,85	181,51	180,58	179,04	178,77	178,53	175,11
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	102,423	106,083	110,385	111,287	105,925	105,925	105,814	129,104	133,345	131,825	130,581	128,465	126,499	124,251	122,527
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	35,163	36,406	37,831	37,936	40,354	39,450	38,149	50,440	49,533	49,291	49,415	49,476	49,533	49,561	49,561
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	67,260	69,677	72,554	73,351	65,571	66,475	67,665	78,664	83,813	82,534	81,166	78,989	76,966	74,690	72,966
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	7,1	8,3	9,7	10,6	8,9	9,0	9,0	9,8	9,6	9,4	9,2	9,0	8,9	8,7	8,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{плн}$	Гкал/м	4,75	4,19	3,72	3,44	3,88	3,81	3,80	3,59	3,55	3,58	3,59	3,60	3,60	3,60	3,67
10.	Количество повреждений	$A_j^{мс}$	ед./год	182	209	99	38	72	71	68	81	74	73	71	69	67	65	63

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	(отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей																	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0012	0,0008	0,0005	0,0008	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0033	0,0012	0,0002	0,0013	0,0018	0,0018	0,0017	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0009	0,0007	0,0006	0,0008	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p.откр}$	Гкал/ч	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	333,94	333,94	333,94	333,94	333,94	333,94	333,94
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p.откр}$	%	0,78	0,77	1,04	1,04	1,00	0,99	0,98	0,88	0,83	0,83	0,82	0,81	0,81	0,81	0,79
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	5 553	5 531	5 381	5 097	5 757	5 800	5 879	7 076	7 804	7 873	7 924	8 000	8 015	8 030	8 207
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	5 745	5 723	5 568	5 273	5 507	5 548	5 624	6 936	7 638	7 704	7 753	7 825	7 840	7 854	8 024
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	13,53	13,27	17,42	16,58	16,58	16,58	16,58	18,31	19,06	19,04	19,02	18,99	18,99	18,98	18,93
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	218,01	216,19	216,88	216,19	216,19	216,51	217,07	221,75	224,55	225,04	225,41	225,96	226,06	226,17	227,44
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	574,70	537,93	481,23	433,39	436,66	434,77	433,15	435,67	435,50	433,88	432,15	430,62	428,67	426,74	426,00
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	30,83	28,43	27,67	27,67	28,89	29,11	29,50	33,50	34,86	35,20	35,46	35,84	35,91	35,99	36,88
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	21,40	22,38	24,43	26,24	24,16	24,72	25,05	25,33	25,01	25,07	25,11	25,18	25,22	25,27	25,37
Абашевская районная котельная (Ордж. р-н ул. Кавказская, 26): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	44,42	44,42	44,42	44,42	44,42	44,42	44,51	44,60	44,61	44,66	44,78	44,86	45,12	45,12	45,12
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,49	37,58	37,58	37,64	37,75	37,84	38,09	38,09	38,09
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	8,25	8,25	8,25	8,25	8,26	8,26	8,29	8,29	8,29
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,23	5,23	5,23	5,23	5,24	5,24	5,27	5,27	5,27
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	20,2	21,2	22,2	22,8	23,8	24,6	25,6	26,5	27,5	28,3	29,1	29,7	30,1	30,4	30,7
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	20,8	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8	33,8	34,8
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	19,8	20,8	21,8	22,2	23,2	23,9	24,8	25,8	26,7	27,5	28,2	28,5	28,5	28,5	28,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,06	1,07	1,08	1,08	1,07	1,05	1,04	1,03	1,01	1,00	0,99	0,98	0,97	0,96	0,95
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	22,640	20,450	21,580	23,700	22,285	22,285	22,604	22,969	22,988	23,155	23,573	23,859	25,392	25,392	25,392
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	363,98	402,96	381,86	347,70	369,78	369,78	364,77	359,19	358,91	356,42	350,34	346,31	326,47	326,47	326,47
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	20,058	18,112	18,112	18,112	12,413	12,413	11,577	11,573	11,571	11,547	11,527	11,469	11,418	11,326	11,213
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.mag}$	тыс. Гкал	7,349	6,636	6,636	6,636	4,548	4,548	4,548	4,548	4,548	4,548	4,548	4,548	4,548	4,548	4,548

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{расп}$	тыс. Гкал	12,708	11,476	11,476	11,476	7,865	7,865	7,029	7,025	7,022	6,999	6,979	6,921	6,869	6,778	6,665
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	23,8	24,1	26,3	23,8	16,1	15,5	15,0	14,8	14,8	14,7	14,5	14,3	13,6	13,5	13,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,89	1,69	1,55	1,71	1,73	1,80	1,73	1,75	1,75	1,76	1,78	1,79	1,86	1,86	1,86
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	24	37	5	1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0011	0,0008	0,0002	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0001	-	-	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0013	0,0010	0,0002	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	567	405	399	393	394	394	400	407	407	410	417	422	449	449	449
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	640	457	450	444	418	418	424	431	431	434	442	447	476	476	476
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	28,27	22,35	20,86	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	1,26	1,26	1,12	1,25	1,23	1,23	1,25	1,27	1,27	1,28	1,31	1,32	1,41	1,41	1,41
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	1,26	1,26	1,12	0,44	0,34	0,33	0,34	0,35	0,34	0,35	0,36	0,37	0,45	0,44	0,43
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	2,01	2,03	2,03	2,03	1,91	1,91	1,93	1,96	1,97	1,98	2,02	2,04	2,17	2,17	2,17
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	23,84	26,93	29,42	26,66	24,76	23,78	25,09	25,19	25,19	25,24	25,36	25,45	25,83	25,86	25,89
Байдаевская центральная котельная №2 (Ордж. р-н ул. Слесарная, 12): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	21,47	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	25,4	26,4	27,4	28,2	29,2	30,2	31,1	32,1	32,0	32,8	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	29,0	30,0	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	27,5	28,5	29,5	30,0	31,0	32,0	33,0	33,9	34,9	35,5	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,61	0,62	0,62	0,62	0,60	0,59	0,57	0,56	0,54	0,53	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	25,000	17,290	18,040	21,760	19,665	19,665	19,665	19,665	19,665	19,665	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	175,59	253,88	243,33	201,73	223,22	223,22	223,22	223,22	223,22	223,22	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	23,717	16,402	16,402	16,402	9,908	9,908	10,092	10,088	9,839	9,796	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, маг}$	тыс. Гкал	11,614	8,032	8,032	8,032	4,852	4,852	4,852	4,852	4,607	4,607	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	12,102	8,370	8,370	8,370	5,056	5,056	5,240	5,236	5,232	5,188	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	25,1	18,2	21,9	20,0	12,7	13,4	11,8	11,8	11,5	11,5	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	4,41	4,19	3,48	3,82	3,63	3,44	4,00	4,00	3,98	3,98	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	6	23	8	13	4	4	4	4	4	4	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0013	0,0011	0,0005	0,0023	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	0,0021	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0016	0,0014	0,0007	0,0023	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,61	0,88	0,84	0,70	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1 383	1 031	1 028	999	990	990	990	990	990	990	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1 875	1 397	1 392	1 354	1 224	1 224	1 224	1 224	1 224	1 224	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	74,99	80,82	77,19	62,24	62,24	62,24	62,24	62,24	62,24	62,24	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	22,41	22,41	22,41	23,90	23,92	23,92	23,92	23,92	20,08	20,08	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	26,01	32,72	26,17	31,37	30,24	30,18	30,12	30,06	30,00	29,93	-	-	-	-	-
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	2,76	2,79	2,79	2,79	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	29,19	31,01	37,30	34,02	32,34	34,12	29,40	29,40	29,48	29,50	-	-	-	-	-
Зырянская районная котельная (Ордж. р-н ул. Пархоменко, 110): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,09	39,14	41,47	43,47	44,67	68,15	68,55	68,85	69,11	69,39
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	7,18	9,18	10,38	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	34,11	34,11	34,11	34,11	34,11	34,11	34,16	34,30	34,30	34,30	52,98	53,39	53,69	53,95	54,23
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	9,08	10,34	11,10	15,64	15,77	15,89	15,91	15,93
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	3,70	4,96	5,72	7,87	7,93	7,99	7,99	7,99
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,38	5,38	5,38	7,77	7,84	7,90	7,92	7,94
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	28,2	29,2	30,2	31,2	31,4	32,2	33,1	28,6	26,0	25,0	25,8	25,4	25,1	25,5	25,8

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	41,4	42,4	27,2	21,0	19,1	20,1	19,5	19,0	20,0	21,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	24,3	25,3	26,3	27,3	27,2	28,2	29,1	29,6	30,6	31,2	31,8	31,6	31,6	31,4	31,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,50	0,50	0,50	0,51	0,50	0,50	0,50	0,59	0,67	0,72	0,65	0,65	0,65	0,64	0,63
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	48,080	33,340	33,950	33,890	38,155	38,155	38,344	39,099	39,099	39,099	59,782	62,568	64,669	66,115	67,550
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	159,73	230,34	226,20	226,60	201,27	201,27	200,35	232,25	264,48	283,81	261,54	252,07	245,69	240,68	235,89
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	38,230	26,513	26,513	26,513	18,905	18,905	19,102	20,956	22,739	23,706	33,595	32,977	32,232	31,783	31,228
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, mag}$	тыс. Гкал	11,536	8,001	8,001	8,001	5,705	5,637	5,637	7,610	9,404	10,480	15,087	14,672	14,260	14,260	14,260
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	26,693	18,512	18,512	18,512	13,200	13,268	13,465	13,346	13,336	13,226	18,508	18,305	17,972	17,523	16,968
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	22,9	17,0	18,9	18,1	12,9	13,4	11,8	12,6	13,5	14,0	14,5	13,8	13,3	12,9	12,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,27	3,98	3,59	3,74	3,76	3,61	4,15	4,00	3,86	3,78	3,40	3,48	3,53	3,57	3,60
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	14	21	16	3	7	7	7	7	7	7	11	11	11	10	10
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0011	0,0005	0,0006	0,0020	0,0016	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0004	-	-	0,0016	0,0006	0,0006	0,0006	0,0003	0,0002	0,0002	0,0007	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0012	0,0006	0,0007	0,0020	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0017	0,0016	0,0015	0,0015	0,0014
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откp}$	Гкал/ч	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	35,50	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откp}$	%	0,74	1,06	1,05	1,05	0,93	0,93	0,93	0,91	0,91	0,91	0,85	0,81	0,78	0,77	0,75
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	2 326	1 759	1 740	1 749	1 730	1 730	1 738	1 773	1 773	1 773	2 811	2 937	3 032	3 098	3 163
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1 803	1 363	1 349	1 356	1 526	1 526	1 534	1 564	1 564	1 564	2 828	2 940	3 024	3 082	3 139
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,50	40,89	39,73	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	47,31	46,99	46,76	46,61	46,47
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,84	17,89	18,79	18,79	39,01	39,16	39,27	39,35	39,43
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	44,91	27,47	22,57	22,06	21,38	21,35	21,32	21,33	21,29	21,26	22,23	22,34	22,42	22,47	22,52
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	3,94	3,98	3,98	3,98	4,48	4,48	4,51	4,59	4,59	4,59	7,24	7,56	7,81	7,98	8,15
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	23,61	25,58	28,35	27,22	30,50	31,81	27,77	27,67	27,38	27,22	31,20	31,72	32,12	32,39	32,66
Куйбышевская центральная котельная (Куйбышевский р-н ул. Стволовая, 9): ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	49,25	49,25	49,25	49,25	49,25	49,30	49,43	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,05	42,18	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53	9,34	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,54	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	5,80	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	20,6	21,6	22,4	23,4	23,9	24,7	22,6	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	14,9	15,9	16,9	17,9	18,9	19,9	14,2	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	23,7	24,6	25,4	26,2	26,6	27,2	27,7	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	2,93	2,96	2,98	3,00	3,03	3,06	3,03	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	51,200	36,020	35,920	36,390	33,991	34,160	34,639	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	186,13	264,57	265,31	261,88	280,37	279,04	269,55	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	38,063	26,780	26,780	26,780	16,809	16,809	17,263	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H,mag}$	тыс. Гкал	13,111	9,225	9,225	9,225	5,790	5,790	5,458	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,расп}$	тыс. Гкал	24,952	17,555	17,555	17,555	11,019	11,019	11,805	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	30,1	21,1	23,6	24,2	15,4	14,8	15,6	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,56	2,58	2,30	2,25	2,21	2,30	2,24	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	29	40	11	16	13	13	12	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0010	0,0008	0,0003	0,0010	0,0011	0,0011	0,0010	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,mag}$	ед./м/год	0,0018	0,0007	0,0001	0,0004	0,0007	0,0007	0,0006	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0009	0,0008	0,0003	0,0011	0,0012	0,0012	0,0011	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1 493	1 140	1 094	1 082	1 088	1 093	1 108	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1 779	1 359	1 303	1 290	1 205	1 211	1 228	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	34,74	37,72	36,28	35,44	35,44	35,44	35,44	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,06	1,07	1,08	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	13,94	13,07	6,57	5,90	4,23	4,21	4,19	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	3,69	3,73	3,73	3,73	3,48	3,50	3,55	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	29,25	29,38	32,90	33,67	31,95	30,83	32,02	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная пос. Притомский (Ордж. р-н Шоссе Притомское, 26): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	16,97	16,97	16,97	16,97	16,97	16,98	16,98	16,98	17,01	17,01	17,02	17,02	17,12	17,12	17,15	
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,27	13,27	13,28	13,28	13,38	13,38	13,42	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,07	3,07	3,07	3,07	3,08	3,08	3,08	
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,49	1,49	1,49	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	33,5	34,5	35,5	36,5	37,5	38,4	39,3	40,2	41,2	41,5	41,2	41,3	40,7	40,1	38,7	
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	41,9	42,9	43,9	
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,2	42,9	43,8	44,7	44,4	42,5	41,8	39,4	37,0	33,0	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	11,710	9,010	9,380	8,780	9,231	9,258	9,258	9,258	9,360	9,360	9,390	9,390	10,118	10,118	10,239	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	261,67	340,09	326,67	349,00	331,93	331,02	331,02	331,02	327,52	327,52	326,53	326,53	304,06	304,06	300,62	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	7,283	5,602	5,602	5,602	8,555	8,555	8,275	8,270	8,267	8,200	8,051	7,955	7,798	7,596	7,284	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	3,782	2,909	2,909	2,909	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	3,501	2,693	2,693	2,693	4,113	4,113	3,833	3,828	3,825	3,758	3,609	3,513	3,356	3,154	2,842	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	16,8	13,8	14,8	13,9	21,0	22,5	18,8	18,8	18,7	18,5	18,2	18,1	17,2	16,8	16,1	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,56	2,40	2,23	2,37	2,40	2,24	2,60	2,60	2,60	2,60	2,59	2,59	2,65	2,64	2,63	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	4	8	7	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0008	0,0009	0,0010	0,0014	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0002
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0010	0,0012	0,0013	0,0017	0,0006	0,0006	0,0006	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0005	0,0004	0,0004	0,0003	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	0,08	0,11	0,10	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	460	440	416	416	411	412	412	412	417	417	418	418	451	451	456	
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	538	515	487	487	512	513	513	513	519	519	521	521	561	561	568	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	45,98	57,19	51,91	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	55,46	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	11,29	11,29	11,29	11,59	11,40	11,41	11,41	11,41	11,43	11,43	11,44	11,44	11,56	11,56	11,58
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	22,42	20,64	20,83	17,03	17,35	17,29	17,23	17,18	17,14	17,08	17,03	16,98	17,04	16,99	16,96
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	1,34	1,36	1,36	1,36	1,43	1,43	1,43	1,43	1,45	1,45	1,45	1,45	1,56	1,56	1,58
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	30,96	33,33	35,78	33,67	35,05	37,63	32,44	32,44	32,64	32,69	32,86	32,93	34,40	34,56	35,01
Котельная №19 (Ордж. р-н, пр-д Школьный, 1а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,280	0,260	0,250	0,220	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	140,83	151,66	157,73	179,24	139,82	139,82	139,82	139,82	139,82	139,82	139,82	139,82	139,82	139,82	139,82
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,039	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	0,039	0,037	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	8,8	7,5	5,9	6,1	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,79	1,95	2,49	2,44	2,74	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	1,01	1,08	1,13	1,28	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком)	G_j^p	тонн/ч	18	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	отпуска тепла в тепловые сети)																	
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	254	23	23	23	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	907,25	86,63	90,10	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38	102,38
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,03	0,04	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	833,73	770,73	603,39	615,57	704,01	705,06	705,06	705,06	705,06	705,06	705,06	705,06	705,06	705,06	705,06
Котельная №72 (Ордж. р-н ул. Фесковская, 99): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,090	0,060	0,070	0,080	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	23,64	35,47	30,40	26,60	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	0,016	0,011	0,011	0,008	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	0,016	0,011	0,011	0,008	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	6,2	3,8	4,2	2,9	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	9,18	10,21	9,10	9,86	11,26	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	отопления (открытая схема).																	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	9	5	5	5	5	5	5	5	5	5	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	65,99	52,45	44,95	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	39,33	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	32,47	29,47	33,10	30,54	26,93	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	-	-	-	-	-
Котельная УПК (Заводск. р-н проезд Томский, 11а корп. 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	56,9	57,8	58,8	59,7	59,7	58,5	58,1	56,6	54,7	51,4
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	56,9	57,8	58,8	59,7	59,7	58,5	58,1	56,6	54,7	51,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	4,42	4,46	4,50	4,52	4,68	4,85	5,04	5,23	5,45	5,68	5,93	6,20	6,51	6,84	7,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,400	0,280	0,310	0,320	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	56,55	80,79	72,97	70,69	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71	76,71
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	0,112	0,080	0,080	0,061	0,604	0,604	0,603	0,603	0,602	0,592	0,570	0,555	0,530	0,500	0,453
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	0,112	0,080	0,080	0,061	0,604	0,604	0,603	0,603	0,602	0,592	0,570	0,555	0,530	0,500	0,453
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	10,8	7,9	8,1	6,3	59,1	37,9	37,9	37,9	37,8	37,4	36,5	36,0	34,9	33,6	31,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,70	4,62	4,51	4,41	4,65	7,24	7,24	7,23	7,23	7,19	7,08	7,02	6,90	6,77	6,55
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\lambda_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	0,74	1,05	0,95	0,92	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	20	20	20	20	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	48,76	71,92	64,96	62,93	62,93	62,93	62,93	62,93	62,93	62,93	62,93	62,93	62,93	62,93	62,93
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,03	0,01	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{мл.ж}^ф$	кВт-ч/Гкал	63,71	65,49	67,18	68,66	60,01	38,53	38,55	38,57	38,58	38,83	39,38	39,74	40,41	41,23	42,56
Котельная ОРК «Таргай» (пос. Таргай): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	12,8	13,8	14,8	11,4	12,4	13,4	14,4	15,4	16,4	17,3	18,2	19,2	20,0	20,8	21,5
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	12,8	13,8	14,8	11,4	12,4	13,4	14,4	15,4	16,4	17,3	18,2	19,2	20,0	20,8	21,5
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	8,59	8,67	8,75	8,79	6,89	5,67	4,81	4,19	3,70	3,32	3,00	2,75	2,53	2,34	2,18
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,880	0,890	0,770	0,760	0,760	0,760	0,760	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	489,28	483,78	559,18	566,53	566,53	566,53	566,53	530,41	530,41	530,41	530,41	530,41	530,41	530,41	530,41
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	1,928	1,955	1,955	1,955	0,847	0,847	0,846	0,847	0,846	0,845	0,840	0,837	0,831	0,824	0,814
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	1,928	1,955	1,955	1,955	0,847	0,847	0,846	0,847	0,846	0,845	0,840	0,837	0,831	0,824	0,814
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	58,7	58,0	59,8	54,6	25,6	32,1	25,1	24,5	24,5	24,4	24,3	24,2	24,1	24,0	23,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,98	1,01	0,98	1,07	0,99	0,79	1,01	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,02	1,02

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0006	0,0015	0,0006	-	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0006	0,0015	0,0006	-	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	0,83	0,83	0,95	0,97	0,97	0,97	0,97	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	24	28	27	27	40	40	40	43	43	43	43	43	43	43	43
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	43	51	49	49	49	49	49	53	53	53	53	53	53	53	53
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	48,88	56,94	63,81	64,65	64,65	64,65	64,65	64,65	64,65	64,65	64,65	64,65	64,65	64,65	64,65
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,32	0,32	0,32	0,40	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,78	0,85	0,33	0,46	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	93,74	92,21	95,13	86,80	94,00	117,79	92,31	96,07	96,08	96,13	96,27	96,35	96,51	96,70	97,00
Котельная №1 п. Абагур-Лесной (Центр, р-н ул. Земнухова, 43): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,04	7,06	7,12	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,04	7,06	7,12	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,86	0,86	0,88	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,86	0,86	0,88	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	20,3	21,3	21,5	20,7	21,7	22,7	23,6	20,4	19,2	20,1	20,7	21,4	21,9	22,2	22,0
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	20,3	21,3	21,5	20,7	21,7	22,7	23,6	20,4	19,2	20,1	20,7	21,4	21,9	22,2	22,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	10,46	5,24	3,49	2,70	2,44	2,04	1,75	1,53	1,36	1,22	1,11
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2,870	2,660	2,710	2,920	2,342	2,430	2,498	2,808	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	297,78	321,28	315,36	292,68	364,95	352,15	342,86	314,41	330,01	330,01	330,01	330,01	330,01	330,01	330,01
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	1,735	1,612	1,612	1,612	1,025	1,025	1,098	1,094	1,247	1,246	1,243	1,241	1,237	1,232	1,225

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	1,735	1,612	1,612	1,612	1,025	1,025	1,098	1,094	1,247	1,246	1,243	1,241	1,237	1,232	1,225
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{н}$	%	20,3	21,3	22,2	20,5	12,6	12,4	13,3	12,2	13,0	12,9	12,9	12,9	12,9	12,8	12,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,22	1,08	1,04	1,12	1,16	1,17	1,17	1,26	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	5	-	4	-	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0016	-	0,0006	0,0004	0,0010	0,0010	0,0010	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0016	-	0,0006	0,0004	0,0010	0,0010	0,0010	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,44	0,47	0,47	0,43	0,54	0,52	0,50	0,45	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	93	79	81	81	80	83	86	96	108	108	108	108	108	108	108
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	197	169	171	171	137	143	147	165	214	214	214	214	214	214	214
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	68,71	63,36	63,24	58,69	58,69	58,69	58,69	58,69	70,80	70,80	70,80	70,80	70,80	70,80	70,80
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{н}$	тонн/ч	0,46	0,46	0,46	0,38	0,27	0,28	0,29	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,90	1,21	0,78	0,79	0,84	0,84	0,85	0,88	0,89	0,88	0,87	0,87	0,86	0,86	0,85
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,52	0,53	0,53	0,53	0,42	0,44	0,45	0,51	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	60,89	69,53	72,39	66,88	51,85	53,20	54,45	56,37	61,16	61,17	61,19	61,21	61,23	61,26	61,31
Котельная №2 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н проезд Дагестанский, 14): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	7,38	8,28	9,70
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	7,38	8,28	9,70
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,64	0,66	0,74	0,82	0,94
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,64	0,66	0,74	0,82	0,94
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	31,9	32,9	33,9	32,6	33,6	34,5	35,5	36,5	37,4	38,0	29,8	25,7	23,1	21,0	19,3
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	31,9	32,9	33,9	32,6	33,6	34,5	35,5	36,5	37,4	38,0	29,8	25,7	23,1	21,0	19,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы	m_j	м ² /чел	33,21	33,50	33,80	33,95	30,50	27,68	25,35	23,37	21,68	20,22	19,85	19,13	20,26	21,26	0,09

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	теплоснабжения																	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2,530	1,620	2,260	2,200	2,393	2,397	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,416	2,612
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	241,57	377,27	270,43	277,81	255,36	255,04	253,10	253,10	253,10	253,10	265,31	271,75	304,90	338,06	358,11
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	3,031	1,934	1,934	1,934	1,179	1,179	1,429	1,747	2,065	2,350	1,952	1,558	1,452	1,353	1,242
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	3,031	1,934	1,934	1,934	1,179	1,179	1,429	1,747	2,065	2,350	1,952	1,558	1,452	1,353	1,242
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	39,4	30,2	31,6	28,6	16,4	10,5	18,0	21,2	24,1	26,6	23,1	19,3	18,3	17,2	15,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,19	0,99	0,95	1,04	1,11	1,73	1,22	1,27	1,32	1,37	1,30	1,24	1,08	0,95	0,85
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	7	12	7	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0020	0,0031	0,0012	0,0011	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0009	0,0007	0,0006	0,0005	0,0004
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0020	0,0031	0,0012	0,0011	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0009	0,0007	0,0006	0,0005	0,0004
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,71	1,10	0,79	0,81	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,68
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	103	103	103	103	102	103	103	103	103	103	103	103	103	103	108
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	95	95	95	95	103	103	104	104	104	104	104	104	104	104	144
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,38	58,36	41,88	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	43,02	55,25
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,17	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,15	0,12	0,08	0,47	0,44	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41	0,42
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,40
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	19,35	23,49	24,59	22,24	22,79	14,65	20,84	20,04	19,29	18,67	19,55	20,51	20,78	21,04	48,38
Котельная №3 п. Абагур-Лесной (Центр. р-н ул. Пинская, 43а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	-
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-
3.	Средний срок эксплуатации	Δ_j	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловых сетей																	
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,160	0,140	0,180	0,180	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	297,24	339,70	264,21	264,21	257,87	257,87	257,87	257,87	257,87	257,87	257,87	257,87	257,87	257,87	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,094	0,083	0,083	0,083	0,084	0,084	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	0,094	0,083	0,083	0,083	0,084	0,084	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	17,0	14,5	17,5	14,9	14,2	13,3	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,89	0,92	0,76	0,90	0,95	1,02	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	2	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	0,0032	0,0016	0,0048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	0,0032	0,0016	0,0048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	5	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	-
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	51	15	39	39	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	320,31	108,25	216,31	216,31	216,31	216,31	216,31	216,31	216,31	216,31	216,31	216,31	216,31	216,31	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,09	0,10	0,16	0,06	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	402,19	394,81	476,26	404,03	390,51	365,29	391,40	391,40	391,40	391,40	391,40	391,40	391,40	391,40	-
Котельная пос. Листвяги (Куйбышевский р-н ул. Суданская, 52): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	10,86	10,86	10,86	10,86	10,88	10,88	10,89	10,90	10,90	10,90	10,93	11,12	11,17	11,24	11,27

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	10,86	10,86	10,86	10,86	10,88	10,88	10,89	10,90	10,90	10,90	10,93	11,12	11,17	11,24	11,27
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,90	1,90	1,91	1,91
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,90	1,90	1,91	1,91
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	23,4	24,4	25,4	26,4	26,9	27,8	28,0	29,0	30,0	30,6	30,6	30,5	30,4	30,0	29,0
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	23,4	24,4	25,4	26,4	26,9	27,8	28,0	29,0	30,0	30,6	30,6	30,5	30,4	30,0	29,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,70	1,72	1,73	1,74	1,51	1,33	1,19	1,08	0,99	0,91	0,84	0,80	0,75	0,70	0,66
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	6,030	4,650	4,960	4,560	4,318	4,325	4,351	4,366	4,366	4,383	4,534	6,043	6,213	6,579	6,662
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	309,36	401,17	376,10	409,09	432,25	431,55	429,06	427,69	427,69	426,08	412,31	314,31	306,04	289,79	286,37
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	4,543	3,500	3,500	3,500	2,955	2,955	2,906	2,903	2,899	2,857	2,758	2,726	2,612	2,479	2,413
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	4,543	3,500	3,500	3,500	2,955	2,955	2,906	2,903	2,899	2,857	2,758	2,726	2,612	2,479	2,413
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	22,5	20,2	21,8	21,1	18,3	16,8	14,9	14,9	14,8	14,6	13,9	11,7	11,1	10,2	9,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,86	1,59	1,48	1,53	1,48	1,61	1,79	1,79	1,79	1,79	1,81	2,09	2,11	2,16	2,16
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	11	10	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0011	0,0011	0,0004	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0011	0,0011	0,0004	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	0,65	0,84	0,79	0,86	0,91	0,91	0,90	0,90	0,90	0,90	0,87	0,65	0,63	0,60	0,59
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	354	331	334	334	329	329	331	332	332	333	345	460	473	501	507
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	88	82	83	83	78	78	79	79	79	79	82	110	113	119	121
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	14,52	17,58	16,66	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12	18,12
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	2,51	2,51	2,51	3,34	3,00	3,00	3,01	3,01	3,01	3,01	3,04	3,36	3,39	3,45	3,46
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	9,11	1,85	1,03	3,90	3,18	3,18	3,18	3,19	3,18	3,19	3,21	3,53	3,56	3,61	3,63
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,20	0,21	0,22	0,22

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	теплоносителя																	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	7,41	8,72	9,39	9,08	8,87	8,15	7,38	7,39	7,39	7,42	7,58	8,60	8,73	8,97	9,04
Котельная №6 (Куйбышевский р-н ул. 375 км, 34): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,56	0,56	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,56	0,56	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	29,6	30,6	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	29,6	30,6	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,730	0,550	0,640	0,560	0,370	0,370	0,576	0,576	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	97,20	129,02	110,87	126,71	191,60	191,60	127,74	127,74	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,501	0,378	0,378	0,378	0,115	0,115	0,113	0,112	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	0,501	0,378	0,378	0,378	0,115	0,115	0,113	0,112	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	21,3	21,4	25,1	24,0	9,5	10,3	4,5	4,5	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,59	3,45	2,94	3,07	2,37	2,17	4,50	4,50	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	0,40	0,52	0,45	0,52	0,78	0,78	0,50	0,50	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	68	32	33	33	25	25	39	39	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	39	18	19	19	12	12	19	19	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	52,81	33,33	29,24	33,42	33,42	33,42	33,42	33,42	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	воде																	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,04	0,03	0,03	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,38	0,23	0,03	0,06	0,04	0,04	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03	0,03	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	19,80	26,62	31,27	29,93	25,63	28,00	19,26	19,27	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №32 (БПОУ) (Куйбышевский р-н ул. Садопарковая, 32): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	3,66	3,66	3,66	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	3,66	3,66	3,66	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,41	0,41	0,41	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,41	0,41	0,41	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	20,9	21,9	22,9	10,9	11,9	12,9	13,9	14,9	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	$\Delta_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	20,9	21,9	22,9	10,9	11,9	12,9	13,9	14,9	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	4,81	4,86	4,90	8,37	7,37	6,58	5,95	5,43	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2,290	0,900	0,870	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	178,35	453,81	469,46	428,88	428,88	428,88	428,88	428,88	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,555	0,219	0,219	0,697	1,260	1,260	1,177	1,177	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,555	0,219	0,219	0,697	1,260	1,260	1,177	1,177	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	14,2	6,0	6,7	12,1	21,2	21,6	30,2	30,2	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,07	1,00	0,89	1,06	1,09	1,07	0,71	0,71	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0003	0,0003	0,0003	0,0007	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0003	0,0003	0,0003	0,0007	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	0,65	1,65	1,71	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии	G_j^p	тонн/ч	113	69	70	102	97	97	97	97	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)																	
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	72	43	45	65	65	65	65	65	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	31,34	48,25	51,27	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	0,67	0,67	0,67	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	5,20	0,76	0,50	0,68	0,72	0,72	0,72	0,72	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	32,05	34,41	38,69	21,85	21,28	21,64	32,37	32,37	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Кондомская, 10): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	20,4	21,4	22,4	23,4	21,3	22,3	23,2	22,5	23,4	24,3	24,9	25,7	26,3	26,8	27,0
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	20,4	21,4	22,4	23,4	21,3	22,3	23,2	22,5	23,4	24,3	24,9	25,7	26,3	26,8	27,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,55	1,57	1,58	1,59	1,55	1,51	1,47	1,44	1,40	1,37	1,34	1,31	1,28	1,25	1,23
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,180	0,100	0,440	0,700	0,704	0,713	0,721	0,721	0,721	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	1200,30	2160,54	491,03	308,65	306,88	303,12	300,11	300,11	300,11	297,93	297,93	297,93	297,93	297,93	297,93
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	0,742	0,420	0,420	0,420	0,524	0,524	0,502	0,475	0,475	0,473	0,468	0,465	0,460	0,453	0,442
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	0,742	0,420	0,420	0,420	0,524	0,524	0,502	0,475	0,475	0,473	0,468	0,465	0,460	0,453	0,442
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	27,3	18,9	18,7	18,1	20,5	16,2	18,5	17,7	17,7	17,5	17,4	17,3	17,1	16,9	16,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,97	0,79	0,80	0,83	0,91	1,15	0,96	0,95	0,95	0,96	0,96	0,96	0,95	0,95	0,95
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	0,0007	-	0,0014	0,0018	0,0018	0,0018	0,0016	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	0,0007	-	0,0014	0,0018	0,0018	0,0018	0,0016	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего	$Q_j^{p, откп}$	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	водоснабжения из систем отопления (открытая схема).																	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{f,откр}$	%	0,31	0,56	0,13	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	36	36	36	36	36	37	37	37	37	38	38	38	38	38	38
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	201,10	361,99	82,27	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71	51,71
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,34	0,34	0,34	0,38	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,56	0,45	0,45	0,61	0,60	0,60	0,60	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58	0,58
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	42,42	52,49	51,90	50,16	45,87	36,80	44,27	44,71	44,71	44,83	44,91	44,96	45,06	45,17	45,35
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский (Куйбышевский р-н ул. Спортивная, 11а): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	20,6	21,6	22,6	23,6	24,6	25,6	26,5	27,5	28,5	29,1	29,1	29,5	29,3	28,9	27,8
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	20,6	21,6	22,6	23,6	24,6	25,6	26,5	27,5	28,5	29,1	29,1	29,5	29,3	28,9	27,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,75	0,76	0,77	0,77	0,76	0,74	0,73	0,72	0,71	0,69	0,68	0,67	0,66	0,65	0,64
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	1,190	0,360	0,540	0,760	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	163,45	540,30	360,20	255,93	180,33	180,33	180,33	180,33	180,33	180,33	180,33	180,33	180,33	180,33	180,33
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	1,510	0,460	0,460	0,460	0,347	0,347	0,328	0,328	0,328	0,324	0,319	0,317	0,313	0,308	0,301
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	1,510	0,460	0,460	0,460	0,347	0,347	0,328	0,328	0,328	0,324	0,319	0,317	0,313	0,308	0,301
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	44,7	15,6	15,2	14,4	11,2	8,8	8,5	8,5	8,5	8,4	8,3	8,2	8,2	8,0	7,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,78	1,56	1,59	1,68	1,64	2,08	2,04	2,04	2,04	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,02
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	0,0011	0,0037	0,0037	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0037	0,0036	0,0035	0,0033	0,0030

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	0,0011	0,0037	0,0037	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0037	0,0036	0,0035	0,0033	0,0030
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	0,06	0,20	0,13	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	43	43	43	43	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	30	30	30	30	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	25,31	83,67	56,21	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,48	0,48	0,48	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,26	0,16	0,05	0,59	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	18,32	21,14	20,69	19,62	28,58	22,51	22,99	22,99	23,00	23,02	23,05	23,06	23,08	23,11	23,15
Котельная проф. «Бунгурский» (Куйбышевский р-н Профилакторий «Бунгурский»): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	56,9	57,8	58,8	59,7	59,7	58,5	58,1	56,6	54,7	51,4
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	56,9	57,8	58,8	59,7	59,7	58,5	58,1	56,6	54,7	51,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,630	0,670	0,670	0,410	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	308,36	289,95	289,95	473,82	444,16	444,16	444,16	444,16	444,16	444,16	444,16	444,16	444,16	444,16	444,16
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,770	0,811	0,811	0,609	0,605	0,605	0,604	0,603	0,603	0,593	0,571	0,556	0,531	0,501	0,454
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	0,770	0,811	0,811	0,609	0,605	0,605	0,604	0,603	0,603	0,593	0,571	0,556	0,531	0,501	0,454
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	36,8	35,4	46,4	29,3	29,9	30,1	30,1	30,1	30,1	29,7	28,9	28,4	27,5	26,3	24,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,06	1,17	0,89	1,06	1,03	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,00	1,00	0,98	0,97	0,95

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	сетях																	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0005	0,0010	0,0005	-	0,0005	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0004	0,0003
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0005	0,0010	0,0005	-	0,0005	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0004	0,0003
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p.откр}$	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,11	0,10	0,10	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	25	25	25	25	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,30	37,15	37,15	60,71	60,71	60,71	60,71	60,71	60,71	60,71	60,71	60,71	60,71	60,71	60,71
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	1,85	1,60	1,60	0,63	0,66	0,65	0,65	0,64	0,64	0,63	0,62	0,62	0,61	0,61	0,60
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	63,11	58,20	76,22	64,17	70,33	70,83	70,86	70,89	70,91	71,27	72,07	72,60	73,56	74,72	76,60
Котельная «РТПС» (Куйбышевский р-н ул. Черемнова, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,45	0,45	0,46	0,46	0,47	0,48	0,49	0,50	0,51	0,52	0,53	0,54	0,56	0,57	0,59
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,310	0,280	0,280	0,280	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	70,85	78,44	78,44	78,44	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00	111,00
7.	Нормативные потери тепловой	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,043	0,040	0,040	0,040	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	энергии в тепловых сетях																	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{м.маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{р.расп}$	тыс. Гкал	0,043	0,040	0,040	0,040	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	4,5	6,4	5,8	5,7	6,1	4,4	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,22	2,76	3,03	3,08	2,96	4,05	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0132	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0132	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,63	0,70	0,70	0,70	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^р$	тонн/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	11	11	11	11	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	36,16	40,04	40,04	40,04	40,04	40,04	40,04	40,04	40,04	40,04	40,04	40,04	40,04	40,04	40,04
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	1,23	1,26	1,56	0,41	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	53,10	82,11	74,85	73,47	54,11	39,54	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30	34,30
Оздоровительного лагеря «Голубь» (д. Есаулка): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя,	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	обслуживаемого из системы теплоснабжения																	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,240	0,140	0,190	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	201,63	345,65	254,69	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13	70,13
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,188	0,110	0,110	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	0,188	0,110	0,110	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	25,7	15,3	17,2	10,9	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,27	1,25	1,11	1,33	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	2,88	4,93	3,63	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	9	9	9	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	17	17	17	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	70,34	120,58	88,85	37,06	37,06	37,06	37,06	37,06	37,06	37,06	37,06	37,06	37,06	37,06	37,06
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,03	0,02	0,33	0,18	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	158,78	162,81	183,36	153,65	171,44	171,44	171,44	171,44	171,44	171,44	171,44	171,44	171,44	171,44	171,44
Котельная школа №1 (Куйбышевский р-н ул. Пролетарская, 81): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,290	0,200	0,210	0,200	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	36,83	53,40	50,86	53,40	44,50	44,50	44,50	44,50	44,50	44,50	44,50	44,50	44,50	44,50	44,50
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,056	0,040	0,040	0,030	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	0,056	0,040	0,040	0,030	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	6,6	5,5	6,6	4,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	7,09	6,01	5,04	5,14	5,79	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	0,0083	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	0,0083	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откp}$	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откp}$	%	0,83	1,20	1,14	1,20	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^ϕ	тонн/ч	25	25	25	25	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^ϕ	тонн/Гкал	87,35	126,66	120,63	126,66	126,66	126,66	126,66	126,66	126,66	126,66	126,66	126,66	126,66	126,66	126,66
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^ϕ	тонн/ч	0,11	0,11	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^ϕ	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^\phi$	кВт-ч/Гкал	71,40	85,12	101,51	99,47	106,05	106,57	106,57	106,57	106,57	106,57	106,57	106,57	106,57	106,57	106,57
Котельная школа №23 (Куйбышевский р-н ул. Редаково, 104): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых	L_j	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	сетей, в т.ч.:																	
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	42,9	43,9	44,8	12,6	13,4	13,9	14,5	14,9	15,1	14,8
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	42,9	43,9	44,8	12,6	13,4	13,9	14,5	14,9	15,1	14,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,300	0,200	0,190	0,140	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	70,57	105,86	111,43	151,22	134,78	134,78	134,78	134,78	134,78	134,78	134,78	134,78	134,78	134,78	134,78
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,102	0,070	0,070	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,014	0,013	0,011	0,010	0,008	0,005	0,001
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	0,102	0,070	0,070	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,014	0,013	0,011	0,010	0,008	0,005	0,001
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	13,7	10,3	13,7	9,3	10,3	10,3	10,3	10,3	3,0	2,9	2,5	2,2	1,7	1,2	0,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,23	2,98	2,23	2,48	2,19	2,20	2,20	2,20	2,03	2,03	2,02	2,01	2,01	1,99	1,98
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	0,30	0,45	0,47	0,64	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	13	15	15	15	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	43,83	76,02	80,02	108,60	108,60	108,60	108,60	108,60	108,60	108,60	108,60	108,60	108,60	108,60	108,60
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,05	0,05	0,05	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,04	0,02	0,02	0,01	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.	Расход электроэнергии на	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	передачу тепловой энергии и теплоносителя																	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	38,72	42,49	56,61	50,91	64,69	64,59	64,60	64,61	69,84	69,97	70,26	70,44	70,78	71,18	71,81
Котельная школа №37 (Куйбышевский р-н ул. Варшавская, 1): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2	21,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,390	0,320	0,330	0,290	0,743	0,743	0,743	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	53,69	65,44	63,45	72,21	28,18	28,18	28,18	27,09	27,09	27,09	27,09	27,09	27,09	27,09	27,09
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,048	0,039	0,039	0,030	0,030	0,030	0,030	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	0,048	0,039	0,039	0,030	0,030	0,030	0,030	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	8,8	4,7	4,7	3,4	4,8	5,0	5,0	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,25	3,47	3,46	3,67	2,62	2,52	2,52	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	16	16	16	16	16	16	16	16
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	37	39	39	39	100	100	100	110	110	110	110	110	110	110	110
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	94,37	122,42	118,71	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09	135,09

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловой энергии в горячей воде																	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,08	0,08	0,14	0,07	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,28	0,28	0,28	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	203,29	133,35	133,93	126,23	453,39	470,33	470,33	379,07	379,07	379,07	379,07	379,07	379,07	379,07	379,07
Котельная школа №43 (Куйбышевский р-н ул. Жасминная, 8): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,32	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,32	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	38,9	39,9	23,4	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	38,9	39,9	23,4	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,330	0,260	0,260	0,230	0,241	0,241	0,241	1,001	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	59,56	75,60	75,60	85,46	81,72	81,72	81,72	34,31	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	0,080	0,063	0,063	0,047	0,047	0,047	0,047	0,690	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	0,080	0,063	0,063	0,047	0,047	0,047	0,047	0,690	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	19,2	18,6	9,2	6,2	6,4	6,4	6,4	19,7	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,30	1,85	3,76	4,14	4,01	4,01	4,01	11,01	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	0,73	0,93	0,93	1,05	1,00	1,00	1,00	0,24	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход	G_j^p	тонн/ч	12	13	13	13	13	13	13	54	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)																	
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	31	32	32	32	33	33	33	139	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	93,40	123,06	123,06	139,11	139,11	139,11	139,11	139,11	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,19	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	104,63	131,07	64,61	58,58	63,26	63,26	63,26	54,89	-	-	-	-	-	-	-
Котельная интернат №66 (Монтажник) (пос. Бунгур): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	58,9	59,8	60,8	61,7	61,7	60,4	60,0	58,4	56,5	53,1
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{\text{маг}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{\text{расп}}$	лет	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	58,9	59,8	60,8	61,7	61,7	60,4	60,0	58,4	56,5	53,1
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,280	0,300	0,300	0,120	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	262,68	245,17	245,17	612,92	681,73	681,73	681,73	681,73	681,73	681,73	681,73	681,73	681,73	681,73	681,73
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	0,044	0,048	0,048	0,048	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,096	0,092	0,090	0,086	0,081	0,074
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, \text{маг}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, \text{расп}}$	тыс. Гкал	0,044	0,048	0,048	0,048	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,096	0,092	0,090	0,086	0,081	0,074
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	-	26,5	16,9	17,6	35,9	30,3	30,3	30,2	30,2	29,9	29,1	28,6	27,6	26,5	24,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{ли}}$	Гкал/м	-	0,18	0,28	0,27	0,27	0,32	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,29
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{мс, маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{мс, расп}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором	$Q_j^{\text{р.откр}}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).																	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	14	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	31	36	36	36	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	110,75	118,55	118,55	296,39	296,39	296,39	296,39	296,39	296,39	296,39	296,39	296,39	296,39	296,39	296,39
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,00	0,12	0,06	0,08	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	68,70	43,74	45,46	40,69	34,36	34,37	34,38	34,40	34,57	34,95	35,21	35,67	36,23	37,13
Котельная школа №16 (Центр. р-н ул. Громовой, 61): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	62,9	63,8	64,8	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	62,9	63,8	64,8	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,240	0,140	0,210	0,150	0,178	0,178	0,178	0,178	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	64,80	111,09	74,06	103,68	87,18	87,18	87,18	87,18	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,081	0,048	0,048	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,081	0,048	0,048	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	27,7	14,3	10,0	6,6	6,5	6,5	6,5	6,4	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,03	2,31	3,31	3,78	3,87	3,87	3,87	3,87	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	0,0069	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловых сетей																	
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	0,0069	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	0,74	1,27	0,85	1,19	1,00	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	38	40	40	40	47	47	47	47	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	159,18	282,88	188,58	264,02	264,02	264,02	264,02	264,02	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	1,36	1,36	1,36	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	1,09	1,09	2,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	216,66	192,47	133,89	117,24	136,43	136,43	136,44	136,45	-	-	-	-	-	-	-
Котельная детского сада №123 (Куйбышевский р-н ул. Литейная, 82): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,040	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловой энергии в тепловых сетях																	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	38,25	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	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	0,00	0,00	0,00	0,00
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	5,68	6,39	7,14	5,98	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
Полосухинская (ул. Станционная, ст. Полосухинская): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	57,9	58,8	59,8	60,7	60,7	59,4	59,0	57,5	55,6	52,2
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	57,9	58,8	59,8	60,7	60,7	59,4	59,0	57,5	55,6	52,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,03	1,04	1,05	1,05	1,06	1,07	1,08	1,09	1,11	1,12	1,13	1,14	1,15	1,17	1,18
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,830	0,390	0,440	1,080	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	147,20	313,26	277,66	113,12	265,55	265,55	265,55	265,55	265,55	265,55	265,55	265,55	265,55	265,55	265,55

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	1,118	0,522	0,522	0,522	0,410	0,410	0,528	0,527	0,527	0,518	0,499	0,486	0,464	0,437	0,397
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	1,118	0,522	0,522	0,522	0,410	0,410	0,528	0,527	0,527	0,518	0,499	0,486	0,464	0,437	0,397
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	48,2	25,8	26,0	25,2	20,2	24,6	19,7	19,6	19,6	19,4	18,8	18,4	17,7	16,9	15,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,09	1,82	1,81	1,87	1,83	1,50	2,42	2,41	2,41	2,41	2,39	2,38	2,36	2,33	2,30
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	0,0009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	0,0009	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	0,06	0,12	0,11	0,04	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	2	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	6	52	52	52	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	7,72	134,29	119,03	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50	48,50
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,44	0,44	0,44	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,73	0,49	0,16	0,81	1,20	1,19	1,18	1,18	1,17	1,16	1,15	1,15	1,14	1,13	1,13
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,35	0,36	0,36	0,36	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	151,61	175,43	176,78	171,29	74,52	90,90	56,34	56,36	56,37	56,55	56,97	57,24	57,72	58,31	59,24
Кузнецкая крепость (Кузн. р-н ул. Водопадная, 19): ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения																	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,140	0,090	0,080	0,080	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	125,94	195,91	220,40	220,40	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92	153,92
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,032	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	0,032	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	9,1	8,7	9,8	9,6	6,8	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,53	1,04	0,92	0,94	1,27	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	4	4	4	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	30,51	47,46	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,08	0,05	-	0,00	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	306,40	455,85	512,54	501,64	534,07	566,83	566,83	566,83	566,83	566,83	566,83	566,83	566,83	566,83	566,83
Котельная АО «Евразруда» (ш. Космическое, 16): ЕТО №05 - АО «Евразруда»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	37,690	35,470	35,470	35,470	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1 669	1 669	1 669	1 669	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1 419	1 419	1 419	1 419	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,65	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	-	-	-	-	-	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Котельная ст. Новокузнецк-Восточный (в районе ст. Новокузнецк-Восточный): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,91	0,92	0,93	0,93	0,94	0,94	0,95	0,95	0,95	0,96	0,96	0,96	0,97	0,97	0,98
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,810	0,770	0,770	0,770	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	15,90	16,73	16,73	16,73	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63	23,63
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	10,46	10,46	10,98	10,98	4,65	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	36	36	36	36	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	31	31	31	31	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,81	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78	39,78
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3) (ул. 375 км, 2А): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	29,5	30,5	31,5	32,5	33,5	34,5	35,5	21,7	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	29,5	30,5	31,5	32,5	33,5	34,5	35,5	21,7	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,13	1,14	1,15	1,16	1,16	1,17	1,17	1,17	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	9,240	8,690	8,690	8,690	7,249	7,249	7,249	7,249	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	19,59	20,83	20,83	20,83	24,97	24,97	24,97	24,97	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,361	0,399	0,399	0,399	0,399	0,410	0,410	0,320	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	0,361	0,399	0,399	0,399	0,399	0,410	0,410	0,320	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	1,3	1,5	1,4	1,4	1,8	2,0	2,0	1,6	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	17,18	17,18	18,04	18,04	14,20	13,11	13,11	13,05	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	4	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0045	0,0006	-	0,0019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0045	0,0006	-	0,0019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	409	409	409	409	341	341	341	341	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	348	348	348	348	290	290	290	290	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,64	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде																	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	0,88	0,87	0,86	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2 (пос. Абагур-Лесной): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	43,7	44,7	45,7	46,7	47,7	48,7
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	43,7	44,7	45,7	46,7	47,7	48,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	7,49	7,55	7,62	7,65	7,68	7,71	7,74	7,77	7,81	7,84	7,87	7,90	7,93	7,96	7,99
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,830	0,780	0,780	0,780	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	129,69	138,01	138,01	138,01	182,85	182,85	182,85	182,85	182,85	182,85	182,85	182,85	182,85	182,85	182,85
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	0,011	0,013	0,013	0,013	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, \text{маг}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, \text{расп}}$	тыс. Гкал	0,011	0,013	0,013	0,013	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	0,9	1,0	1,0	1,0	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	1,20	1,20	1,26	1,26	2,15	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0020	0,0010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0020	0,0010	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{откр}}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{\text{откр}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	37	37	37	37	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^f	тонн/ч	31	31	31	31	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^f	тонн/Гкал	37,65	40,06	40,06	40,06	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75	56,75
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^f	тонн/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,56	0,56	0,55	0,55	0,54	0,54	0,53	0,53	0,52	0,52
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^f	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^f$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино (ул. Стальского, 9): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2,080	1,950	1,950	1,950	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).																	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	92	92	92	92	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	78	78	78	78	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,58	40,09	40,09	40,09	40,09	40,09	40,09	40,09	40,09	40,09	40,09	40,09	40,09	40,09	40,09
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72	0,72	0,71	0,71	0,71	0,71	0,70
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО ТК «Садовая» (ул. Селекционная, 11): ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	4,200	3,950	3,950	3,950	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	30,39	32,32	32,32	32,32	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,342	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,342	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	1,2	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	23,44	23,44	24,64	24,64	25,87	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{тс}$	ед./м/год	-	-	-	0,0008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	0,0008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,61	39,99	39,99	39,99	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» (ул. Ливинская, 38): ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн.ж}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района (7 микрорайон):																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	0,15	0,26	0,47	0,47	0,47	0,59	0,59	0,59	1,00	1,00
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	0,15	0,26	0,47	0,47	0,47	0,59	0,59	0,59	1,00	1,00
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	0,02	0,03	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,16	0,16
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	0,02	0,03	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,16	0,16
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	1,0	1,3	1,2	2,2	3,2	3,5	4,5	5,5	2,8	3,8
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	1,0	1,3	1,2	2,2	3,2	3,5	4,5	5,5	2,8	3,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,942	1,511	2,778	2,778	2,778	3,393	3,393	3,393	6,193	6,193
6.	Относительная материальная	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	21,12	20,74	20,73	20,73	20,73	20,62	20,62	20,62	25,93	25,93

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	характеристика																	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	0,305	0,490	0,900	0,900	0,900	1,099	1,099	1,099	2,006	2,006
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расн}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	0,305	0,490	0,900	0,900	0,900	1,099	1,099	1,099	2,006	2,006
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	-	-	-	-	-	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	20,40	19,15	19,12	19,12	19,12	18,78	18,78	18,78	20,08	20,08
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расн}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	-	-	-	38	60	111	111	111	136	136	136	248	248
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^ϕ	тонн/ч	-	-	-	-	-	38	60	111	111	111	136	136	136	248	248
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^ϕ	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^ϕ	тонн/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^ϕ	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^\phi$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения г. Новокузнецка																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1 454,03	1 457,40	1 465,52	1 471,46	1 476,12	1 479,86	1 483,23	1 496,39	1 517,91	1 522,55	1 528,17	1 531,58	1 535,32	1 538,55	1 543,11
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	243,63	243,87	244,76	244,76	244,76	244,76	244,76	253,84	256,00	257,20	257,20	257,20	257,20	257,20	257,20
1.2.	распределительных	$L_j^{расн}$	км	1 210,40	1 213,53	1 220,75	1 226,70	1 231,36	1 235,10	1 238,47	1 242,55	1 261,90	1 265,35	1 270,97	1 274,38	1 278,12	1 281,35	1 285,91
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	311,88	312,36	313,67	314,37	314,84	315,72	315,90	322,39	328,41	329,74	330,32	330,80	331,24	331,60	332,29
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	151,63	151,75	152,09	152,09	152,09	152,63	152,95	158,82	160,27	161,18	161,29	161,40	161,49	161,50	161,50
2.2.	распределительных	$M_j^{расн}$	тыс. м ²	160,26	160,61	161,58	162,28	162,75	163,10	162,95	163,57	168,13	168,56	169,03	169,41	169,75	170,10	170,79
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	30,5	31,2	31,5	32,2	32,7	32,9	33,1	32,8	32,4	32,5	32,4	32,3	32,1	31,9	31,8
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	30,7	31,1	31,4	32,0	32,2	32,2	32,5	31,8	32,0	32,3	32,4	32,4	32,4	32,3	32,5
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расн}$	лет	30,3	31,2	31,7	32,4	33,2	33,6	33,8	33,7	32,7	32,6	32,4	32,1	31,9	31,6	31,2
4.	Удельная материальная	t_j	м ² /чел	0,70	0,70	0,71	0,72	0,72	0,73	0,74	0,76	0,78	0,79	0,79	0,80	0,81	0,81	0,82

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения																	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2 445,303	2 270,656	2 114,810	1 851,396	1 903,068	1 914,182	1 927,898	1 946,099	1 966,848	1 985,311	2 000,321	2 016,869	2 028,905	2 039,823	2 062,630
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	127,54	137,56	148,32	169,80	165,44	164,94	163,86	165,66	166,97	166,09	165,13	164,02	163,26	162,56	161,10
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	773,994	750,677	764,723	771,182	733,043	733,589	733,659	733,405	726,011	714,598	699,058	681,624	663,262	645,171	627,162
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, маг}$	тыс. Гкал	367,348	364,106	369,464	371,892	362,065	355,592	351,032	357,986	356,795	354,826	350,606	345,465	339,822	334,027	329,107
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	406,646	386,571	395,259	399,290	370,978	377,997	382,627	375,419	369,216	359,771	348,452	336,159	323,440	311,144	298,056
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	9,5	10,2	11,2	10,9	10,3	10,4	10,4	10,3	10,1	9,9	9,6	9,4	9,1	8,8	8,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	5,58	5,07	4,67	4,81	4,84	4,76	4,77	4,77	4,75	4,76	4,75	4,76	4,75	4,75	4,77
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	638	675	520	461	429	423	415	397	371	353	331	313	295	278	262
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0011	0,0008	0,0008	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, маг}$	ед./м/год	0,0008	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0012	0,0009	0,0008	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р,откр}$	Гкал/ч	1 714,28	1 714,28	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р,откр}$	%	0,70	0,75	0,81	0,93	0,90	0,90	0,89	0,88	0,87	0,86	0,86	0,85	0,85	0,84	0,83
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	32 336	30 895	29 882	29 753	30 092	30 267	30 508	30 896	31 193	31 445	31 669	32 053	32 300	32 587	32 993
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	32 847	31 167	30 233	29 893	30 381	30 561	30 793	31 242	31 542	31 791	32 016	32 309	32 552	32 810	33 192
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	13,43	13,73	14,30	16,15	15,96	15,97	15,97	16,05	16,04	16,01	16,01	16,02	16,04	16,08	16,09
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	1 934,13	1 929,75	1 925,42	1 940,44	1 939,67	1 948,51	1 950,73	1 956,46	1 957,30	1 960,39	1 963,03	1 965,76	1 967,29	1 968,93	1 972,77
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	2 413,42	2 053,42	1 958,78	1 951,21	2 350,31	2 354,84	2 352,98	2 351,59	2 350,00	2 349,16	2 318,90	2 317,85	2 315,63	2 313,55	2 313,62
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	84,28	82,29	81,55	81,55	83,69	84,13	84,87	86,05	87,27	88,04	88,63	89,54	90,25	90,66	92,10
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	10,38	11,13	11,93	11,51	11,72	11,94	11,99	12,04	12,11	12,14	12,22	12,29	12,36	12,39	12,50

Таблица 5.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	509,82	512,76	515,29	516,90	519,97	520,91	521,71	523,18	523,69	524,94	525,07	525,07	525,34	525,84	527,09
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	74,37	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62	74,62
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	435,44	438,14	440,67	442,28	445,35	446,29	447,10	448,56	449,07	450,32	450,45	450,45	450,72	451,23	452,47
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	108,44	108,89	109,15	109,27	109,47	110,02	110,19	110,46	110,52	110,70	110,75	110,75	110,77	110,81	110,96
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	50,47	50,60	50,60	50,60	50,60	51,07	51,11	51,16	51,16	51,21	51,21	51,21	51,21	51,21	51,21
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	57,97	58,29	58,55	58,67	58,87	58,95	59,08	59,30	59,36	59,49	59,54	59,54	59,56	59,60	59,76
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	31,0	31,7	32,5	33,1	33,7	33,1	33,4	33,2	33,0	32,7	32,3	31,9	31,4	30,9	30,3
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	28,8	29,3	29,9	30,3	30,6	29,0	29,4	30,1	30,8	31,1	31,4	31,6	31,8	31,8	31,7
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	33,0	33,8	34,7	35,6	36,3	36,6	36,8	36,0	35,0	34,1	33,0	32,1	31,1	30,2	29,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,62	0,62	0,63	0,63	0,64	0,65	0,66	0,66	0,67	0,68	0,68	0,69	0,70	0,70	0,71
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	685,900	596,100	548,300	568,200	574,194	576,713	580,087	588,202	590,190	596,821	597,332	597,332	598,376	600,744	607,602
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	158,10	182,67	199,07	192,31	190,65	190,77	189,95	187,79	187,27	185,48	185,41	185,41	185,11	184,45	182,62
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	286,180	280,633	290,217	295,038	297,770	297,999	297,999	291,112	282,879	274,226	264,079	253,951	243,340	232,276	220,839
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	133,193	130,407	134,543	136,623	137,941	132,789	131,142	130,445	129,591	128,000	126,214	124,205	121,943	119,438	116,677
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	152,987	150,226	155,673	158,415	159,829	165,210	166,857	160,667	153,288	146,226	137,866	129,747	121,397	112,838	104,162
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	12,7	13,4	14,2	13,8	14,1	14,3	14,3	13,8	13,4	12,9	12,5	12,1	11,6	11,1	10,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,43	4,07	3,98	4,13	4,05	4,01	4,01	4,03	4,02	4,04	4,02	4,00	3,98	3,97	3,98
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	290	259	336	352	303	298	294	275	256	239	221	206	191	178	165
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0016	0,0013	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013	0,0012	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0008	0,0008
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0007	0,0008	0,0014	0,0008	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0017	0,0014	0,0015	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0013	0,0012	0,0011	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откp}$	Гкал/ч	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63	533,63
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откp}$	%	0,8	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	10 791	10 801	9 880	9 949	9 962	10 006	10 065	10 205	10 240	10 355	10 364	10 364	10 382	10 423	10 542
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^ϕ	тонн/ч	9 483	9 492	8 682	8 743	8 835	8 874	8 926	9 051	9 081	9 183	9 191	9 191	9 207	9 244	9 349
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^ϕ	тонн/Гкал	13,83	15,92	15,83	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39	15,39
17.	Нормативная подпитка	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	625,14	625,14	620,12	633,71	634,02	634,50	635,14	636,69	637,07	638,33	638,43	638,43	638,63	639,08	640,39

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловой сети																	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	1 114,38	811,87	763,39	766,93	741,61	741,02	740,60	741,09	740,42	740,66	739,73	738,72	737,91	737,37	737,70
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	23,29	23,99	23,99	23,99	24,24	24,35	24,49	24,84	24,92	25,20	25,22	25,22	25,27	25,37	25,65
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	10,31	11,50	11,70	11,23	11,50	11,64	11,71	11,78	11,83	11,89	11,95	12,01	12,07	12,14	12,23
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	421,84	422,01	426,77	426,77	426,87	428,38	429,69	430,16	431,87	433,32	435,66	437,20	438,77	439,55	440,49
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	105,75	105,75	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64	106,64
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	316,09	316,27	320,13	320,13	320,23	321,74	323,05	323,53	325,23	326,68	329,02	330,56	332,13	332,92	333,85
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	111,93	111,95	112,93	112,93	112,94	113,04	113,14	113,16	113,29	113,51	113,68	113,83	113,97	114,02	114,10
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	70,66	70,66	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99	70,99
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	41,28	41,29	41,94	41,94	41,94	42,05	42,15	42,17	42,30	42,52	42,69	42,84	42,97	43,03	43,11
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	32,4	33,0	33,4	34,3	35,0	35,7	36,0	36,5	36,8	37,2	37,2	37,1	36,9	36,7	36,9
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	35,4	36,0	36,4	37,3	37,9	38,8	39,2	39,7	40,2	40,6	40,4	40,1	39,7	39,1	39,1
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	27,2	28,0	28,2	29,1	30,0	30,6	30,7	31,2	31,2	31,5	31,8	32,1	32,4	32,8	33,1
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,75	0,75	0,76	0,77	0,78	0,79	0,80	0,81	0,83	0,84	0,86	0,87	0,89	0,90	0,92
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	1 099,673	1 059,946	1 059,140	770,486	811,882	816,725	820,637	822,039	829,253	836,917	846,303	853,896	859,501	862,547	866,647
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	101,79	105,62	106,62	146,57	139,11	138,41	137,87	137,66	136,62	135,63	134,33	133,31	132,60	132,19	131,65
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	239,944	257,249	257,408	257,992	251,538	251,538	251,538	249,056	246,032	243,757	240,073	236,134	231,625	227,029	223,619
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H,mag}$	тыс. Гкал	151,599	162,491	162,287	162,530	158,433	158,083	156,803	155,648	154,670	153,458	150,900	148,122	145,096	141,778	139,619
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,расп}$	тыс. Гкал	88,345	94,758	95,121	95,462	93,105	93,455	94,735	93,408	91,363	90,299	89,173	88,012	86,529	85,251	84,000
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	6,6	7,8	8,7	8,1	8,0	8,2	8,2	8,1	8,0	7,8	7,7	7,5	7,3	7,2	7,0
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	8,64	7,82	6,95	7,45	7,34	7,15	7,13	7,13	7,14	7,17	7,19	7,21	7,21	7,21	7,21
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	59	47	22	25	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	10
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0005	0,0003	0,0002	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,mag}$	ед./м/год	0,0000	0,0004	0,0005	0,0003	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0006	0,0002	0,0002	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	785,16	785,16	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45	787,45
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	6 354	6 495	6 644	6 729	6 784	6 824	6 856	6 867	6 926	6 989	7 066	7 128	7 174	7 199	7 232

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	7 749	7 913	8 026	7 942	8 426	8 475	8 514	8 529	8 601	8 678	8 772	8 849	8 905	8 935	8 977
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	7,05	7,47	7,58	10,31	10,38	10,38	10,38	10,37	10,37	10,37	10,37	10,36	10,36	10,36	10,36
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	1 028,70	1 026,14	1 026,28	1 026,83	1 026,83	1 027,98	1 028,78	1 028,97	1 029,94	1 030,97	1 032,25	1 033,31	1 034,08	1 034,49	1 035,04
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	590,49	595,25	624,91	661,50	1 086,63	1 087,18	1 087,39	1 087,00	1 087,38	1 087,84	1 088,55	1 089,05	1 089,26	1 089,12	1 089,12
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	13,18	12,73	12,75	12,75	13,42	13,50	13,57	13,59	13,71	13,84	14,00	14,12	14,22	14,27	14,34
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тп},j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	3,61	3,86	4,30	4,01	4,29	4,41	4,43	4,43	4,44	4,46	4,47	4,48	4,50	4,50	4,51
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	303,31	303,57	304,40	306,94	308,41	309,45	310,25	368,01	392,05	392,74	393,64	394,82	395,13	395,42	396,68
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	35,73	49,86	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	267,58	267,83	268,67	271,21	272,68	273,72	274,51	318,15	342,03	342,71	343,62	344,80	345,10	345,40	346,65
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	52,83	52,85	52,92	53,21	53,47	53,68	53,76	67,82	73,26	73,45	73,61	73,76	73,80	73,86	74,24
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	18,14	18,14	18,14	18,14	18,14	18,20	18,23	26,20	26,40	26,50	26,61	26,66	26,69	26,70	26,70
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	34,69	34,71	34,78	35,07	35,34	35,48	35,53	41,61	46,87	46,95	46,99	47,10	47,12	47,16	47,53
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	29,8	30,2	29,6	30,0	29,9	30,2	30,0	27,8	26,1	26,3	26,6	26,7	27,0	27,1	27,4
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	22,0	21,8	19,5	19,4	17,6	17,9	18,1	14,6	14,7	14,9	15,1	15,5	15,9	16,4	17,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	33,8	34,7	34,9	35,4	36,2	36,5	36,2	36,2	32,6	32,9	33,2	33,1	33,3	33,3	33,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,72	0,73	0,73	0,74	0,74	0,75	0,75	0,90	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	424,600	431,400	319,700	318,000	332,055	334,563	339,110	378,839	400,672	404,649	407,612	411,986	412,840	413,732	423,931
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	124,42	122,51	165,53	167,31	161,04	160,44	158,53	179,02	182,85	181,51	180,58	179,04	178,77	178,53	175,11
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	102,423	106,083	110,385	111,287	105,925	105,925	105,814	129,104	133,345	131,825	130,581	128,465	126,499	124,251	122,527
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, \text{маг}}$	тыс. Гкал	35,163	36,406	37,831	37,936	40,354	39,450	38,149	50,440	49,533	49,291	49,415	49,476	49,533	49,561	49,561
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, \text{расп}}$	тыс. Гкал	67,260	69,677	72,554	73,351	65,571	66,475	67,665	78,664	83,813	82,534	81,166	78,989	76,966	74,690	72,966
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	7,1	8,3	9,7	10,6	8,9	9,0	9,0	9,8	9,6	9,4	9,2	9,0	8,9	8,7	8,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	4,75	4,19	3,72	3,44	3,88	3,81	3,80	3,59	3,55	3,58	3,59	3,60	3,60	3,60	3,67
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	182	209	99	38	72	71	68	81	74	73	71	69	67	65	63
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0012	0,0008	0,0005	0,0008	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	0,0033	0,0012	0,0002	0,0013	0,0018	0,0018	0,0017	0,0014	0,0013	0,0013	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0009	0,0007	0,0006	0,0008	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{\text{откр}}$	Гкал/ч	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	331,92	333,94	333,94	333,94	333,94	333,94	333,94	333,94

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p.откр}$	%	0,8	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p	тонн/ч	5 553	5 531	5 381	5 097	5 757	5 800	5 879	7 076	7 804	7 873	7 924	8 000	8 015	8 030	8 207
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	5 745	5 723	5 568	5 273	5 507	5 548	5 624	6 936	7 638	7 704	7 753	7 825	7 840	7 854	8 024
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	13,53	13,27	17,42	16,58	16,58	16,58	16,58	18,31	19,06	19,04	19,02	18,99	18,99	18,98	18,93
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	218,01	216,19	216,88	216,19	216,19	216,51	217,07	221,75	224,55	225,04	225,41	225,96	226,06	226,17	227,44
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	574,70	537,93	481,23	433,39	436,66	434,77	433,15	435,67	435,50	433,88	432,15	430,62	428,67	426,74	426,00
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	30,83	28,43	27,67	27,67	28,89	29,11	29,50	33,50	34,86	35,20	35,46	35,84	35,91	35,99	36,88
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	21,40	22,38	24,43	26,24	24,16	24,72	25,05	25,33	25,01	25,07	25,11	25,18	25,22	25,27	25,37
ЕТО №04 - ООО «Сибэнерго»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	60,70	60,70	60,70	62,50	62,52	62,56	62,65	62,89	57,70	57,71	57,72	57,91	58,96	59,93	60,79
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	56,96	56,96	56,96	58,76	58,79	58,83	58,91	59,15	53,97	53,97	53,99	54,18	55,22	56,19	57,05
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	8,39	8,39	8,39	8,68	8,68	8,68	8,69	8,73	8,03	8,03	8,06	8,10	8,20	8,28	8,36
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	6,80	6,80	6,80	7,09	7,09	7,09	7,10	7,14	6,44	6,44	6,47	6,51	6,61	6,69	6,76
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	27,8	28,8	29,7	28,9	29,7	30,6	31,4	31,8	33,7	34,3	33,6	33,4	32,9	32,3	31,2
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	41,9	42,9	43,9
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	27,3	28,3	29,2	28,0	28,7	29,7	30,4	30,7	32,7	33,1	32,0	31,6	30,8	29,8	28,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,64	0,65	0,65	0,68	0,66	0,65	0,64	0,63	0,57	0,56	0,55	0,55	0,54	0,54	0,54
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	33,360	24,500	26,570	27,360	27,257	27,390	27,717	28,926	25,870	25,893	25,992	27,501	28,401	28,767	28,981
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	251,61	342,60	315,91	317,25	318,50	317,00	313,41	301,79	310,31	310,05	310,00	294,65	288,59	287,88	288,29
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	24,652	18,102	18,102	18,266	18,984	18,984	18,981	19,904	18,312	18,448	17,711	17,136	16,658	16,108	15,338
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	3,782	2,909	2,909	2,909	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442	4,442
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	20,870	15,193	15,193	15,357	14,542	14,542	14,539	15,461	13,870	14,006	13,268	12,694	12,216	11,666	10,896
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	23,0	18,6	19,7	18,3	19,0	18,3	17,3	17,5	17,6	17,7	17,0	16,0	15,4	14,8	14,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,77	1,60	1,51	1,60	1,60	1,66	1,75	1,81	1,81	1,81	1,80	1,84	1,84	1,81	1,78
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	29	39	23	11	10	10	10	10	10	10	8	8	8	7	7
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0010	0,0010	0,0006	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0005
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0010	0,0011	0,0007	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p.откр}$	Гкал/ч	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	12,88	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p.откр}$	%	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1 440	1 303	1 288	1 325	1 313	1 318	1 337	1 394	1 210	1 212	1 220	1 335	1 380	1 408	1 420
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	1 709	1 398	1 397	1 426	1 477	1 485	1 497	1 635	1 419	1 420	1 421	1 448	1 492	1 498	1 507
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	51,23	57,06	52,59	52,13	54,20	54,20	54,02	56,51	54,86	54,83	54,67	52,66	52,53	52,09	52,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	18,43	18,43	18,43	18,39	17,66	17,69	17,73	17,80	17,03	17,04	17,03	17,34	17,50	17,56	17,60
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	45,16	31,28	30,25	27,03	26,63	26,58	26,53	26,51	25,62	25,54	25,43	25,67	25,74	25,71	25,57
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	4,56	4,61	4,61	4,61	4,74	4,76	4,79	5,04	4,70	4,70	4,70	4,75	4,87	4,88	4,90
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	42,61	47,34	50,24	46,13	47,35	45,76	43,75	44,38	45,05	44,98	45,26	44,49	44,98	44,97	45,32
ЕТО №05 - АО «Евразруда»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	37,690	35,470	35,470	35,470	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750	29,750
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	(отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей																	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1 669	1 669	1 669	1 669	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400	1 400
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1 419	1 419	1 419	1 419	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,65	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	-	-	-	-	-	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	30,3	44,3	45,3	46,3	47,3	48,3	49,3	50,3
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	30,3	44,3	45,3	46,3	47,3	48,3	49,3	50,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,34	1,36	1,37	1,37	1,38	1,38	1,39	1,40	1,95	1,96	1,97	1,97	1,98	1,99	2,00
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	12,960	12,190	12,190	12,190	10,116	10,116	10,116	10,116	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	23,27	24,74	24,74	24,74	29,81	29,81	29,81	29,81	42,04	42,04	42,04	42,04	42,04	42,04	42,04
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,372	0,412	0,412	0,412	0,412	0,424	0,424	0,334	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{расп}$	тыс. Гкал	0,372	0,412	0,412	0,412	0,412	0,424	0,424	0,334	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	1,0	1,1	1,1	1,1	1,4	1,6	1,6	1,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лим}$	Гкал/м	13,01	13,01	13,66	13,66	10,17	9,36	9,36	9,33	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	5	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0032	0,0007	-	0,0011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0032	0,0007	-	0,0011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	574	574	574	574	488	488	488	488	146	146	146	146	146	146	146
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	488	488	488	488	415	415	415	415	125	125	125	125	125	125	125
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,64	40,02	40,02	40,02	40,99	40,99	40,99	40,99	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45	43,45
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,25	2,23	2,21	1,34	1,33	1,33	1,32	1,31	1,30	1,29
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №07 - ООО ТК «Садовая»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	4,200	3,950	3,950	3,950	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717	3,717
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	30,39	32,32	32,32	32,32	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35	34,35
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,342	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	0,342	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	1,2	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{плн}$	Гкал/м	23,44	23,44	24,64	24,64	25,87	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19	26,19
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	-	-	-	0,0008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	0,0008	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,61	39,99	39,99	39,99	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49	42,49
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №09 - ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	0,013	0,013	0,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^ϕ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^ϕ	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^ϕ	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^ϕ	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	e_{mj}^ϕ	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	154,22	154,22	154,22	154,22	154,22	154,28	154,54	107,55	109,55	110,81	112,92	113,42	113,97	114,23	114,51
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	24,04	18,99	20,99	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	130,19	130,19	130,19	130,19	130,19	130,24	130,51	88,56	88,57	88,62	90,73	91,23	91,78	92,04	92,32
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,65	21,72	22,98	23,74	23,89	24,03	24,18	24,20	24,22
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	11,03	8,87	10,13	10,89	10,89	10,95	11,01	11,01	11,01
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07	18,63	12,85	12,85	12,85	13,01	13,08	13,17	13,19	13,22
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	23,2	24,2	25,1	25,9	26,6	27,4	27,4	28,5	27,7	27,6	26,9	26,9	26,8	27,2	27,5
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	27,8	26,5	28,1	25,1	24,2	23,1	22,9	22,8	23,8	24,8
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	23,2	24,2	25,1	25,9	26,3	27,1	27,9	28,8	29,8	30,4	30,3	30,3	30,3	30,3	29,9
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,88	0,89	0,90	0,90	0,90	0,89	0,87	0,69	0,73	0,74	0,74	0,73	0,73	0,72	0,72
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	146,920	107,100	109,490	115,740	114,096	114,265	115,252	81,733	81,752	81,919	83,356	86,427	90,061	91,507	92,943
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	203,10	278,62	272,53	257,82	261,53	261,16	257,30	265,75	281,11	289,79	286,66	278,09	268,47	264,48	260,64
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	120,067	87,807	87,807	87,807	58,035	58,035	58,035	42,617	44,149	45,048	45,122	44,446	43,649	43,109	42,441
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	43,611	31,894	31,894	31,894	20,895	20,828	20,496	17,010	18,559	19,635	19,635	19,220	18,808	18,808	18,808
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	76,456	55,913	55,913	55,913	37,140	37,207	37,539	25,607	25,590	25,413	25,487	25,226	24,841	24,301	23,633
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	25,4	19,6	22,1	21,2	14,1	14,2	13,3	12,9	13,3	13,5	14,5	13,9	13,3	13,0	12,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,06	2,90	2,58	2,69	2,67	2,65	2,82	3,07	3,03	3,00	2,76	2,81	2,87	2,89	2,91
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	73	121	40	33	33	33	32	20	20	21	20	20	19	19	18
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0011	0,0008	0,0004	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	0,0007	0,0002	0,0000	0,0011	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0012	0,0009	0,0004	0,0014	0,0012	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69	50,69
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	0,3	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	5 769	4 335	4 260	4 224	4 202	4 208	4 237	3 170	3 170	3 173	3 228	3 359	3 481	3 547	3 612
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	6 096	4 577	4 495	4 444	4 373	4 379	4 409	3 219	3 219	3 222	3 271	3 387	3 500	3 558	3 615
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	41,50	42,73	41,05	38,40	38,32	38,32	38,26	39,38	39,37	39,33	39,24	39,19	38,86	38,88	38,90
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	42,92	42,92	42,78	44,40	44,05	44,05	44,10	43,08	40,14	40,16	40,31	40,48	40,68	40,76	40,83
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	86,12	74,51	56,42	59,78	56,20	56,07	55,97	51,74	51,63	51,54	22,59	22,71	22,87	22,91	22,94
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	12,41	12,53	12,53	12,53	12,40	12,41	12,51	9,08	9,08	9,10	9,25	9,60	9,98	10,15	10,32

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	26,28	27,98	31,52	30,18	30,16	30,38	28,70	27,53	27,41	27,34	29,71	30,14	30,51	30,73	30,95
ЕТО №XXX - ЕТО не определена																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	0,15	0,26	0,47	0,47	0,47	0,59	0,59	0,59	1,00	1,00
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	0,15	0,26	0,47	0,47	0,47	0,59	0,59	0,59	1,00	1,00
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	0,02	0,03	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,16	0,16
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	0,02	0,03	0,06	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,16	0,16
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	1,0	1,3	1,2	2,2	3,2	3,5	4,5	5,5	2,8	3,8
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	1,0	1,3	1,2	2,2	3,2	3,5	4,5	5,5	2,8	3,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,942	1,511	2,778	2,778	2,778	3,393	3,393	3,393	6,193	6,193
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	21,12	20,74	20,73	20,73	20,73	20,62	20,62	20,62	25,93	25,93
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	0,305	0,490	0,900	0,900	0,900	1,099	1,099	1,099	2,006	2,006
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	0,305	0,490	0,900	0,900	0,900	1,099	1,099	1,099	2,006	2,006
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	-	-	-	-	-	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	20,40	19,15	19,12	19,12	19,12	18,78	18,78	18,78	20,08	20,08
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p, откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	-	-	-	38	60	111	111	111	136	136	136	248	248
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	-	-	-	-	-	38	60	111	111	111	136	136	136	248	248
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	0,20	0,32	0,59	1,32	1,59	2,34	2,99	3,09	3,61	4,21
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения г. Новокузнецка																		
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1 454,03	1 457,40	1 465,52	1 471,46	1 476,12	1 479,86	1 483,23	1 496,39	1 517,91	1 522,55	1 528,17	1 531,58	1 535,32	1 538,55	1 543,11
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	243,63	243,87	244,76	244,76	244,76	244,76	244,76	253,84	256,00	257,20	257,20	257,20	257,20	257,20	257,20
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1 210,40	1 213,53	1 220,75	1 226,70	1 231,36	1 235,10	1 238,47	1 242,55	1 261,90	1 265,35	1 270,97	1 274,38	1 278,12	1 281,35	1 285,91
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	311,88	312,36	313,67	314,37	314,84	315,72	315,90	322,39	328,41	329,74	330,32	330,80	331,24	331,60	332,29
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	151,63	151,75	152,09	152,09	152,09	152,63	152,95	158,82	160,27	161,18	161,29	161,40	161,49	161,50	161,50
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	160,26	160,61	161,58	162,28	162,75	163,10	162,95	163,57	168,13	168,56	169,03	169,41	169,75	170,10	170,79
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	30,5	31,2	31,5	32,2	32,7	32,9	33,1	32,8	32,4	32,5	32,4	32,3	32,1	31,9	31,8
3.1.	магистральных	$\Delta_j^{маг}$	лет	30,7	31,1	31,4	32,0	32,2	32,2	32,5	31,8	32,0	32,3	32,4	32,4	32,4	32,3	32,5
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	30,3	31,2	31,7	32,4	33,2	33,6	33,8	33,7	32,7	32,6	32,4	32,1	31,9	31,6	31,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,70	0,70	0,71	0,72	0,72	0,73	0,74	0,76	0,78	0,79	0,79	0,80	0,81	0,81	0,82
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^п$	Гкал/ч	2 445,303	2 270,656	2 114,810	1 851,396	1 903,068	1 914,182	1 927,898	1 946,099	1 966,848	1 985,311	2 000,321	2 016,869	2 028,905	2 039,823	2 062,630
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	127,54	137,56	148,32	169,80	165,44	164,94	163,86	165,66	166,97	166,09	165,13	164,02	163,26	162,56	161,10
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	773,994	750,677	764,723	771,182	733,043	733,589	733,659	733,405	726,011	714,598	699,058	681,624	663,262	645,171	627,162
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	367,348	364,106	369,464	371,892	362,065	355,592	351,032	357,986	356,795	354,826	350,606	345,465	339,822	334,027	329,107
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	406,646	386,571	395,259	399,290	370,978	377,997	382,627	375,419	369,216	359,771	348,452	336,159	323,440	311,144	298,056
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	9,5	10,2	11,2	10,9	10,3	10,4	10,4	10,3	10,1	9,9	9,6	9,4	9,1	8,8	8,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	5,58	5,07	4,67	4,81	4,84	4,76	4,77	4,77	4,75	4,76	4,75	4,76	4,75	4,75	4,77
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	638	675	520	461	429	423	415	397	371	353	331	313	295	278	262
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0011	0,0008	0,0008	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	0,0008	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0012	0,0009	0,0008	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	1 714,28	1 714,28	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57	1 716,57
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком)	$G_j^р$	тонн/ч	32 336	30 895	29 882	29 753	30 092	30 267	30 508	30 896	31 193	31 445	31 669	32 053	32 300	32 587	32 993

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	отпуска тепла в тепловые сети)																	
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	32 847	31 167	30 233	29 893	30 381	30 561	30 793	31 242	31 542	31 791	32 016	32 309	32 552	32 810	33 192
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	13,43	13,73	14,30	16,15	15,96	15,97	15,97	16,05	16,04	16,01	16,01	16,02	16,04	16,08	16,09
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	1 934,13	1 929,75	1 925,42	1 940,44	1 939,67	1 948,51	1 950,73	1 956,46	1 957,30	1 960,39	1 963,03	1 965,76	1 967,29	1 968,93	1 972,77
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	2 413,42	2 053,42	1 958,78	1 951,21	2 350,31	2 354,84	2 352,98	2 351,59	2 350,00	2 349,16	2 318,90	2 317,85	2 315,63	2 313,55	2 313,62
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	84,28	82,29	81,55	81,55	83,69	84,13	84,87	86,05	87,27	88,04	88,63	89,54	90,25	90,66	92,10
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	e_{mj}^{ϕ}	кВт-ч/Гкал	10,38	11,13	11,93	11,51	11,72	11,94	11,99	12,04	12,11	12,14	12,22	12,29	12,36	12,39	12,50

6. ИНДИКАТОРЫ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ РЕАЛИЗАЦИЮ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПЛАНОВ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов, характеризующих функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных), рассчитанных в соответствии с п. 186 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения должны относиться:

- плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;
- освоение инвестиций, в процентах от плана;
- плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
- освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;
- план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего инвестиций накопленным итогом;
- освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего плановая потребность в инвестициях;
- всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
- источники инвестиций, в том числе собственные средства, средства за счет присоединения потребителей;
- средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- тариф на производство тепловой энергии;
- тариф на передачу тепловой энергии;
- тариф на теплоноситель;
- конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
- тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Таблица 6.1 – Таблица П48.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
г. Новокузнецк																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{i, \text{план, ист}}$	млн. руб.	73,95	19,95	200,57	201,71	202,73	230,36	601,79	794,37	826,16	560,43	616,78	57,46	0,00	0,00	0,00
Освоение инвестиций	$I_{i, \text{факт., ист}}$	млн. руб.	0,41	0,00	32,85	139,59	0,00										
В процентах от плана	$I_{i, \text{ист}}$	%	1	0	16	69	0										
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i, \text{план, тс}}$	млн. руб.	4,76	13,56	56,70	41,17	109,35	1 266,53	742,48	531,60	1 323,25	940,64	1 400,26	1 502,13	1 670,75	1 847,23	1 994,17
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i, \text{факт, тс}}$	млн. руб.	1,72	0,84	13,28	17,28	0,00										
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего накопленным итогом	$I_{i, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i, \text{пзс}}$	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	78,71	33,51	257,27	242,88	312,08	1 496,90	1 344,27	1 325,98	2 149,41	1 501,07	2 017,04	1 559,60	1 670,75	1 847,23	1 994,17
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	124,69	158,20	415,47	658,35	970,43	2 467,32	3 811,60	5 137,58	7 286,98	8 788,06	10 805,10	12 364,69	14 035,44	15 882,67	17 876,84
Источники инвестиций																	
Собственные средства	$I_{j, \text{сс}}$	млн. руб.	2,13	0,84	46,13	156,87	232,83	300,59	916,62	818,69	1 162,93	1 249,14	1 556,94	1 300,69	1 484,08	1 755,78	1 717,50
Средства за счет присоединения потребителей	$I_{j, \text{пр.}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,28	108,01	115,41	152,99	181,75	154,76	168,36	128,30	91,45	276,68
Средства бюджетов	$I_{j, \text{бюдж.}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 051,87	26,47	51,34	514,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
г. Новокузнецк (инвестиции в части теплоснабжающих/теплосетевых организаций (без учета инвестиций Потребителей и Застройщиков))																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{i, \text{план, ист}}$	млн. руб.	73,95	19,95	200,57	201,71	202,73	230,36	601,79	794,37	759,23	560,43	616,78	0,00	0,00	0,00	0,00
Освоение инвестиций	$I_{i, \text{факт., ист}}$	млн. руб.	0,41	0,00	32,85	139,59											
В процентах от плана	$I_{i, \text{ист}}$	%	1	0	16	69											
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i, \text{план, тс}}$	млн. руб.	4,76	13,56	56,70	41,17	109,35	486,17	734,87	468,70	808,33	940,64	1 393,84	1 498,87	1 670,75	1 814,36	1 994,17
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i, \text{факт, тс}}$	млн. руб.	1,72	0,84	13,28	17,28											
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего накопленным итогом	$I_{i, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i, \text{пзс}}$	%	0,00	0,00	0,00	0,00											
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	78,71	33,51	257,27	242,88	312,08	716,53	1 336,66	1 263,08	1 567,55	1 501,07	2 010,63	1 498,87	1 670,75	1 814,36	1 994,17
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	124,69	158,20	415,47	658,35	970,43	1 686,96	3 023,62	4 286,70	5 854,26	7 355,33	9 365,95	10 864,82	12 535,57	14 349,93	16 344,10
Источники инвестиций																	
Собственные средства	$I_{j, \text{сс}}$	млн. руб.	2,13	0,84	46,13	156,87	232,83	283,77	909,01	807,13	1 096,00	1 249,14	1 550,53	1 239,96	1 484,08	1 722,90	1 717,50
Средства за счет присоединения потребителей	$I_{j, \text{пр.}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,28	108,01	115,41	152,99	181,75	154,76	168,36	128,30	91,45	276,68
Средства бюджетов	$I_{j, \text{бюдж.}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	288,33	26,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО «Кузнецкая ТЭЦ» (ЕТО № 01)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{i, \text{план, ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i, \text{факт., ист}}$	млн. руб.	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i, \text{ист}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i, \text{план, тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i, \text{факт, тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	$I_{i, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i, \text{пзс}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники инвестиций																	
Собственные средства	$I_{j, \text{сс}}$	млн. руб.	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_{j, \text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	$I_{j, \text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	$T_{j, \text{произв}}$	руб./Гкал.	698	727	750	770	808	915	919	939	966	994	1 028	1 069	1 104	1 140	1 173
Тариф на передачу тепловой энергии	$T_{j, \text{пер}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на теплоноситель		руб./м3	9/37	9,72	10,50	10,97	11,82	13,82	14,17	15,00	15,69	16,23	16,80	17,39	18,00	18,59	19,15
Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	48,24-97,86	51,29-101,14	52,8-105,58	54,53-110,91	64,41/124,09	66/127,2	69,9/134,7	73,1/140,8	75,7/145,7	78,3/150,8	81/156,1	83,8/161,6	86,6/166,9	89,2/171,9
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_{j, \text{кон.}}$	руб./Гкал	1 196	1 274	1 373	1 426	1 486	1 704	1 781	1 759	1 855	1 939	2 103	2 211	2 323	2 430	2 529
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_{j, \text{кон. с НДС}}$	руб./Гкал	1 411	1 529	1 648	1 711	1 783	2 045	2 138	2 111	2 226	2 326	2 523	2 653	2 787	2 915	3 035
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	14,4%	8,4%	7,8%	3,8%	4,2%	14,7%	4,5%	-1,3%	5,5%	4,5%	8,5%	5,2%	5,0%	4,6%	4,1%

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
АО "Кузбассэнерго" (в зоне ЕТО № 01)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{j, \text{план, ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i, j, \text{факт., ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i, j, \text{ист}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i, j, \text{план, тс}}$	млн. руб.	3,22	12,09	2,47	-	56,97	303,84	89,54	171,80	243,34	364,03	466,19	510,27	609,05	715,28	870,16
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i, j, \text{факт, тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	57,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i, j, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	$I_{i, j, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i, j, \text{пзс}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	3,22	12,09	2,47	-	56,97	303,84	89,54	171,80	243,34	364,03	466,19	510,27	609,05	715,28	870,16
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	3,22	15,31	17,78	17,78	74,76	378,59	468,13	639,93	883,27	1 247,31	1 713,49	2 223,77	2 832,81	3 548,09	4 418,25
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	$I_{j, \text{сс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	57,14	-	34,89	100,47	225,02	300,09	461,06	510,27	597,70	688,51	789,51
Средства за счет присоединения потребителей	$I_{j, \text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	27,46	28,18	71,34	18,32	63,95	5,12	-	11,35	26,77	80,65
Средства бюджетов	$I_{j, \text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	276,38	26,47	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	$T_{j, \text{произв}}$	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на передачу тепловой энергии	$T_{j, \text{пер}}$	руб./Гкал	370	420	488	513	525	607	645	594	655	705	825	883	948	1 011	1 070
Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_{j, \text{кон.}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_{j, \text{кон. с НДС}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "КТС" (ЕТО № 02)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{j, \text{план, ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i, j, \text{факт., ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i, j, \text{ист}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i, j, \text{план, тс}}$	млн. руб.	1,54	1,47	1,38	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i, j, \text{факт, тс}}$	млн. руб.	1,72	0,84	1,28	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i, j, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	$I_{i, j, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i, j, \text{пзс}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	1,54	1,47	1,38	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	3,09	4,56	5,94	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	$I_{j, \text{сс}}$	млн. руб.	1,72	0,84	1,28	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_{j, \text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	$I_{j, \text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	$T_{j, \text{произв}}$	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на передачу тепловой энергии	$T_{j, \text{пер}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	70,14-85,43	74,23-88,82	77,27-94,23	82,05-127,96	123,97/142,66	127,1/146,3	134,6/154,9	140,7/162	145,6/167,7	150,7/173,6	156/179,7	161,5/186	166,8/192,1	171,8/197,9
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_{j, \text{кон.}}$	руб./Гкал	1 063	1 166	1 208	1 258	1 516	1 988	1 876	1 949	2 010	2 139	2 278	2 426	2 584	2 747	2 827
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_{j, \text{кон. с НДС}}$	руб./Гкал	1 255	1 399	1 450	1 510	1 819	2 386	2 251	2 338	2 411	2 567	2 734	2 911	3 101	3 296	3 393
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	9,0%	11,5%	3,7%	4,1%	20,5%	31,1%	-5,6%	3,9%	3,1%	6,5%	6,5%	6,5%	6,5%	6,3%	2,9%
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (в зоне ЕТО № 02)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{j, \text{план, ист}}$	млн. руб.	46,33	19,95	109,22	85,57	43,56	46,34	419,74	598,68	518,42	419,24	472,25	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i, j, \text{факт., ист}}$	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	83,29	65,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i, j, \text{ист}}$	%	-	-	-	97,34	150,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i, j, \text{план, тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i, j, \text{факт, тс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i, j, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	$I_{i, j, \text{план, пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i, j, \text{пзс}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	46,33	19,95	109,22	85,57	43,56	46,34	419,74	598,68	518,42	419,24	472,25	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	90,76	110,71	219,93	305,50	349,06	395,40	815,15	1 413,83	1 932,24	2 351,49	2 823,74	2 823,74	2 823,74	2 823,74	2 823,74
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	$I_{j, \text{сс}}$	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	83,29	65,75	46,34	389,10	389,84	377,12	379,14	392,31	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_{j, \text{пр.}}$	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Средства бюджетов	I _{бюдж.}	млн. руб.	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	T _{произв.}	руб./Гкал.	482	503	582	157	585	737	756	800	837	866	897	850	859	874	897
Тариф на передачу тепловой энергии	T _{пер.}	руб./Гкал	-	-	-	-	35	35	36	38	40	41	43	44	46	47	49
Тариф на теплоноситель		руб./м3	7,2/30,1	7,80	8,70	9,70	10,90	14,02	14,37	15,22	15,91	16,47	17,05	17,64	18,26	18,86	19,43
Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	36,7/44,5	39,2/47,1	41,6/50,2	44,4/64,8	59,57/67,31	61,1/69	64,7/73,1	67,6/76,4	70/79,1	72,5/81,9	75/84,8	77,6/87,8	80,2/90,7	82,6/93,4
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	T _{кон.}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _{кон.с НДС}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "Кузбассэнерго" (в зоне ЕТО № 02)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	I _{план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	I _{факт.,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	I _{ист}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	I _{план,тс}	млн. руб.	-	-	4,59	-	-	29,74	132,05	18,75	131,43	176,65	421,04	475,05	540,79	619,93	408,53
Освоение инвестиций в тепловые сети	I _{факт,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	I _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	I _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	I _{пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	I _{план}	млн. руб.	-	-	4,59	-	-	29,74	132,05	18,75	131,43	176,65	421,04	475,05	540,79	619,93	408,53
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	I _{план}	млн. руб.	-	-	4,59	4,59	4,59	34,34	166,39	185,13	316,57	493,22	914,26	1 389,30	1 930,09	2 550,02	2 958,55
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	I _{сс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	132,05	18,75	131,43	146,57	228,55	384,49	493,20	619,93	408,53
Средства за счет присоединения потребителей	I _{пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	17,80	-	-	-	-	2,86	-	-	-	-
Средства бюджетов	I _{бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	11,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	T _{произв.}	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на передачу тепловой энергии	T _{пер.}	руб./Гкал	275,01	296,85	317	326	340	417	389	402	411	489	587	764	885	1 008	1 048
Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	T _{кон.}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _{кон.с НДС}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «ЭнергоТранзит» (в зоне ЕТО № 02, 03, 04, 10)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	I _{план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	I _{факт.,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	I _{ист}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	I _{план,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	30,47	88,78	97,57	52,52	172,53	151,12	138,66	150,67	100,08	61,91	64,59
Освоение инвестиций в тепловые сети	I _{факт,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	31,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	I _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	I _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	I _{пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	I _{план}	млн. руб.	-	-	-	-	30,47	88,78	97,57	52,52	172,53	151,12	138,66	150,67	100,08	61,91	64,59
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	I _{план}	млн. руб.	-	-	-	-	30,47	119,24	216,81	269,33	441,86	592,98	731,63	882,31	982,39	1 044,30	1 108,89
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	I _{сс}	млн. руб.	-	-	-	-	31,41	30,76	28,40	29,88	38,02	35,52	26,48	31,12	23,77	19,80	1,00
Средства за счет присоединения потребителей	I _{пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	53,71	68,12	22,64	134,51	115,60	112,17	119,56	76,31	42,11	63,59
Средства бюджетов	I _{бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	T _{произв.}	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на передачу тепловой энергии	T _{пер.}	руб./Гкал	-	-	-	-	399	455	459	449	453	464	472	478	490	501	509
Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	T _{кон.}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _{кон.с НДС}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «НТК» (в зоне ЕТО № 02)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	I _{план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	I _{факт.,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	I _{ист}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,те}$	млн. руб.	-	-	2,55	-	-	0,48	-	22,23	23,00	8,11	4,25	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,те}$	млн. руб.	-	-	2,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	2,55	-	-	0,48	-	22,23	23,00	8,11	4,25	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	2,55	2,55	2,55	3,03	3,03	25,26	48,26	56,37	60,62	60,62	60,62	60,62	60,62
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	-	-	2,55	-	-	0,48	-	11,04	14,90	8,11	4,25	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{произв}$	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{пер}$	руб./Гкал	290,77	282,47	200	277	288	666	655	694	725	751	729	694	710	727	737
Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{кон.}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{кон.с НДС}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО № 03)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	млн. руб.	27,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,те}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,те}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	27,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62	27,62
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{произв}$	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{пер}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	14,6/ 87,8	15,4/ 92,1	17/101,8	20,7/ 124,34	21,2/ 127,5	22,4/135	23,4/ 141,2	24,2/ 146,1	25/151,2	25,9/156,5	26,8/162	27,7/167,3	28,5/172,3
Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	98,09- 121,42	106,08- 124,94	108,91- 131,88	115,06- 148,10	142,45/ 163,15	146/ 167,3	154,6/ 177,1	161,6/ 185,2	167,3/ 191,7	173,2/ 198,4	179,3/ 205,3	185,6/ 212,5	191,7/ 219,5	197,5/ 226,1
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{кон.}$	руб./Гкал	1 537	1 589	1 677	1 744	1 891	2 202	2 268	2 336	2 406	2 478	2 494	2 510	2 549	2 606	2 643
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{кон.с НДС}$	руб./Гкал	1 813	1 907	2 012	2 093	2 270	2 642	2 721	2 803	2 887	2 974	2 992	3 012	3 059	3 127	3 172
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	5,2%	5,5%	4,0%	8,5%	16,4%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	0,6%	0,6%	1,6%	2,2%	1,4%
ООО «НТК» (в зоне ЕТО № 03)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,те}$	млн. руб.	-	-	38,98	16,82	10,68	39,42	143,18	37,75	81,09	92,17	102,74	150,04	130,00	133,00	140,00
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,те}$	млн. руб.	-	-	1,37	1,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	38,98	16,82	10,68	39,42	143,18	37,75	81,09	92,17	102,74	150,04	130,00	133,00	140,00
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	38,98	55,80	66,48	105,91	249,09	286,84	367,93	460,10	562,84	712,88	842,88	975,88	1 115,88
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	-	-	1,37	1,37	-	9,26	40,61	37,75	81,09	92,17	102,74	150,04	130,00	133,00	140,00
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	7,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{произв}$	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тариф на передачу тепловой энергии	T _{пер}	руб./Гкал	1 037,00	1 080,39	1 650	2 359	2 068	109	143	153	218	212	185	225	211	216	221
Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	T _{кон.}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _{кон.с НДС}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «ЭнергоТранзит» (ТЭЦ) (в зоне ЕТО № 03)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	I _{план,ист}	млн. руб.	-	-	56,50	79,29	85,59	114,57	139,06	122,59	131,70	141,18	144,54	-	-	-	-
Освоение инвестиций	I _{факт.,ист}	млн. руб.	-	-	25,46	32,36	6,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	I _{ист}	%	-	-	45,06	40,81	7,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	I _{план,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	I _{факт,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	I _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	I _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	I _{пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	I _{план}	млн. руб.	-	-	56,50	79,29	85,59	114,57	139,06	122,59	131,70	141,18	144,54	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	I _{план}	млн. руб.	-	-	56,50	135,79	221,38	335,95	475,00	597,59	729,29	870,48	1 015,01	1 015,01	1 015,01	1 015,01	1 015,01
Источники инвестиций																	
Собственные средства	I _{сс}	млн. руб.	-	-	25,46	32,36	6,54	107,88	92,52	122,59	131,70	141,18	144,54	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	I _{пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	I _{бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	T _{произв}	руб./Гкал.	-	-	1 108	1 157	1 319	1 507	1 411	1 485	1 472	1 512	1 546	1 511	1 548	1 584	1 608
Тариф на передачу тепловой энергии	T _{пер}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	T _{кон.}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _{кон.с НДС}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «СибЭнерго» (котельные) (ЕТО № 04)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	I _{план,ист}	млн. руб.	-	-	34,85	36,85	9,46	8,19	4,75	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	I _{факт.,ист}	млн. руб.	-	-	7,39	23,94	8,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	I _{ист}	%	-	-	21,21	64,96	85,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	I _{план,тс}	млн. руб.	-	-	6,72	23,71	-	2,66	12,87	18,79	21,10	22,64	74,69	59,70	91,36	114,61	172,21
Освоение инвестиций в тепловые сети	I _{факт,тс}	млн. руб.	-	-	8,09	15,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	I _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	I _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	I _{пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	I _{план}	млн. руб.	-	-	52,64	60,56	9,46	10,85	17,62	18,79	21,10	22,64	74,69	59,70	91,36	114,61	172,21
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	I _{план}	млн. руб.	-	-	52,64	113,20	122,66	133,51	151,13	169,92	191,02	213,65	288,35	348,05	439,41	554,01	726,22
Источники инвестиций																	
Собственные средства	I _{сс}	млн. руб.	-	-	15,48	39,34	8,08	6,67	7,21	8,82	21,10	21,92	37,01	46,67	79,05	109,11	171,41
Средства за счет присоединения потребителей	I _{пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,66	2,81	9,97	-	0,72	1,91	13,03	1,53	5,50	0,80
Средства бюджетов	I _{бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	T _{произв}	руб./Гкал.	1 167	-	-	-	1 970	3 730	3 662	4 313	5 025	4 102	4 257	4 552	4 933	5 403	5 970
Тариф на передачу тепловой энергии	T _{пер}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	67,63	136,44	139,88	148,11	154,86	160,28	165,89	171,70	177,71	183,56	189,07
Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	133,91-174,10	151,03-177,33	154,75-187,31	164,49-349,21	390,82/434,07	400,7/445	424,3/471,2	443,6/492,7	459,1/509,9	475,2/527,7	491,8/546,2	509/565,3	525,8/583,9	541,6/601,4
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	T _{кон.}	руб./Гкал	1 737	2 053	2 243	2 346	3 036	4 600	5 290	6 084	6 996	5 943	6 146	6 483	6 952	7 559	8 298
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _{кон.с НДС}	руб./Гкал	2 050	2 464	2 691	2 815	3 643	5 520	6 348	7 300	8 395	7 131	7 376	7 779	8 342	9 070	9 957
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	16,0%	20,2%	9,2%	4,6%	29,4%	51,5%	15,0%	15,0%	15,0%	-15,1%	3,4%	5,5%	7,2%	8,7%	9,8%
ООО «ЭнергоТранзит» (котельные) (ЕТО № 010)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	I _{план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	64,12	61,26	38,24	73,10	109,11	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	I _{факт.,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	54,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	I _{ист}	%	-	-	-	-	84,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	I _{план,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	11,23	21,26	259,67	146,86	135,83	125,92	186,28	153,13	199,48	169,63	338,68

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{факт,те}}$	млн. руб.	-	-	-	-	9,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{\text{план,пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{\text{план,пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{\text{пзс}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	75,35	82,52	297,91	219,96	244,95	125,92	186,28	153,13	199,48	169,63	338,68
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	75,35	157,87	455,78	675,74	920,69	1 046,61	1 232,89	1 386,02	1 585,50	1 755,13	2 093,81
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	$I_j^{\text{сс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	63,92	82,37	184,23	88,00	75,62	124,44	153,59	117,36	160,36	152,56	207,04
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{\text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,14	8,91	11,47	0,16	1,48	32,70	35,77	39,12	17,07	131,64
Средства бюджетов	$I_j^{\text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{\text{произв}}$	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{\text{пер}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	54,90	69,47	71,22	75,41	78,85	81,61	84,47	87,42	90,48	93,46	96,27
Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)		руб./м3	-	-	-	-	186,67/28,77	247,75/27,93	254/284,9	268,9/301,7	281,2/315,5	291/326,5	301,2/337,9	311,7/349,7	322,6/361,9	333,2/373,8	343,2/385
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{\text{кон.}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	2 533	3 222	3 303	3 497	3 657	3 785	3 917	4 054	4 164	3 755	4 006
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{\text{кон.с НДС}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	3 039	3 866	3 964	4 197	4 388	4 542	4 701	4 865	4 997	4 507	4 807
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	-	-	-	27,2%	2,5%	5,9%	4,6%	3,5%	3,5%	3,5%	2,7%	-9,8%	6,7%
г. Новокузнецк (инвестиции Потребителей и Застройщиков)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{\text{план,ист}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,93	0,00	0,00	57,46	0,00	0,00
Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{\text{факт,ист}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
В процентах от плана	$I_{i,j}^{\text{ист}}$	%	0	0	0	0	0										
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{план,те}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	780,36	7,61	62,90	514,92	0,00	6,42	3,27	0,00	32,87	0,00
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{факт,те}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00										
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{\text{план,пзс}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{\text{план,пзс}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{\text{пзс}}$	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	780,36	7,61	62,90	581,85	0,00	6,42	60,73	0,00	32,87	0,00
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	780,36	787,97	850,87	1 432,73	1 432,73	1 439,14	1 499,87	1 499,87	1 532,74	1 532,74
Источники инвестиций																	
Собственные средства	$I_j^{\text{сс}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,82	7,61	11,56	66,93	0,00	6,42	60,73	0,00	32,87	0,00
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{\text{пр.}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства бюджетов	$I_j^{\text{бюдж.}}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	763,54	0,00	51,34	514,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потребители (в зоне ЕТО № 02)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{\text{план,ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{\text{факт,ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i,j}^{\text{ист}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{план,те}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{факт,те}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{\text{план,пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{\text{план,пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{\text{пзс}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,05	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	$I_j^{\text{сс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{\text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	$I_j^{\text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МБУ «Дирекция ЖКХ г. Новокузнецка» (в зоне ЕТО № 03)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{\text{план,ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{\text{факт,ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i,j}^{\text{ист}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{план,те}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	763,54	-	51,34	514,92	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{факт,те}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{\text{план,пзс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	763,54	-	51,34	514,92	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	763,54	763,54	814,88	1 329,80	1 329,80	1 329,80	1 329,80	1 329,80	1 329,80	1 329,80
Источники инвестиций																	
Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	763,54	-	51,34	514,92	-	-	-	-	-	-
Потребители (в зоне ЕТО № 03)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт.,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	7,12	2,63	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	7,12	2,63	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	7,12	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	13,01	13,01	13,01	13,01
Источники инвестиций																	
Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	7,12	2,63	-	-	-	-	3,27	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребители (в зоне ЕТО № 010)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт.,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Источники инвестиций																	
Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Застройщики (ЕТО № XXX)																	
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	66,93	-	-	57,46	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт.,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	7,72	4,93	11,56	-	-	6,42	-	-	32,87	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	7,72	4,93	11,56	66,93	-	6,42	57,46	-	32,87	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	7,72	12,66	24,22	91,14	91,14	97,56	155,02	155,02	187,89	187,89
Источники инвестиций																	
Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	7,72	4,93	11,56	66,93	-	6,42	57,46	-	32,87	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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.

Справка по результатам анализа Федеральной антимонопольной службы по Кемеровской области организации антимонопольного комплаенса приведена ниже.



ФЕДЕРАЛЬНАЯ
АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

УПРАВЛЕНИЕ
Федеральной антимонопольной службы
по Кемеровской области

ул. Ногридская, 5, г. Кемерово, 650000
тел. (3842) 36-42-28, факс (3842) 36-77-83
e-mail: fo42@fas.gov.ru

Заместителю Главы города Новокузнецка
по жилищно-коммунальному хозяйству
А.А. Безгубову

654080, Кемеровская область-Кузбасс,
г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71
ob_otd@admknz.info
shestakova@gkh-nk.ru

22.06.2023 № НК/5711/23

На № _____ от _____

На № 4/3080 от 20.06.2023

Уважаемый Антон Андреевич!

Управление Федеральной антимонопольной службы по Кемеровской области на Ваше обращение № 4/3080 от 20.06.2023 сообщает, что в период с 2022 по истекший период 2023 года в действиях теплоснабжающих организаций г. Новокузнецка нарушений антимонопольного законодательства не установлено, за нарушение законодательства в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях к административной ответственности не привлекались.

Руководитель управления

Н.Е. Кухарская



Исп. Давыдова А.М.
тел. (3842) 36-35-98 вн. 042-305



2023-7449

Рисунок 7.1 – Справка по результатам анализа территориальным органом ФАС России организации антимонопольного комплаенса

8. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИНДИКАТОРЫ

В настоящее время МУ не предусматривают включения в формы таблиц следующих ключевых показателей развития систем теплоснабжения:

- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);

- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (для поселения, городского округа, города федерального значения);

- удельные расходы условного топлива на выработку и отпуск электрической и тепловой энергии от ТЭЦ.

Значения указанных показателей приведены в таблицах ниже.

Таблица 8.1 – Дополнительные индикаторы развития систем теплоснабжения ГО г. Новокузнецк

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,89	0,89	0,89	0,90	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	99,7	99,7	99,7	99,0	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,1
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0,03	0,00	0,03	0,03	0,05	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 8.2 – Существующие и перспективные значения УРУТ в зоне ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
КТЭЦ, ЕТО №01												
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	247,9	267,8	267,8	265,2	264,8	262,7	262,8	263,1	263,0	262,5	260,4
Причина изменения		факт	утверждено			снижение, в связи с дозагрузкой ТФУ						
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,4	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	345,4	360,7	360,7	357,1	356,6	353,8	353,9	354,3	354,2	353,5	350,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,1	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
Причина изменения		факт	утверждено									
ЗСТЭЦ, ЕТО №02												
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	314,1	296,7	296,7	296,3	294,1	291,9	289,2	287,0	285,5	284,6	283,5
Причина изменения		факт	утверждено			2025-2032 гг. - сокращение, в связи с дозагрузкой ТЭЦ по тепловой энергии						
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,4	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	367,6	351,0	351,0	350,5	348,0	345,3	342,1	339,6	337,7	336,7	335,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,9	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Причина изменения		факт	утверждено									
ЦТЭЦ, ЕТО №03												
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	185,1	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7	170,7
Причина изменения		факт	план организации									
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,1	164,9	164,9	159,2	158,7	158,6	158,5	158,4	158,4	158,4	158,2
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	304,3	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8	247,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	167,6	177,1	177,1	171,0	170,4	170,3	170,2	170,1	170,1	170,1	169,8
Причина изменения		факт	утверждено			2025-2032 гг. - увеличение загрузки водогрейных мощностей, УРУТ по которым ниже						

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
чем УРУТ по сохраняемой турбине												
ИТОГО по городу												
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	301,7	287,9	287,9	287,2	285,4	283,3	281,1	279,5	278,2	277,4	276,2
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,6	162,7	162,7	161,5	161,4	161,4	161,4	161,3	161,3	161,3	161,3
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	317,0	349,1	349,1	348,2	346,0	343,5	340,8	338,7	337,2	336,3	334,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,2	169,3	169,3	168,2	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,0