



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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 2023 г.) Утверждаемая часть Том 1 (Разделы 1-5)
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2023 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
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	55
4. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных)	60
5. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения	84
6. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	137
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	147
8. Дополнительные индикаторы	148

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).....	7
Таблица 3.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01, 02 и 03	57
Таблица 4.1 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных.....	61
Таблица 4.2 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»	79
Таблица 4.3 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №04 ООО «Сибэнерго»	79
Таблица 4.4 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №05 АО «Евразруда»	80
Таблица 4.5 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО №06 ОАО «РЖД».....	80
Таблица 4.6 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №07 ООО ТК «Садовая»	81
Таблица 4.7 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельной в зоне деятельности ЕТО №09 ООО «Разрез Бунгурский-Северный».....	81
Таблица 4.8 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности неопределенные ЕТО	82
Таблица 4.9 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО.....	83
Таблица 5.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО (таблица П48.4 МУ)	86
Таблица 5.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО.....	126
Таблица 6.1 – Таблица П48.5. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	138
Таблица 8.1 – Существующие и перспективные значения УРУТ в зоне ТЭЦ.....	149

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 2021 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.

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.	2017	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	4735,4	4776,0	4830,9	4880,9	4924,7	4954,9	5042,4	5065,9	5196,2	5196,2	5300,5	5315,1	5315,1	5315,1	5315,1	5315,1	
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	1643,8	1653,7	1662,7	1683,7	1696,7	1703,9	1865,1	1887,0	1894,8	1987,5	2042,1	2045,7	2045,7	2045,7	2045,7	2045,7	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	649,90	611,30	521,50	473,70	538,60	540,37	554,45	556,52	562,34	567,78	571,42	572,09	572,09	572,09	572,09	572,09	
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	325,10	305,79	260,87	236,96	269,43	270,31	277,36	278,39	281,30	284,02	285,84	286,18	286,18	286,18	286,18	286,18	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч	309,95	291,54	248,71	225,92	256,87	257,71	264,43	265,42	268,19	270,78	272,52	272,84	272,84	272,84	272,84	272,84	
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	15,15	14,25	12,16	11,04	12,56	12,60	12,93	12,97	13,11	13,24	13,32	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	270,50	254,44	217,06	197,16	224,18	224,91	230,77	231,64	234,06	236,32	237,84	238,11	238,11	238,11	238,11	238,11	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	247,77	233,06	198,82	180,60	205,34	206,02	211,39	212,17	214,39	216,46	217,85	218,11	218,11	218,11	218,11	218,11	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	22,73	21,38	18,24	16,57	18,84	18,90	19,39	19,46	19,67	19,86	19,98	20,01	20,01	20,01	20,01	20,01	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1640,85	1695,34	1701,43	1629,01	1716,61	1864,75	1796,66	1803,25	1821,78	1839,11	1850,71	1852,84	1852,84	1852,84	1852,84	1852,84	
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	895,64	925,38	928,70	889,17	936,99	1017,85	980,68	984,28	994,39	1003,85	1010,18	1011,35	1011,35	1011,35	1011,35	1011,35	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	853,89	882,25	885,42	847,73	893,32	970,41	934,97	938,40	948,05	957,07	963,10	964,21	964,21	964,21	964,21	964,21	
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	41,74	43,13	43,28	41,44	43,67	47,44	45,71	45,87	46,34	46,79	47,08	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	724,74	748,80	751,49	719,51	758,20	823,63	793,55	796,46	804,65	812,30	817,43	818,37	818,37	818,37	818,37	818,37	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	662,23	684,22	686,68	657,45	692,81	752,59	725,11	727,77	735,25	742,24	746,92	747,78	747,78	747,78	747,78	747,78	
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	62,51	64,58	64,82	62,06	65,40	71,04	68,44	68,70	69,40	70,06	70,50	70,58	70,58	70,58	70,58	70,58	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000687	0,0000640	0,0000540	0,0000485	0,0000547	0,0000546	0,0000550	0,0000550	0,0000541	0,0000547	0,0000539	0,0000538	0,0000538	0,0000538	0,0000538	0,0000538	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,180	0,185	0,183	0,174	0,181	0,196	0,185	0,185	0,182	0,184	0,182	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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	0,0000316	0,0000346	0,0000303	0,0000354	0,0000357	0,0000338	0,0000338	0,0000333	0,0000336	0,0000331	0,0000331	0,0000331	0,0000331	0,0000331	0,0000331	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001646	0,0001539	0,0001305	0,0001171	0,0001321	0,0001320	0,0001237	0,0001228	0,0001235	0,0001189	0,0001165	0,0001164	0,0001164	0,0001164	0,0001164	0,0001164	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000867	0,0000774	0,0000854	0,0000745	0,0000871	0,0000881	0,0000776	0,0000769	0,0000774	0,0000745	0,0000730	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	0,0000729	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3719	0,3517	0,3054	0,2806	0,2905	0,2912	0,2982	0,2994	0,3026	0,3056	0,3076	0,3077	0,3077	0,3077	0,3077	0,3077	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,4383	0,4524	0,4536	0,4338	0,4567	0,4956	0,4762	0,4780	0,4829	0,4875	0,4904	0,4907	0,4907	0,4907	0,4907	0,4907	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	жилищном фонде																		
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00175	0,00165	0,00142	0,00130	0,00149	0,00151	0,00156	0,00158	0,00161	0,00164	0,00167	0,00169	0,00170	0,00172	0,00174	0,00175
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	4,823	5,008	5,070	4,897	5,184	5,681	5,523	5,593	5,701	5,808	5,899	5,961	6,017	6,074	6,132	6,192
ЕТО №02																			
Теплоисточник № 2		ЗСТЭЦ, эксплуатирующая организация - АО «ЕВРАЗ ЗСМК», ЕТО №02																	
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	3772,7	3805,1	3848,8	3888,7	3923,6	3932,9	3932,9	3939,5	3939,5	3984,6	3984,6	3995,5	4026,4	4047,2	4047,2	4055,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	10285,9	10348,0	10404,0	10535,4	10617,1	10641,9	10667,4	10714,2	10773,7	10879,0	10884,2	10895,4	10895,4	10895,4	10895,4	10895,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	1118,30	1039,90	999,10	990,40	877,61	880,36	882,43	886,17	889,55	896,69	896,82	897,80	899,01	899,46	899,46	899,76
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	238,47	221,75	213,05	211,20	187,14	187,73	188,17	188,97	189,69	191,21	191,24	191,45	191,71	191,80	191,80	191,87
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	214,85	199,79	191,95	190,28	168,61	169,14	169,54	170,25	170,90	172,27	172,30	172,49	172,72	172,81	172,81	172,87
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	23,62	21,96	21,10	20,92	18,53	18,59	18,64	18,71	18,79	18,94	18,94	18,96	18,99	19,00	19,00	19,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	656,40	610,38	586,43	581,33	515,12	516,74	517,95	520,15	522,13	526,32	526,40	526,97	527,69	527,95	527,95	528,13
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	643,74	598,61	575,12	570,12	505,19	506,77	507,97	510,12	512,06	516,17	516,25	516,81	517,51	517,77	517,77	517,94
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	12,66	11,77	11,31	11,21	9,93	9,96	9,99	10,03	10,07	10,15	10,15	10,16	10,18	10,18	10,18	10,18
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2618,66	3283,15	2791,53	2498,92	2975,08	2755,46	2757,40	2758,87	2761,02	2764,13	2764,93	2765,34	2765,68	2765,80	2765,80	2765,89
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	697,84	874,91	743,90	665,92	792,81	734,29	734,81	735,20	735,77	736,60	736,81	736,92	737,01	737,05	737,05	737,07
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	628,72	788,26	670,23	599,97	714,30	661,57	662,03	662,39	662,90	663,65	663,84	663,94	664,02	664,05	664,05	664,07
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	69,11	86,65	73,67	65,95	78,52	72,72	72,77	72,81	72,87	72,95	72,97	72,98	72,99	72,99	72,99	73,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1461,01	1831,74	1557,45	1394,20	1659,86	1537,33	1538,41	1539,23	1540,43	1542,17	1542,61	1542,84	1543,03	1543,10	1543,10	1543,15
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	1428,73	1791,26	1523,04	1363,39	1623,18	1503,36	1504,42	1505,22	1506,40	1508,09	1508,53	1508,75	1508,94	1509,00	1509,00	1509,05
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	32,28	40,47	34,41	30,80	36,67	33,97	33,99	34,01	34,04	34,07	34,08	34,09	34,09	34,09	34,09	34,10
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000632	0,0000583	0,0000554	0,0000543	0,0000477	0,0000477	0,0000478	0,0000480	0,0000482	0,0000480	0,0000480	0,0000479	0,0000476	0,0000474	0,0000474	0,0000473
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,167	0,207	0,174	0,154	0,182	0,168	0,168	0,168	0,168	0,167	0,167	0,166	0,165	0,164	0,164	0,164
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000328	0,0000354	0,0000329	0,0000269	0,0000355	0,0000307	0,0000307	0,0000307	0,0000307	0,0000304	0,0000304	0,0000303	0,0000301	0,0000299	0,0000299	0,0000299
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000638	0,0000590	0,0000564	0,0000552	0,0000485	0,0000486	0,0000486	0,0000485	0,0000485	0,0000484	0,0000484	0,0000484	0,0000484	0,0000485	0,0000485	0,0000485
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000279	0,0000302	0,0000283	0,0000231	0,0000305	0,0000263	0,0000263	0,0000262	0,0000261	0,0000258	0,0000258	0,0000258	0,0000258	0,0000258	0,0000258	0,0000258

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3295	0,3071	0,2953	0,2925	0,2113	0,2121	0,2127	0,2138	0,2148	0,2168	0,2168	0,2171	0,2174	0,2175	0,2175	0,2176
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,1774	0,2222	0,1887	0,1688	0,2007	0,1859	0,1860	0,1861	0,1863	0,1865	0,1865	0,1865	0,1865	0,1865	0,1865	0,1865
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00144	0,00134	0,00130	0,00130	0,00116	0,00118	0,00120	0,00123	0,00126	0,00129	0,00131	0,00134	0,00137	0,00140	0,00143	0,00145
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	4,200	5,292	4,539	4,099	4,903	4,618	4,702	4,787	4,877	4,972	5,066	5,163	5,264	5,368	5,476	5,589
Теплоисточник №			3	Новоильинская газовая котельная, эксплуатирующая организация - МП «ГУЖКХ», ЕТО №02															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²			21,1	21,4	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²			35,2	35,7	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч			10,78	13,82	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29	14,29
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч			7,04	9,02	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч			6,34	8,13	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч			0,70	0,89	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч			3,74	4,80	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч			3,20	4,10	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч			0,55	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал			34,51	37,56	44,33	41,21	41,21	41,21	41,21	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал			22,53	24,52	28,94	26,90	26,90	26,90	26,90	27,79	27,79	27,79	27,79	27,79	27,79	27,79
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал			20,30	22,09	26,07	24,24	24,24	24,24	24,24	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал			2,23	2,43	2,87	2,66	2,66	2,66	2,66	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал			11,98	13,04	15,39	14,31	14,31	14,31	14,31	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал			10,23	11,14	13,14	12,22	12,22	12,22	12,22	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал			1,75	1,91	2,25	2,09	2,09	2,09	2,09	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²			0,0003329	0,0004225	0,0004200	0,0004200	0,0004200	0,0004200	0,0004200	0,0004331	0,0004331	0,0004331	0,0004331	0,0004331	0,0004331	0,0004331
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год			0,960	1,035	1,210	1,125	1,125	1,125	1,125	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162	1,162
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.			5292	5734	5130	5486	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.)			0,0001815	0,0001804	0,0002359	0,0002051	0,0002051	0,0002051	0,0002051	0,0002119	0,0002119	0,0002119	0,0002119	0,0002119	0,0002119	0,0002119
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²			0,0001062	0,0001345	0,0001338	0,0001338	0,0001338	0,0001338	0,0001338	0,0001179	0,0001179	0,0001179	0,0001179	0,0001179	0,0001179	0,0001179
10.	Удельное приведенное	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x			0,0000643	0,0000637	0,0000834	0,0000725	0,0000725	0,0000725	0,0000725	0,0000640	0,0000640	0,0000640	0,0000640	0,0000640	0,0000640	0,0000640

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	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			0,2410	0,3090	0,3100	0,3100	0,3100	0,3100	0,3100	0,3196	0,3196	0,3196	0,3196	0,3196	0,3196	0,3196
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га			0,4538	0,4939	0,5829	0,5419	0,5419	0,5419	0,5419	0,5598	0,5598	0,5598	0,5598	0,5598	0,5598	0,5598
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.			0,00956	0,01237	0,01247	0,01251	0,01255	0,01259	0,01263	0,01306	0,01310	0,01314	0,01319	0,01323	0,01327	0,01332
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год			30,621	33,622	39,862	37,179	37,298	37,417	37,537	38,903	39,028	39,155	39,282	39,410	39,539	39,669
Теплоисточник № 4				Котельная кв. 24, эксплуатирующая организация - МП «ГУЖКХ», ЕТО №02															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²				78,3	79,0	137,0	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²				8,9	9,0	9,0	9,0	11,2	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч				4,16	3,57	6,75	8,09	8,21	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч				2,72	2,33	4,41	5,28	5,36	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч				2,45	2,10	3,97	4,76	4,83	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч				0,27	0,23	0,44	0,52	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч				1,45	1,24	2,34	2,81	2,85	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч				0,97	0,83	1,57	1,88	1,91	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч				0,48	0,41	0,77	0,92	0,94	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал				3,03	14,00	13,10	17,33	17,72	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38	18,38
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал				1,98	9,14	8,55	11,31	11,56	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99	11,99
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал				1,78	8,24	7,71	10,19	10,42	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81	10,81
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал				0,20	0,91	0,85	1,12	1,15	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал				1,05	4,86	4,55	6,02	6,15	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал				0,70	3,26	3,05	4,04	4,13	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал				0,35	1,60	1,50	1,98	2,03	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²				0,0000347	0,0000295	0,0000322	0,0000326	0,0000331	0,0000340	0,0000340	0,0000340	0,0000340	0,0000340	0,0000340	0,0000340	0,0000340
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год				0,023	0,104	0,056	0,063	0,064	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.				5734	5130	5486	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.)				0,0000040	0,0000203	0,0000103	0,0000115	0,0000117	0,0000122	0,0000122	0,0000122	0,0000122	0,0000122	0,0000122	0,0000122	0,0000122
9.	Удельная тепловая	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²				0,0001621	0,0001378	0,0002608	0,0003124	0,0002541	0,0002013	0,0002013	0,0002013	0,0002013	0,0002013	0,0002013	0,0002013	0,0002013

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	нагрузка в общественно-деловом фонде																		
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)				0,0000205	0,0001054	0,0000922	0,0001220	0,0001000	0,0000801	0,0000801	0,0000801	0,0000801	0,0000801	0,0000801	0,0000801	0,0000801
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га				0,1457	0,1248	0,2020	0,2280	0,2314	0,2365	0,2365	0,2365	0,2365	0,2365	0,2365	0,2365	0,2365
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га				0,0623	0,2881	0,2306	0,2873	0,2937	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037	0,3037
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.				0,00247	0,00213	0,00299	0,00285	0,00240	0,00211	0,00184	0,00163	0,00147	0,00133	0,00122	0,00113	0,00104
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год				1,795	8,345	5,802	6,107	5,183	4,597	4,014	3,563	3,203	2,909	2,664	2,458	2,281
ИТОГО по ЕТО №02																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	3773	3805	3870	3988	4024	4092	4116	4123	4123	4168	4168	4179	4210	4230	4230	4238
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	10286	10348	10439	10580	10662	10687	10712	10761	10824	10936	10941	10952	10952	10952	10952	10952
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1118	1040	1010	1008	895	901	904	908	912	919	920	921	922	922	922	922
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	238	222	220	223	199	201	203	203	204	206	206	206	207	207	207	207
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	215	200	198	201	179	181	182	183	184	186	186	186	186	186	186	186
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	24	22	22	22	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	656	610	590	588	521	524	526	528	530	534	534	535	536	536	536	536
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	644	599	578	575	510	512	514	516	518	522	522	523	524	524	524	524
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	13	12	12	12	11	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2619	3283	2826	2540	3033	2810	2816	2818	2821	2825	2826	2826	2827	2827	2827	2827
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	698	875	766	692	831	770	773	774	775	776	777	777	777	777	777	777
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	629	788	691	624	749	694	696	697	698	699	700	700	700	700	700	700
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	69	87	76	69	82	76	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1461	1832	1569	1408	1680	1556	1559	1560	1561	1563	1564	1564	1564	1564	1564	1564
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	1429	1791	1533	1375	1640	1519	1521	1522	1523	1525	1525	1526	1526	1526	1526	1526
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	32	40	36	33	41	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000632	0,0000583	0,0000569	0,0000559	0,0000493	0,0000492	0,0000492	0,0000493	0,0000495	0,0000494	0,0000494	0,0000494	0,0000491	0,0000488	0,0000488	0,0000488
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,167	0,207	0,178	0,156	0,186	0,169	0,169	0,169	0,169	0,168	0,168	0,167	0,166	0,165	0,165	0,165
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000328	0,0000354	0,0000337	0,0000273	0,0000363	0,0000309	0,0000308	0,0000308	0,0000309	0,0000306	0,0000306	0,0000305	0,0000303	0,0000302	0,0000302	0,0000301

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	энергии на отопление в жилищном фонде																		
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000638	0,0000590	0,0000565	0,0000555	0,0000489	0,0000490	0,0000491	0,0000490	0,0000490	0,0000489	0,0000488	0,0000488	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000489
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,0000279	0,0000302	0,0000284	0,0000232	0,0000307	0,0000265	0,0000265	0,0000264	0,0000263	0,0000261	0,0000261	0,0000260	0,0000260	0,0000260	0,0000260	0,0000260
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3116	0,2895	0,2808	0,2801	0,2484	0,2501	0,2510	0,2521	0,2531	0,2551	0,2552	0,2554	0,2557	0,2558	0,2558	0,2559
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,1752	0,2194	0,1920	0,1733	0,2078	0,1925	0,1933	0,1935	0,1937	0,1941	0,1942	0,1942	0,1942	0,1942	0,1942	0,1941
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00144	0,00134	0,00130	0,00137	0,00122	0,00126	0,00129	0,00132	0,00135	0,00138	0,00141	0,00144	0,00147	0,00150	0,00153	0,00156
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,200	5,292	4,539	4,243	5,115	4,820	4,924	5,014	5,111	5,216	5,314	5,415	5,520	5,629	5,742	5,860

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	2333,6	2353,6	2380,6	2405,3	2426,8	2426,8	2438,0	2802,7	3215,4	3247,7	3265,1	3265,2	3265,2	3265,2	3265,2	3265,2
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	3629,1	3651,1	3670,8	3717,2	3746,0	3778,0	3847,8	4078,4	4433,1	4477,1	4480,4	4516,6	4516,6	4516,6	4516,6	4516,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	473,90	386,40	393,20	281,50	335,31	337,76	341,67	381,63	400,61	401,27	402,00	402,69	402,69	402,83	412,33	412,92
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	173,80	141,71	144,20	103,24	122,97	123,87	125,30	139,96	146,92	147,16	147,43	147,68	147,68	147,73	151,22	151,43
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	142,01	115,79	117,83	84,36	100,48	101,21	102,39	114,36	120,05	120,25	120,47	120,67	120,67	120,71	123,56	123,74
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	31,79	25,92	26,37	18,88	22,49	22,66	22,92	25,60	26,87	26,92	26,96	27,01	27,01	27,02	27,66	27,70
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	221,78	180,83	184,01	131,74	156,92	158,07	159,90	178,60	187,48	187,79	188,13	188,46	188,46	188,52	192,97	193,24
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	196,29	160,05	162,86	116,60	138,89	139,90	141,52	158,07	165,93	166,21	166,51	166,80	166,80	166,85	170,79	171,03
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	25,49	20,78	21,15	15,14	18,04	18,17	18,38	20,53	21,55	21,58	21,62	21,66	21,66	21,67	22,18	22,21
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	873,84	1063,95	1063,95	972,07	1009,79	1066,30	1066,30	1192,90	1252,99	1255,08	1257,42	1259,60	1259,60	1260,02	1290,14	1291,98
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	383,92	467,45	467,45	427,08	443,66	468,48	468,48	524,11	550,51	551,42	552,45	553,41	553,41	553,60	566,83	567,64
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	313,71	381,96	381,96	348,97	362,51	382,80	382,80	428,25	449,82	450,57	451,41	452,19	452,19	452,35	463,16	463,82
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	70,22	85,49	85,49	78,11	81,14	85,68	85,68	95,86	100,68	100,85	101,04	101,22	101,22	101,25	103,67	103,82
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	441,43	537,47	537,47	491,06	510,11	538,66	538,66	602,61	632,97	634,02	635,21	636,31	636,31	636,52	651,73	652,67
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	386,55	470,65	470,65	430,00	446,69	471,69	471,69	527,69	554,27	555,20	556,23	557,20	557,20	557,39	570,71	571,52
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	54,88	66,82	66,82	61,05	63,42	66,97	66,97	74,92	78,69	78,83	78,97	79,11	79,11	79,14	81,03	81,14
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000745	0,0000602	0,0000606	0,0000429	0,0000507	0,0000510	0,0000514	0,0000499	0,0000457	0,0000453	0,0000452	0,0000452	0,0000452	0,0000452	0,0000463	0,0000464
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,134	0,162	0,160	0,145	0,149	0,158	0,157	0,153	0,140	0,139	0,138	0,138	0,138	0,139	0,142	0,142

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	фонде																		
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000264	0,0000277	0,0000303	0,0000253	0,0000291	0,0000288	0,0000286	0,0000279	0,0000255	0,0000253	0,0000252	0,0000252	0,0000252	0,0000253	0,0000259	0,0000259
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000611	0,0000495	0,0000501	0,0000354	0,0000419	0,0000418	0,0000416	0,0000438	0,0000423	0,0000419	0,0000420	0,0000417	0,0000417	0,0000417	0,0000427	0,0000428
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,0000239	0,0000252	0,0000277	0,0000230	0,0000265	0,0000260	0,0000255	0,0000269	0,0000260	0,0000258	0,0000258	0,0000257	0,0000257	0,0000257	0,0000263	0,0000263
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2310	0,2320	0,1920	0,1950	0,1440	0,1451	0,1471	0,1392	0,1469	0,1472	0,1475	0,1478	0,1478	0,1478	0,1517	0,0000
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,1424	0,1732	0,1731	0,1580	0,1641	0,1733	0,1733	0,1615	0,1697	0,1700	0,1703	0,1706	0,1706	0,1706	0,1747	0,1750
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00192	0,00158	0,00162	0,00117	0,00140	0,00141	0,00123	0,00121	0,00127	0,00127	0,00128	0,00128	0,00128	0,00128	0,00131	0,00131
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	4,250	5,201	5,246	4,835	5,047	5,325	4,613	5,142	5,397	5,403	5,410	5,416	5,413	5,411	5,537	5,541

Котельные, эксплуатируемые ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)

Теплоисточник №		б	Абашевская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №10																
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	239,5	241,5	244,3	246,8	249,0	249,0	249,0	256,7	256,7	256,7	261,9	266,7	298,5	298,5	298,5	298,5
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	78,5	79,0	79,4	80,4	81,0	81,0	86,3	87,7	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	27,95	19,10	16,91	18,04	20,15	20,15	20,43	20,82	20,86	20,86	21,05	21,33	22,81	22,81	22,81	22,81
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	21,97	15,01	13,29	14,18	15,84	15,84	16,06	16,37	16,40	16,40	16,55	16,77	17,93	17,93	17,93	17,93
3.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	18,70	12,78	11,32	12,07	13,49	13,49	13,67	13,94	13,96	13,96	14,09	14,28	15,26	15,26	15,26	15,26
3.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	3,27	2,23	1,98	2,11	2,36	2,36	2,39	2,43	2,44	2,44	2,46	2,49	2,67	2,67	2,67	2,67
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	5,98	4,08	3,62	3,86	4,31	4,31	4,37	4,45	4,46	4,46	4,50	4,56	4,88	4,88	4,88	4,88
3.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	5,06	3,46	3,06	3,27	3,65	3,65	3,70	3,77	3,78	3,78	3,81	3,86	4,13	4,13	4,13	4,13
3.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,92	0,63	0,56	0,59	0,66	0,66	0,67	0,68	0,68	0,68	0,69	0,70	0,75	0,75	0,75	0,75
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	59,13	62,99	67,10	68,31	69,44	65,47	65,08	66,32	66,43	66,43	67,03	67,93	72,60	72,60	72,60	72,60
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	46,48	49,52	52,75	53,70	54,59	51,47	51,16	52,13	52,22	52,22	52,69	53,40	57,07	57,07	57,07	57,07
4.1.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	39,57	42,15	44,90	45,71	46,47	43,81	43,55	44,38	44,46	44,46	44,86	45,46	48,58	48,58	48,58	48,58
4.1.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	6,91	7,36	7,84	7,98	8,12	7,65	7,61	7,75	7,77	7,77	7,84	7,94	8,49	8,49	8,49	8,49
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	12,65	13,47	14,35	14,61	14,85	14,00	13,92	14,18	14,21	14,21	14,34	14,53	15,53	15,53	15,53	15,53
4.2.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	10,71	11,40	12,15	12,37	12,57	11,85	11,78	12,01	12,03	12,03	12,14	12,30	13,14	13,14	13,14	13,14
4.2.2.	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	1,94	2,07	2,20	2,24	2,28	2,15	2,14	2,18	2,18	2,18	2,20	2,23	2,38	2,38	2,38	2,38
5.	Удельная тепловая	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000917	0,0000622	0,0000544	0,0000574	0,0000636	0,0000636	0,0000645	0,0000638	0,0000639	0,0000639	0,0000632	0,0000629	0,0000601	0,0000601	0,0000601	0,0000601

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	нагрузка в жилищном фонде																		
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м²/год	0,165	0,175	0,184	0,185	0,187	0,176	0,175	0,173	0,173	0,173	0,171	0,170	0,163	0,163	0,163	0,163
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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/м²/(°С x сут.)	0,0000325	0,0000298	0,0000347	0,0000323	0,0000364	0,0000321	0,0000319	0,0000315	0,0000316	0,0000316	0,0000312	0,0000311	0,0000297	0,0000297	0,0000297	0,0000297
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	0,0000762	0,0000517	0,0000456	0,0000480	0,0000532	0,0000532	0,0000507	0,0000508	0,0000505	0,0000505	0,0000510	0,0000517	0,0000553	0,0000553	0,0000553	0,0000553
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	0,0000317	0,0000291	0,0000342	0,0000317	0,0000357	0,0000315	0,0000294	0,0000295	0,0000293	0,0000293	0,0000296	0,0000300	0,0000321	0,0000321	0,0000321	0,0000321
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2815	0,1923	0,1703	0,1817	0,2030	0,2030	0,2058	0,2097	0,2101	0,2101	0,2120	0,2148	0,2297	0,2297	0,2297	0,2297
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,3985	0,4245	0,4522	0,4603	0,4680	0,4412	0,4386	0,4469	0,4477	0,4477	0,4517	0,4578	0,4893	0,4893	0,4893	0,4893
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00239	0,00164	0,00146	0,00158	0,00177	0,00175	0,00175	0,00176	0,00174	0,00172	0,00171	0,00171	0,00181	0,00179	0,00177	0,00175
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	5,051	5,407	5,810	5,967	6,095	5,670	5,563	5,596	5,535	5,465	5,446	5,452	5,756	5,688	5,621	5,555
Теплоисточник №			7	Байдаевская центральная котельная №2, эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №10															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м²	213,8	215,6	218,1	220,3	222,3	222,3	222,3									
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	148,7	149,6	150,4	152,3	153,5	153,5	153,5									
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	27,83	21,20	13,49	14,24	17,96	17,96	17,96									
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	16,55	12,61	8,02	8,47	10,68	10,68	10,68									
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	14,16	10,78	6,86	7,24	9,14	9,14	9,14									
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	2,39	1,82	1,16	1,23	1,55	1,55	1,55									
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	11,28	8,59	5,47	5,77	7,28	7,28	7,28									
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	10,23	7,79	4,96	5,23	6,60	6,60	6,60									
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,05	0,80	0,51	0,54	0,67	0,67	0,68									
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	58,41	65,18	65,98	66,97	67,02	75,71	74,96									
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	34,74	38,77	39,24	39,83	39,86	45,03	44,58									
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	29,72	33,16	33,57	34,07	34,10	38,51	38,13									
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	5,03	5,61	5,68	5,76	5,77	6,52	6,45									
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	23,67	26,41	26,73	27,14	27,16	30,68	30,37									
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	21,47	23,96	24,25	24,62	24,64	27,83	27,56									

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	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	2,20	2,45	2,48	2,52	2,52	2,85	2,82									
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000774	0,0000585	0,0000368	0,0000384	0,0000480	0,0000480	0,0000480									
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,139	0,154	0,154	0,155	0,153	0,173	0,172									
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	5486									
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000273	0,0000263	0,0000291	0,0000270	0,0000299	0,0000316	0,0000313									
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000758	0,0000574	0,0000363	0,0000379	0,0000474	0,0000474	0,0000474									
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000313	0,0000302	0,0000336	0,0000311	0,0000345	0,0000364	0,0000361									
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2352	0,1792	0,1140	0,1203	0,1518	0,1518	0,1518									
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,2512	0,2803	0,2837	0,2880	0,2882	0,3255	0,3223									
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00196	0,00150	0,00096	0,00102	0,00130	0,00126	0,00122									
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,107	4,606	4,703	4,816	4,842	5,307	5,103									
Теплоисточник №			8	Зырянская районная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №10															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	458,2	462,2	467,5	472,3	476,6	476,6	479,1	714,9	714,9	714,9	714,9	734,5	737,9	803,2	832,6	856,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	162,8	163,8	164,7	166,7	168,0	168,0	168,1	326,5	327,9	343,3	343,3	343,3	343,3	343,3	343,3	343,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	23,63	41,94	27,20	27,81	27,75	27,75	27,90	46,99	47,13	47,65	47,65	48,50	48,61	51,15	52,10	54,62
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	16,25	28,84	18,70	19,12	19,08	19,08	19,18	32,31	32,41	32,77	32,77	33,35	33,43	35,17	35,83	37,56
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	13,72	24,35	15,79	16,15	16,11	16,11	16,20	27,28	27,37	27,67	27,67	28,16	28,22	29,70	30,25	31,71
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	2,53	4,49	2,91	2,98	2,97	2,97	2,99	5,03	5,04	5,10	5,10	5,19	5,20	5,47	5,58	5,85
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	7,38	13,10	8,50	8,69	8,67	8,67	8,71	14,68	14,72	14,88	14,88	15,15	15,18	15,98	16,27	17,06
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	6,48	11,51	7,46	7,63	7,61	7,61	7,65	12,89	12,93	13,07	13,07	13,31	13,34	14,03	14,29	14,98
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,90	1,59	1,03	1,06	1,05	1,05	1,06	1,79	1,79	1,81	1,81	1,84	1,85	1,94	1,98	2,08
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	114,48	128,52	120,07	115,71	125,73	143,16	144,74	205,20	205,67	207,30	207,30	219,24	219,58	227,61	230,65	238,61
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	78,72	88,38	82,57	79,57	86,46	98,44	99,53	141,10	141,43	142,55	142,55	150,76	151,00	156,52	158,61	164,08
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	66,47	74,62	69,72	67,19	73,00	83,12	84,04	119,14	119,42	120,36	120,36	127,29	127,49	132,16	133,92	138,54
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	12,25	13,75	12,85	12,38	13,46	15,32	15,49	21,96	22,01	22,19	22,19	23,46	23,50	24,36	24,68	25,54
4.2.	в общественно-деловом	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	35,76	40,14	37,50	36,14	39,27	44,72	45,21	64,09	64,24	64,75	64,75	68,48	68,59	71,10	72,04	74,53

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	фонде в том числе:																		
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	31,41	35,26	32,94	31,75	34,50	39,28	39,71	56,30	56,43	56,87	56,87	60,15	60,24	62,45	63,28	65,46
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	4,35	4,88	4,56	4,40	4,78	5,44	5,50	7,80	7,82	7,88	7,88	8,33	8,34	8,65	8,76	9,07
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000355	0,0000624	0,0000400	0,0000405	0,0000400	0,0000400	0,0000400	0,0000452	0,0000453	0,0000458	0,0000458	0,0000454	0,0000453	0,0000438	0,0000430	0,0000439
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,145	0,161	0,149	0,142	0,153	0,174	0,175	0,167	0,167	0,168	0,168	0,173	0,173	0,165	0,161	0,162
7.	Градуc-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000285	0,0000276	0,0000282	0,0000248	0,0000299	0,0000318	0,0000320	0,0000304	0,0000305	0,0000307	0,0000307	0,0000316	0,0000315	0,0000300	0,0000293	0,0000295
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000453	0,0000800	0,0000516	0,0000521	0,0000516	0,0000516	0,0000518	0,0000449	0,0000449	0,0000434	0,0000434	0,0000441	0,0000442	0,0000465	0,0000474	0,0000497
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000432	0,0000419	0,0000430	0,0000378	0,0000456	0,0000485	0,0000490	0,0000358	0,0000357	0,0000344	0,0000344	0,0000364	0,0000364	0,0000378	0,0000383	0,0000396
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1137	0,2018	0,1309	0,1338	0,1335	0,1335	0,1342	0,1436	0,1440	0,1456	0,1456	0,1481	0,1483	0,1538	0,1567	0,1642
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,3198	0,3591	0,3355	0,3233	0,3513	0,4000	0,4044	0,3641	0,3649	0,3678	0,3678	0,3887	0,3890	0,3974	0,4027	0,4166
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00088	0,00157	0,00103	0,00106	0,00106	0,00106	0,00106	0,00178	0,00178	0,00180	0,00179	0,00182	0,00182	0,00191	0,00194	0,00202
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	4,267	4,814	4,538	4,411	4,816	5,466	5,509	7,787	7,781	7,819	7,795	8,219	8,207	8,482	8,570	8,839
Теплоисточник №			9	Куйбышевская центральная котельная, эксплуатирующая организация - ООО «ЭнергоТранзит», ЕТО №10															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	333,9	336,8	340,6	344,2	347,3	347,3	347,3									
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	182,0	183,1	184,1	186,4	187,9	190,1	203,0									
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	42,55	42,55	27,37	27,27	27,73	27,90	28,68									
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	26,41	26,41	16,99	16,93	17,21	17,31	17,80									
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	22,87	22,87	14,71	14,66	14,91	15,00	15,42									
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	3,54	3,54	2,28	2,27	2,31	2,32	2,38									
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	16,14	16,14	10,38	10,34	10,52	10,58	10,88									
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	14,62	14,62	9,40	9,37	9,53	9,58	9,85									
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	1,52	1,52	0,98	0,97	0,99	1,00	1,02									
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	91,53	97,05	101,00	99,87	98,28	93,63	93,20									
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	56,82	60,24	62,69	61,99	61,00	58,12	57,85									
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	49,20	52,17	54,29	53,68	52,83	50,33	50,10									

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	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	7,61	8,07	8,40	8,31	8,17	7,79	7,75									
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	34,72	36,81	38,31	37,88	37,28	35,51	35,35									
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	31,45	33,34	34,70	34,31	33,77	32,17	32,02									
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	3,27	3,47	3,61	3,57	3,51	3,34	3,33									
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000791	0,0000784	0,0000499	0,0000492	0,0000496	0,0000499	0,0000513									
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,147	0,155	0,159	0,156	0,152	0,145	0,144									
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	5486									
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000290	0,0000265	0,0000301	0,0000272	0,0000297	0,0000264	0,0000263									
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000887	0,0000881	0,0000564	0,0000555	0,0000560	0,0000556	0,0000536									
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000375	0,0000343	0,0000393	0,0000354	0,0000387	0,0000340	0,0000317									
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2142	0,2142	0,1377	0,1372	0,1396	0,1404	0,1443									
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,2477	0,2626	0,2733	0,2702	0,2659	0,2533	0,2521									
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00201	0,00202	0,00131	0,00132	0,00135	0,00136	0,00140									
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,330	4,614	4,844	4,832	4,777	4,556	4,540									
ИТОГО по котельным, находящимся в эксплуатации ООО «ЭнергоТранзит» (ЕТО №10)																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1245,4	1256,1	1270,5	1283,7	1295,2	1295,2	1297,8	971,6	971,6	971,6	976,8	1001,2	1036,4	1101,7	1131,1	1154,6
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	572,0	575,5	578,6	585,9	590,4	592,7	610,9	414,3	416,1	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6	431,6
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	121,95	124,78	84,96	87,35	93,59	93,75	94,97	67,81	68,00	68,51	68,70	69,83	71,42	73,95	74,91	77,42
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	81,18	82,87	57,00	58,70	62,82	62,92	63,73	48,68	48,81	49,17	49,31	50,12	51,36	53,10	53,76	55,49
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч	69,45	70,79	48,68	50,12	53,64	53,73	54,42	41,22	41,33	41,63	41,75	42,44	43,49	44,96	45,52	46,97
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	11,73	12,08	8,32	8,58	9,18	9,19	9,30	7,46	7,48	7,54	7,56	7,68	7,87	8,14	8,24	8,51
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	40,77	41,91	27,96	28,66	30,77	30,83	31,24	19,13	19,18	19,35	19,39	19,71	20,06	20,85	21,15	21,94
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	36,39	37,37	24,88	25,50	27,39	27,45	27,81	16,66	16,71	16,85	16,88	17,17	17,47	18,16	18,42	19,11
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	4,38	4,54	3,07	3,16	3,38	3,39	3,43	2,47	2,48	2,50	2,50	2,54	2,60	2,69	2,73	2,82
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	323,55	353,74	354,14	350,86	360,47	377,97	377,97	271,51	272,10	273,74	274,33	287,17	292,18	300,21	303,25	311,21

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	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	216,76	236,90	237,25	235,09	241,91	253,06	253,12	193,24	193,65	194,78	195,24	204,16	208,07	213,59	215,68	221,15
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	184,96	202,11	202,47	200,65	206,40	215,78	215,82	163,52	163,87	164,82	165,22	172,75	176,08	180,74	182,51	187,13
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	31,80	34,80	34,77	34,44	35,51	37,28	37,30	29,71	29,78	29,95	30,02	31,40	31,99	32,85	33,17	34,02
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	106,79	116,84	116,90	115,77	118,56	124,91	124,85	78,28	78,45	78,96	79,09	83,01	84,11	86,62	87,57	90,06
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	95,04	103,97	104,04	103,04	105,47	111,13	111,07	68,30	68,45	68,90	69,01	72,45	73,39	75,59	76,42	78,61
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	11,76	12,87	12,85	12,72	13,09	13,78	13,78	9,97	10,00	10,06	10,08	10,56	10,73	11,03	11,15	11,45
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000652	0,0000660	0,0000449	0,0000457	0,0000485	0,0000486	0,0000491	0,0000501	0,0000502	0,0000506	0,0000505	0,0000501	0,0000496	0,0000482	0,0000475	0,0000481
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,149	0,161	0,159	0,156	0,159	0,167	0,166	0,168	0,169	0,170	0,169	0,173	0,170	0,164	0,161	0,162
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000292	0,0000275	0,0000301	0,0000273	0,0000311	0,0000304	0,0000303	0,0000307	0,0000307	0,0000309	0,0000308	0,0000315	0,0000310	0,0000299	0,0000294	0,0000295
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000713	0,0000728	0,0000483	0,0000489	0,0000521	0,0000520	0,0000511	0,0000462	0,0000461	0,0000448	0,0000449	0,0000457	0,0000465	0,0000483	0,0000490	0,0000508
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000367	0,0000347	0,0000382	0,0000345	0,0000391	0,0000384	0,0000373	0,0000344	0,0000344	0,0000333	0,0000334	0,0000351	0,0000355	0,0000366	0,0000370	0,0000380
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1954	0,1999	0,1361	0,1400	0,1500	0,1502	0,1522	0,1085	0,1088	0,1096	0,1099	0,1117	0,1142	0,1173	0,1188	0,1228
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,5184	0,5668	0,5674	0,5622	0,5776	0,6056	0,6056	0,4343	0,4352	0,4378	0,4388	0,4593	0,4671	0,4763	0,4811	0,4937
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00165	0,00169	0,00117	0,00122	0,00131	0,00130	0,00131	0,00098	0,00098	0,00098	0,00097	0,00098	0,00100	0,00102	0,00103	0,00105
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,403	4,835	4,886	4,885	5,048	5,233	5,189	3,899	3,875	3,865	3,843	3,985	4,029	4,103	4,110	4,181

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	92,1	92,9	94,0	94,9	95,8	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	61,1	61,5	61,8	62,6	63,1	63,4	63,7	63,7	63,7	70,0	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	11,50	8,83	6,13	6,50	5,90	5,92	5,94	5,94	5,94	6,45	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	8,25	6,33	4,40	4,66	4,23	4,25	4,26	4,26	4,26	4,62	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч	7,12	5,47	3,79	4,02	3,65	3,67	3,68	3,68	3,68	3,99	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	1,13	0,87	0,60	0,64	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	3,25	2,50	1,73	1,84	1,67	1,67	1,68	1,68	1,68	1,82	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	2,99	2,29	1,59	1,69	1,53	1,54	1,54	1,54	1,54	1,68	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{j,гвс.одф}$	Гкал/ч	0,26	0,20	0,14	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	23,56	27,63	28,69	28,49	29,37	36,69	35,82	35,82	35,82	37,42	37,72	37,72	37,72	37,72	37,72	37,72
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	16,89	19,81	20,57	20,43	21,07	26,31	25,69	25,69	25,69	26,84	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05	27,05
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	14,58	17,10	17,76	17,64	18,19	22,71	22,18	22,18	22,18	23,17	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	2,31	2,71	2,81	2,79	2,88	3,60	3,51	3,51	3,51	3,67	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	6,66	7,81	8,11	8,06	8,31	10,38	10,13	10,13	10,13	10,58	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67	10,67
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	6,12	7,18	7,46	7,40	7,63	9,53	9,31	9,31	9,31	9,72	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80	9,80
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,54	0,63	0,66	0,65	0,67	0,84	0,82	0,82	0,82	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000895	0,0000682	0,0000468	0,0000491	0,0000442	0,0000443	0,0000445	0,0000445	0,0000445	0,0000483	0,0000490	0,0000490	0,0000490	0,0000490	0,0000490	0,0000490
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,158	0,184	0,189	0,186	0,190	0,237	0,232	0,232	0,232	0,242	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000311	0,0000315	0,0000357	0,0000324	0,0000370	0,0000432	0,0000422	0,0000422	0,0000422	0,0000441	0,0000444	0,0000444	0,0000444	0,0000444	0,0000444	0,0000444
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000532	0,0000406	0,0000280	0,0000294	0,0000265	0,0000264	0,0000264	0,0000264	0,0000264	0,0000260	0,0000259	0,0000259	0,0000259	0,0000259	0,0000259	0,0000259
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000214	0,0000217	0,0000248	0,0000224	0,0000257	0,0000298	0,0000290	0,0000290	0,0000290	0,0000275	0,0000272	0,0000272	0,0000272	0,0000272	0,0000272	0,0000272
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0987	0,0758	0,0526	0,0558	0,0507	0,0508	0,0510	0,0510	0,0510	0,0553	0,0562	0,0562	0,0562	0,0562	0,0562	0,0562
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,1252	0,1469	0,1525	0,1514	0,1561	0,1950	0,1904	0,1904	0,1904	0,1989	0,2005	0,2005	0,2005	0,2005	0,2005	0,2005
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00218	0,00168	0,00118	0,00126	0,00115	0,00116	0,00118	0,00119	0,00121	0,00133	0,00136	0,00138	0,00139	0,00141	0,00143	0,00144
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,462	5,259	5,508	5,519	5,716	7,217	7,124	7,203	7,283	7,694	7,845	7,936	8,029	8,125	8,222	8,322
Теплоисточник № 11			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	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	0,9	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	0,57	0,25	0,23	0,22	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
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	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	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	0,00
3.2.	в общественно-деловом	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,57	0,25	0,23	0,22	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	фонде в том числе:																		
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,56	0,25	0,23	0,22	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,66	0,59	0,71	0,58	0,57	0,57	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
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	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	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	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,66	0,59	0,71	0,58	0,57	0,57	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,65	0,58	0,70	0,57	0,56	0,56	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	0,01	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	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	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	0,000
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0006036	0,0002649	0,0002427	0,0002294	0,0002002	0,0002002	0,0002002	0,0002002	0,0002002	0,0002002	0,0002002	0,0002002	0,0002002	0,0002002	0,0002002	0,0002002
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0001371	0,0001061	0,0001405	0,0001043	0,0001132	0,0001058	0,0002186	0,0002186	0,0002186	0,0002186	0,0002186	0,0002186	0,0002186	0,0002186	0,0002186	0,0002186
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,3999	0,1766	0,1626	0,1557	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369
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	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	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	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	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	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,12	0,09	0,06	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	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	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	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	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	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	0,12	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	0,09	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	0,03	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	0,22	0,20	0,29	0,23	0,27	0,27	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31					
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					
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					
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					
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j,одф}$	тыс. Гкал	0,22	0,20	0,29	0,23	0,27	0,27	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31					
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{j,о.одф}$	тыс. Гкал	0,17	0,15	0,22	0,18	0,21	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23					
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{j,гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,05	0,05	0,07	0,05	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07					
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					
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					
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	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					
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{j,р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000506	0,0000374	0,0000244	0,0000283	0,0000330	0,0000330	0,0000330	0,0000330	0,0000330	0,0000330	0,0000330					
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{j,р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000188	0,0000148	0,0000237	0,0000169	0,0000219	0,0000205	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233					
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,4736	0,3522	0,2307	0,2712	0,3189	0,3189	0,3189	0,3189	0,3189	0,3189	0,3189					
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					
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					
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					
Теплоисточник №			13	Котельная УПК, 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	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	6,4	6,5	6,5	6,6	6,7	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	0,37	0,25	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
3.1.	в жилищном фонде, в том	$Q_{j,р.жф}$	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	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	числе:																		
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	0,00
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.gvc.жф}$	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	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,37	0,37	0,25	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,35	0,35	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.gvc.одф}$	Гкал/ч	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	0,01	0,01	0,01
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,61	0,81	1,02	0,87	0,86	0,91	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
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	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	0,00
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{gvc.жф}$	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	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,61	0,81	1,02	0,87	0,86	0,91	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	0,58	0,78	0,98	0,84	0,82	0,87	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{gvc.одф}$	тыс. Гкал	0,03	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	$q_j^{p.o.жф}$	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	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	0,000
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000572	0,0000568	0,0000381	0,0000422	0,0000430	0,0000430	0,0000430	0,0000430	0,0000430	0,0000430	0,0000430	0,0000430	0,0000430	0,0000430	0,0000430	0,0000430
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000185	0,0000214	0,0000297	0,0000231	0,0000251	0,0000249	0,0000243	0,0000243	0,0000243	0,0000243	0,0000243	0,0000243	0,0000243	0,0000243	0,0000243	0,0000243
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2772	0,2772	0,1870	0,2095	0,2152	0,2152	0,2152	0,2152	0,2152	0,2152	0,2152	0,2152	0,2152	0,2152	0,2152	0,2152
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	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	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	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	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	0,1
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	9,8	9,8	9,9	10,0	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,82	0,66	0,67	0,55	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	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	0,01
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.жф}$	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	0,01
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	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,81	0,65	0,66	0,54	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,64	0,51	0,52	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,17	0,14	0,14	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
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,43	1,65	1,55	1,67	1,71	2,58	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
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	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,41	1,63	1,53	1,65	1,69	2,55	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	1,12	1,29	1,21	1,30	1,34	2,02	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,30	0,34	0,32	0,34	0,35	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000924	0,0000737	0,0000740	0,0000601	0,0000579	0,0000579	0,0000579	0,0000579	0,0000579	0,0000579	0,0000579	0,0000579	0,0000579	0,0000579	0,0000579	0,0000579
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,162	0,185	0,172	0,183	0,186	0,281	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000318	0,0000316	0,0000325	0,0000319	0,0000363	0,0000512	0,0000500	0,0000500	0,0000500	0,0000500	0,0000500	0,0000500	0,0000500	0,0000500	0,0000500	0,0000500
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000826	0,0000661	0,0000667	0,0000540	0,0000522	0,0000522	0,0000522	0,0000522	0,0000522	0,0000522	0,0000522	0,0000522	0,0000522	0,0000522	0,0000522	0,0000522
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000284	0,0000284	0,0000293	0,0000287	0,0000327	0,0000461	0,0000450	0,0000450	0,0000450	0,0000450	0,0000450	0,0000450	0,0000450	0,0000450	0,0000450	0,0000450
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0686	0,0552	0,0560	0,0459	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,0014	0,0016	0,0015	0,0016	0,0017	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00185	0,00150	0,00153	0,00127	0,00124	0,00128	0,00133	0,00138	0,00144	0,00149	0,00156	0,00163	0,00170	0,00178	0,00188	0,00198
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,242	3,765	3,568	3,865	3,988	6,225	6,302	6,539	6,795	7,072	7,373	7,700	8,057	8,449	8,881	9,360
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	5,1	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	17,0	17,2	17,2	17,5	17,6	17,6	17,6	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,01	2,29	2,08	2,13	2,33	2,33	2,40	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,83	1,39	1,26	1,29	1,42	1,42	1,46	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.р.жф}$	Гкал/ч	1,77	1,34	1,22	1,25	1,37	1,37	1,41	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,06	0,05	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	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	1,18	0,89	0,81	0,83	0,91	0,91	0,94	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	1,16	0,89	0,80	0,82	0,90	0,90	0,93	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
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	0,01
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	4,61	5,94	6,69	6,68	7,14	7,35	7,17	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35	8,35
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2,81	3,62	4,07	4,07	4,34	4,47	4,37	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	2,71	3,49	3,93	3,93	4,19	4,32	4,22	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,10	0,13	0,14	0,14	0,15	0,16	0,15	0,18	0,18	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	1,80	2,32	2,62	2,61	2,79	2,87	2,81	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	1,79	2,30	2,59	2,59	2,76	2,85	2,78	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,02	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	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0003567	0,0002690	0,0002415	0,0002448	0,0002665	0,0002665	0,0002192	0,0002503	0,0002503	0,0002503	0,0002503	0,0002503	0,0002503	0,0002503	0,0002503	0,0002503
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,528	0,675	0,751	0,743	0,786	0,810	0,632	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0001038	0,0001153	0,0001420	0,0001295	0,0001533	0,0001476	0,0001153	0,0001327	0,0001327	0,0001327	0,0001327	0,0001327	0,0001327	0,0001327	0,0001327	0,0001327
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000689	0,0000521	0,0000471	0,0000476	0,0000519	0,0000519	0,0000534	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000489	0,0000489
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000208	0,0000231	0,0000287	0,0000261	0,0000309	0,0000298	0,0000291	0,0000269	0,0000269	0,0000269	0,0000269	0,0000269	0,0000269	0,0000269	0,0000269	0,0000269
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0841	0,0640	0,0581	0,0595	0,0653	0,0653	0,0672	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,0758	0,0977	0,1100	0,1099	0,1174	0,1209	0,1180	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337	0,1337
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,03508	0,02681	0,02456	0,02537	0,02800	0,02195	0,01857	0,01820	0,01581	0,01398	0,01253	0,01135	0,01037	0,00955	0,00885	0,00825
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	53,821	69,663	79,148	79,759	85,586	69,090	55,487	54,828	47,642	42,122	37,748	34,197	31,256	28,782	26,670	24,847
Теплоисточник №			16	Котельная №2 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «СибЭнерго», ЕТО №04															

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	29,2	29,4	29,7	30,1	30,3	30,4	30,4	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	5,0	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	2,63	1,96	1,05	1,69	1,63	1,63	1,63	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,79	1,79
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2,33	1,73	0,93	1,49	1,44	1,44	1,44	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,59	1,59
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч	2,25	1,67	0,90	1,44	1,39	1,39	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,53	1,53
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,08	0,06	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,30	0,22	0,12	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,21	0,21
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,28	0,21	0,11	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	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	0,01	0,02	0,02
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	5,09	7,94	9,99	9,98	10,04	6,65	6,50	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	7,01	7,01
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	4,51	7,03	8,85	8,84	8,89	5,89	5,75	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	6,21	6,21
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	4,35	6,79	8,53	8,53	8,57	5,68	5,55	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,99	5,99
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,16	0,25	0,31	0,31	0,31	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,22	0,22
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,58	0,91	1,15	1,15	1,15	0,76	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,80	0,80
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,54	0,84	1,06	1,06	1,06	0,70	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,74	0,74
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,05	0,07	0,09	0,09	0,09	0,06	0,06	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	0,0000798	0,0000590	0,0000312	0,0000497	0,0000475	0,0000475	0,0000475	0,0000475	0,0000475	0,0000475	0,0000475	0,0000475	0,0000475	0,0000475	0,0000518	0,0000518
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,149	0,231	0,287	0,284	0,283	0,187	0,183	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,195	0,195
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000293	0,0000394	0,0000542	0,0000495	0,0000551	0,0000341	0,0000333	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000332	0,0000356	0,0000356
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000608	0,0000450	0,0000240	0,0000381	0,0000365	0,0000365	0,0000365	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000369	0,0000402	0,0000402
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000231	0,0000312	0,0000432	0,0000393	0,0000439	0,0000272	0,0000265	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000267	0,0000287	0,0000287
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1375	0,1025	0,0549	0,0883	0,0851	0,0853	0,0853	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0860	0,0843	0,0843
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,2274	0,3549	0,4464	0,4461	0,4485	0,2973	0,2903	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2924	0,2816	0,2816
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	0,01704	0,00852	0,00573	0,00430	0,00344	0,00287	0,00246	0,00215	0,00191	0,00188	0,00170
14.	Средний расход тепловой	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	69,580	33,969	22,809	17,107	13,686	11,405	9,775	8,553	7,603	7,335	6,668

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	энергии на отопление на одного жителя																		
Теплоисточник №		17	Котельная №3 п. Абагур-Лесной, эксплуатирующая организация - ООО «СибЭнерго», ЕТО №04																
1.	Общая отапливаемая 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 отапливаемая 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	0,18	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		
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,04	0,03	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	$Q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч	0,04	0,03	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	0,13	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		
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,13	0,09	0,08	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	0,31	0,41	0,51	0,45	0,54	0,50	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	0,07	0,10	0,12	0,11	0,13	0,12	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	0,07	0,10	0,12	0,11	0,13	0,12	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	0,24	0,31	0,39	0,35	0,41	0,38	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	0,24	0,31	0,38	0,34	0,40	0,38	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	0,0000317	0,0000225	0,0000187	0,0000255	0,0000257	0,0000257	0,0000257	0,0000257	0,0000257	0,0000257	0,0000257	0,0000257	0,0000257	0,0000257		
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,056	0,073	0,089	0,079	0,093	0,087	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085		
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	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.)	0,0000110	0,0000125	0,0000169	0,0000138	0,0000180	0,0000158	0,0000154	0,0000154	0,0000154	0,0000154	0,0000154	0,0000154	0,0000154	0,0000154		
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0006666	0,0004743	0,0003968	0,0005398	0,0005459	0,0005459	0,0005459	0,0005459	0,0005459	0,0005459	0,0005459	0,0005459	0,0005459	0,0005459		
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0002323	0,0002634	0,0003583	0,0002929	0,0003829	0,0003352	0,0003276	0,0003276	0,0003276	0,0003276	0,0003276	0,0003276	0,0003276	0,0003276		
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0816	0,0584	0,0491	0,0676	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689		
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,0345	0,0453	0,0561	0,0503	0,0593	0,0555	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542	0,0542		
13.	Средняя тепловая	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00227	0,00163	0,00139	0,00193	0,00197	0,00177	0,00161	0,00147	0,00136	0,00126	0,00117	0,00110	0,00103	0,00098		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	нагрузка на отопление на одного жителя																		
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	4,029	5,313	6,628	5,997	7,101	5,971	5,297	4,849	4,470	4,147	3,867	3,623	3,407	3,216		
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	35,3	35,6	36,0	36,4	36,7	36,6	36,6	37,0	37,0	37,0	37,4	37,4	37,4	43,7	50,6	98,3
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	10,1	10,2	10,2	10,4	10,4	10,4	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	5,86	4,97	3,59	3,90	3,50	3,48	3,60	3,62	3,62	3,62	3,63	3,63	3,63	3,86	4,13	5,66
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	2,58	2,19	1,58	1,72	1,54	1,53	1,58	1,59	1,59	1,59	1,60	1,60	1,60	1,70	1,82	2,49
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	2,35	1,99	1,44	1,56	1,40	1,40	1,44	1,45	1,45	1,45	1,46	1,46	1,46	1,55	1,66	2,27
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,23	0,20	0,14	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,16	0,22
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	3,28	2,78	2,01	2,18	1,96	1,95	2,01	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,16	2,31	3,17
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	1,17	1,00	0,72	0,78	0,70	0,70	0,72	0,72	0,72	0,72	0,73	0,73	0,73	0,77	0,83	1,13
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	2,11	1,79	1,29	1,40	1,26	1,25	1,29	1,30	1,30	1,30	1,31	1,31	1,31	1,39	1,49	2,03
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	10,31	13,55	15,26	13,64	15,14	17,01	16,60	16,67	16,67	16,67	16,72	16,72	16,72	17,42	18,30	23,13
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	4,54	5,97	6,72	6,00	6,66	7,48	7,31	7,34	7,34	7,34	7,36	7,36	7,36	7,67	8,06	10,18
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	4,13	5,43	6,11	5,46	6,07	6,81	6,65	6,68	6,68	6,68	6,70	6,70	6,70	6,98	7,33	9,27
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,41	0,53	0,60	0,54	0,60	0,67	0,65	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,69	0,72	0,91
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	5,77	7,59	8,54	7,63	8,47	9,52	9,30	9,33	9,33	9,33	9,36	9,36	9,36	9,75	10,25	12,95
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	2,07	2,72	3,06	2,73	3,03	3,41	3,33	3,34	3,34	3,34	3,35	3,35	3,35	3,49	3,67	4,63
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	3,71	4,87	5,49	4,90	5,44	6,11	5,97	5,99	5,99	5,99	6,01	6,01	6,01	6,26	6,58	8,32
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000731	0,0000615	0,0000439	0,0000472	0,0000420	0,0000419	0,0000432	0,0000430	0,0000430	0,0000430	0,0000428	0,0000428	0,0000428	0,0000389	0,0000360	0,0000253
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,117	0,153	0,170	0,150	0,165	0,186	0,182	0,180	0,180	0,180	0,179	0,179	0,179	0,160	0,145	0,094
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000230	0,0000261	0,0000321	0,0000262	0,0000322	0,0000339	0,0000331	0,0000329	0,0000329	0,0000329	0,0000327	0,0000327	0,0000327	0,0000291	0,0000264	0,0000172
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0003244	0,0002735	0,0001964	0,0002108	0,0001877	0,0001869	0,0001665	0,0001674	0,0001674	0,0001674	0,0001682	0,0001682	0,0001682	0,0001785	0,0001913	0,0002620
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0001122	0,0001275	0,0001578	0,0001286	0,0001583	0,0001663	0,0001401	0,0001406	0,0001406	0,0001406	0,0001411	0,0001411	0,0001411	0,0001470	0,0001544	0,0001952
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0579	0,0491	0,0355	0,0385	0,0346	0,0344	0,0356	0,0357	0,0357	0,0357	0,0359	0,0359	0,0359	0,0381	0,0408	0,0559
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,0408	0,0537	0,0604	0,0540	0,0599	0,0673	0,0658	0,0660	0,0660	0,0660	0,0662	0,0662	0,0662	0,0690	0,0725	0,0916

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	на отопление в жилищном фонде																		
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00213	0,00182	0,00132	0,00145	0,00131	0,00113	0,00103	0,00093	0,00084	0,00077	0,00071	0,00066	0,00061	0,00061	0,00061	0,00079
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	3,749	4,953	5,624	5,071	5,655	5,509	4,749	4,266	3,861	3,526	3,256	3,015	2,807	2,737	2,701	3,220
Теплоисточник №			19	Котельная №6, 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									
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	14,1	14,2	14,3	14,4	14,6	14,6	14,6									
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,76	0,61	0,43	0,52	0,44	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									
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									
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									
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,76	0,61	0,43	0,52	0,44	0,44	0,44									
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,73	0,59	0,42	0,50	0,42	0,42	0,42									
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,03	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	2,03	1,67	1,59	1,38	1,41	2,46	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									
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									
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									
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	2,03	1,67	1,59	1,38	1,41	2,46	2,40									
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	1,96	1,61	1,53	1,33	1,36	2,37	2,31									
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	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									
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									
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	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									
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000541	0,0000432	0,0000304	0,0000362	0,0000301	0,0000301	0,0000301									
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,0000283	0,0000201	0,0000211	0,0000167	0,0000189	0,0000308	0,0000301									
11.	Средняя плотность	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1213	0,0975	0,0688	0,0831	0,0697	0,0697	0,0697									

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловой нагрузки																		
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									
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									
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									
Теплоисточник № 20			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	2,7	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9									
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	19,2	19,3	19,4	19,7	19,8	19,8	19,8									
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	2,07	2,07	0,68	0,65	1,29	1,29	1,29									
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,40	0,40	0,13	0,12	0,25	0,25	0,25									
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	0,29	0,29	0,10	0,09	0,18	0,18	0,18									
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,10	0,10	0,03	0,03	0,06	0,06	0,06									
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	1,68	1,68	0,55	0,53	1,05	1,05	1,05									
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	1,41	1,41	0,46	0,44	0,88	0,88	0,88									
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,27	0,27	0,09	0,08	0,17	0,17	0,17									
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,41	2,36	2,50	2,28	4,69	2,79	2,72									
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,46	0,45	0,48	0,44	0,89	0,53	0,52									
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	0,34	0,33	0,35	0,32	0,66	0,39	0,39									
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,12	0,12	0,12	0,11	0,23	0,14	0,13									
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,95	1,91	2,02	1,84	3,79	2,26	2,20									
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	1,64	1,60	1,70	1,55	3,19	1,90	1,85									
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,31	0,31	0,32	0,30	0,61	0,36	0,35									
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001440	0,0001428	0,0000464	0,0000439	0,0000865	0,0000865	0,0000865									
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,124	0,121	0,126	0,114	0,232	0,138	0,135									
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	5486									
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000244	0,0000206	0,0000238	0,0000199	0,0000453	0,0000252	0,0000246									
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000873	0,0000867	0,0000284	0,0000268	0,0000528	0,0000528	0,0000528									
10.	Удельное приведенное потребление тепловой	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000200	0,0000169	0,0000196	0,0000164	0,0000373	0,0000207	0,0000203									

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	энергии в общественно-деловом фонде																		
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2019	0,2019	0,0664	0,0635	0,1261	0,1261	0,1261									
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,0333	0,0326	0,0345	0,0315	0,0647	0,0385	0,0376									
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00344	0,00346	0,00115	0,00111	0,00221	0,00194	0,00174									
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	4,003	3,940	4,202	3,873	7,998	4,190	3,655									
Теплоисточник № 21			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	5,6	5,9	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	0,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,13	0,13	0,05	0,39	0,65	0,66	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:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,13	0,13	0,05	0,39	0,65	0,66	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	0,12	0,12	0,05	0,36	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,01	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:	$Q_j^{p.одф}$	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	0,00
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	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	0,00
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	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,28	1,91	2,44	2,27	2,66	2,26	2,21	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	1,28	1,91	2,44	2,27	2,66	2,26	2,21	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	1,17	1,74	2,22	2,07	2,43	2,06	2,01	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	0,11	0,17	0,21	0,20	0,23	0,20	0,19	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	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	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	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000243	0,0000241	0,0000094	0,0000702	0,0001163	0,0001162	0,0001135	0,0001135	0,0001135	0,0001135	0,0001118	0,0001118	0,0001118	0,0001118	0,0001118	0,0001118
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,216	0,319	0,402	0,371	0,431	0,366	0,343	0,343	0,343	0,343	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000424	0,0000546	0,0000760	0,0000646	0,0000840	0,0000667	0,0000626	0,0000626	0,0000626	0,0000626	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-	$q_j^{p.ov.одф}$	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	0,0000000

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	деловом фонде																		
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	0,0000000
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0149	0,0149	0,0058	0,0444	0,0742	0,0743	0,0755	0,0755	0,0755	0,0755	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,1324	0,1976	0,2517	0,2342	0,2750	0,2339	0,2284	0,2284	0,2284	0,2284	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306	0,2306
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00086	0,00086	0,00034	0,00261	0,00439	0,00428	0,00424	0,00413	0,00403	0,00393	0,00388	0,00380	0,00371	0,00363	0,00355	0,00348
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	8,357	12,538	16,113	15,124	17,839	14,774	14,057	13,706	13,373	13,055	12,879	12,587	12,307	12,040	11,785	11,540
Теплоисточник № 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	9,9	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	0,0
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1,18	1,18	0,35	0,53	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1,17	1,17	0,35	0,53	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.р.жф}$	Гкал/ч	1,09	1,09	0,33	0,49	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	0,08	0,08	0,02	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,01	0,01	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
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,01	0,01	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
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	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,25	2,97	3,43	3,66	3,61	3,61	3,53	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	2,23	2,94	3,41	3,64	3,58	3,59	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	2,08	2,75	3,18	3,39	3,34	3,34	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	0,15	0,20	0,23	0,25	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,02	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
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,02	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
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	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001181	0,0001171	0,0000345	0,0000516	0,0000723	0,0000723	0,0000723	0,0000723	0,0000723	0,0000723	0,0000723	0,0000723	0,0000723	0,0000723	0,0000723	0,0000723
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,209	0,274	0,314	0,331	0,323	0,324	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.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в	$\bar{q}_j^{о.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000411	0,0000468	0,0000593	0,0000578	0,0000629	0,0000590	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576	0,0000576

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	жилищном фонде																		
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	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	0,0000000
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2954	0,2954	0,0881	0,1330	0,1881	0,1881	0,1881	0,1881	0,1881	0,1881	0,1881	0,1881	0,1881	0,1881	0,1881	0,1881
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,5193	0,6859	0,7938	0,8472	0,8335	0,8354	0,8156	0,8156	0,8156	0,8156	0,8156	0,8156	0,8156	0,8156	0,8156	0,8156
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00421	0,00423	0,00127	0,00194	0,00275	0,00271	0,00266	0,00261	0,00257	0,00253	0,00249	0,00245	0,00241	0,00237	0,00234	0,00230
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	7,996	10,614	12,391	13,341	13,186	12,985	12,459	12,248	12,044	11,847	11,656	11,471	11,292	11,118	10,950	10,787
Теплоисточник №			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	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	8,1	8,1	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	8,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,29	0,29	0,33	0,33	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
3.1.	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	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	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	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,29	0,29	0,33	0,33	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,24	0,24	0,27	0,27	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,05	0,05	0,06	0,06	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	0,97	1,54	1,48	1,14	1,48	1,47	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
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	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	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	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,97	1,54	1,48	1,14	1,48	1,47	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,80	1,27	1,22	0,94	1,22	1,21	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,17	0,27	0,26	0,20	0,26	0,26	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
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	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	0,000
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	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.)	0,0000000	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	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000356	0,0000354	0,0000401	0,0000396	0,0000076	0,0000076	0,0000076	0,0000076	0,0000076	0,0000076	0,0000076	0,0000076	0,0000076	0,0000076	0,0000076	0,0000076
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000237	0,0000324	0,0000342	0,0000240	0,0000347	0,0000321	0,0000285	0,0000285	0,0000285	0,0000285	0,0000285	0,0000285	0,0000285	0,0000285	0,0000285	0,0000285
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0939	0,0939	0,1069	0,1069	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208	0,0208
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	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	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	0,000
Теплоисточник №			24	Котельная «РТРС», эксплуатирующая организация - ООО «СибЭнерго», ЕТО №04															
1.	Общая отапливаемая 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	1,3
2.	Общая отапливаемая 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	4,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,30	0,30	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,13	0,13	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	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	0,01	0,01	0,01
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,17	0,17	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
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,16	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
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	0,01
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,62	0,83	1,00	0,92	0,90	1,05	1,02	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	0,26	0,35	0,42	0,39	0,38	0,45	0,44	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	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	0,23	0,31	0,37	0,34	0,33	0,39	0,38	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	0,03	0,05	0,06	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
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,36	0,48	0,57	0,53	0,52	0,60	0,59	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	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	0,33	0,45	0,54	0,50	0,48	0,56	0,55	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	0,02	0,03	0,04	0,03	0,03	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	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001027	0,0001018	0,0000905	0,0000896	0,0000889	0,0000889	0,0000889	0,0000889	0,0000889	0,0000889	0,0000889	0,0000889	0,0000889	0,0000889	0,0000889	0,0000889
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,187	0,248	0,294	0,269	0,259	0,303	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	фонде																		
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000367	0,0000423	0,0000555	0,0000469	0,0000506	0,0000553	0,0000540	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	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000391	0,0000389	0,0000348	0,0000344	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341	0,0000341
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000161	0,0000186	0,0000245	0,0000207	0,0000223	0,0000244	0,0000238	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	0,2933	0,2637	0,2637	0,2640	0,2640	0,2640	0,2640	0,2640	0,2640	0,2640	0,2640	0,2640	0,2640	0,2640	0,2640
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,2268	0,3037	0,3643	0,3371	0,3280	0,3835	0,3743	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	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00223	0,00224	0,00204	0,00205	0,00207	0,00211	0,00215	0,00220	0,00224	0,00229	0,00234	0,00240	0,00245	0,00251	0,00257	0,00264
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	4,660	6,271	7,588	7,084	6,925	8,260	8,228	8,402	8,582	8,771	8,968	9,174	9,390	9,616	9,854	10,103
Теплоисточник №			25	Оздоровительного лагеря «Голубь», 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	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	4,7	4,7	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
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,22	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:	$Q_j^{p.жф}$	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	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	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	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,22	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	0,16	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	0,06	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	0,38	0,54	0,59	0,61	0,68	0,68	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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	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	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	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,38	0,54	0,59	0,61	0,68	0,68	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	0,28	0,40	0,43	0,45	0,50	0,50	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,10	0,14	0,15	0,16	0,18	0,18	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	0,0000000

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	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/м²/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	0,000	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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/м²(°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	0,0000000	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м²	0,0000476	0,0000473	0,0000260	0,0000360	0,0001392	0,0001392	0,0001392	0,0001392	0,0001392	0,0001392	0,0001392	0,0001392	0,0001392	0,0001392	0,0001392	0,0001392	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С x сут)	0,0000158	0,0000195	0,0000233	0,0000220	0,0000274	0,0000256	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	0,0000233	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1685	0,1685	0,0930	0,1307	0,5087	0,5087	0,5087	0,5087	0,5087	0,5087	0,5087	0,5087	0,5087	0,5087	0,5087	0,5087	
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	0,0000	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.ов.жф}$	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	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	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. м²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м²	7,1	7,2	7,2	7,3	7,4	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	0,28	0,19	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
3.1.	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	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	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	0,00	
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,28	0,28	0,19	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,25	0,25	0,17	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	
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	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	0,02	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,55	0,63	0,62	0,57	0,59	0,59	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	
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	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	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	0,00	
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,55	0,63	0,62	0,57	0,59	0,59	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	0,51	0,58	0,57	0,53	0,54	0,54	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	
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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
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	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	0,000	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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	0,0000000	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000390	0,0000388	0,0000261	0,0000271	0,0000256	0,0000256	0,0000256	0,0000256	0,0000256	0,0000256	0,0000256	0,0000256	0,0000256	0,0000256	0,0000256	0,0000256	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000152	0,0000150	0,0000163	0,0000137	0,0000156	0,0000146	0,0000200	0,0000200	0,0000200	0,0000200	0,0000200	0,0000200	0,0000200	0,0000200	0,0000200	0,0000200	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2580	0,2580	0,1744	0,1837	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	
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	0,0000	
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
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	0,000	
Теплоисточник №			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	0,0	
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	5,5	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	0,28	0,18	0,17	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
3.1.	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	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	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	0,00	
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,28	0,28	0,18	0,17	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,27	0,27	0,17	0,16	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	0,01	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	0,01	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,60	0,55	0,52	0,46	0,52	0,52	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	
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	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	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	0,00	
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,60	0,55	0,52	0,46	0,52	0,52	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	
4.2.1	для целей отопления и	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,57	0,52	0,50	0,44	0,49	0,49	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	вентиляции																		
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	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	$q_j^{р.о.жф}$	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	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	0,000
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С х сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000508	0,0000505	0,0000322	0,0000301	0,0000212	0,0000212	0,0000212	0,0000212	0,0000212	0,0000212	0,0000212	0,0000212	0,0000212	0,0000212	0,0000212	0,0000212
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С х сут)	0,0000214	0,0000169	0,0000177	0,0000142	0,0000177	0,0000166	0,0000203	0,0000203	0,0000203	0,0000203	0,0000203	0,0000203	0,0000203	0,0000203	0,0000203	0,0000203
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2067	0,2067	0,1327	0,1253	0,0891	0,0891	0,0891	0,0891	0,0891	0,0891	0,0891	0,0891	0,0891	0,0891	0,0891	0,0891
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	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	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	0,000
Теплоисточник № 28				Котельная школа №37, 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	0,0
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	7,9	7,9	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	8,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,38	0,38	0,31	0,32	0,28	0,28	0,28	0,28	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	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,38	0,38	0,31	0,32	0,28	0,28	0,28	0,28	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,34	0,34	0,28	0,29	0,25	0,25	0,25	0,25	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,73	0,72	0,69	0,80	0,85	0,85	0,89	0,89	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
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	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	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	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,73	0,72	0,69	0,80	0,85	0,85	0,89	0,89	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,65	0,65	0,62	0,71	0,76	0,76	0,79	0,79	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,08	0,07	0,07	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
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	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	0,000
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000481	0,0000479	0,0000388	0,0000396	0,0000347	0,0000347	0,0000347	0,0000347	0,0000434	0,0000434	0,0000434	0,0000434	0,0000434	0,0000434	0,0000434	0,0000434
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000182	0,0000156	0,0000164	0,0000172	0,0000204	0,0000191	0,0000199	0,0000199	0,0000249	0,0000249	0,0000249	0,0000249	0,0000249	0,0000249	0,0000249	0,0000249
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1727	0,1727	0,1407	0,1453	0,1284	0,1284	0,1284	0,1284	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608
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	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	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	0,000
Теплоисточник № 29				Котельная школа №43, 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									
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	7,3	7,3	7,4	7,5	7,5	7,5	7,5									
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,31	0,31	0,24	0,24	0,21	0,21	0,21									
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									
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									
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									
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,31	0,31	0,24	0,24	0,21	0,21	0,21									
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,29	0,29	0,22	0,22	0,20	0,20	0,20									
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01									
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,71	0,61	0,59	0,64	0,71	0,71	0,80									
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
4.1.1	для целей отопления и	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	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	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	0,71	0,61	0,59	0,64	0,71	0,71	0,80									
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,66	0,57	0,55	0,60	0,66	0,66	0,75									
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,05	0,04	0,04	0,04	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									
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									
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	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									
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000425	0,0000422	0,0000325	0,0000321	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 x сут)	0,0000190	0,0000141	0,0000151	0,0000149	0,0000183	0,0000171	0,0000195									
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2357	0,2357	0,1824	0,1824	0,1631	0,1631	0,1631									
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									
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									
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									
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	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	4,5	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	4,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,17	0,17	0,19	0,19	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.1.	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	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	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	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,17	0,17	0,19	0,19	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,13	0,13	0,15	0,15	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	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
4.	Расход тепловой энергии,	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,02	0,11	0,13	0,23	0,22	0,22	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	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	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,02	0,11	0,13	0,23	0,22	0,22	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,01	0,09	0,10	0,18	0,17	0,17	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,00	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	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	$q_j^{р.о.жф}$	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	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	0,000
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000379	0,0000377	0,0000418	0,0000413	0,0000248	0,0000248	0,0000248	0,0000248	0,0000248	0,0000248	0,0000248	0,0000248	0,0000248	0,0000248	0,0000248	0,0000248
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000007	0,0000042	0,0000053	0,0000087	0,0000093	0,0000087	0,0000049	0,0000049	0,0000049	0,0000049	0,0000049	0,0000049	0,0000049	0,0000049	0,0000049	0,0000049
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0592	0,0592	0,0661	0,0661	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401	0,0401
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	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	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	0,000
Теплоисточник № 31			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										
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										
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,22	0,22	0,12	0,19	0,13	0,13										
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										
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										
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										
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,22	0,22	0,12	0,19	0,13	0,13										
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,21	0,21	0,11	0,18	0,12	0,12										

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{j,гвс.одф}$	Гкал/ч	0,02	0,02	0,01	0,02	0,01	0,01										
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,41	0,40	0,52	0,44	0,51	0,51										
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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										
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										
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,41	0,40	0,52	0,44	0,51	0,51										
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,38	0,37	0,47	0,40	0,47	0,47										
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	0,03	0,03	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										
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										
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	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										
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000406	0,0000404	0,0000223	0,0000343	0,0000235	0,0000235										
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,0000146	0,0000123	0,0000175	0,0000136	0,0000174	0,0000163										
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2328	0,2328	0,1291	0,2017	0,1392	0,1392										
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										
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										
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										
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	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	0,8
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,04	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	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	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	0,00
3.2.	в общественно-деловом	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,04	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	фонде в том числе:																		
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,04	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	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,08	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
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	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	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	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,08	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
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,08	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
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	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	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	0,000
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000500	0,0000497	0,0000371	0,0000366	0,0000366	0,0000366	0,0000366	0,0000366	0,0000366	0,0000366	0,0000366	0,0000366	0,0000366	0,0000366	0,0000366	0,0000366
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000169	0,0000154	0,0000183	0,0000167	0,0000222	0,0000208	0,0000192	0,0000192	0,0000192	0,0000192	0,0000192	0,0000192	0,0000192	0,0000192	0,0000192	0,0000192
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1702	0,1702	0,1277	0,1277	0,1286	0,1286	0,1286	0,1286	0,1286	0,1286	0,1286	0,1286	0,1286	0,1286	0,1286	0,1286
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	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	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	0,000
Теплоисточник №			33	Полосухинская, эксплуатирующая организация - ООО «СибЭнерго», ЕТО №04															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
2.	Общая отапливаемая 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	0,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,68	0,72	0,28	0,33	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	0,60	0,63	0,25	0,29	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч	0,54	0,58	0,23	0,27	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{j,гвс.жф}$	Гкал/ч	0,05	0,06	0,02	0,03	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_{j,одф}$	Гкал/ч	0,08	0,09	0,03	0,04	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_{j,о.одф}$	Гкал/ч	0,08	0,09	0,03	0,04	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_{j,гвс.одф}$	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	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_{j,сумм}$	тыс. Гкал	1,07	1,19	1,30	1,27	1,32	2,16	2,16	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	0,94	1,04	1,14	1,12	1,16	1,89	1,89	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	0,86	0,95	1,03	1,01	1,05	1,72	1,72	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	0,09	0,10	0,10	0,10	0,17	0,17	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	0,13	0,15	0,16	0,16	0,16	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	$Q_{j,о.одф}$	тыс. Гкал	0,13	0,15	0,16	0,16	0,16	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	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_{j,р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0001760	0,0001848	0,0000714	0,0000832	0,0002407	0,0002407	0,0002407	0,0002407	0,0002407	0,0002407	0,0002407	0,0002407	0,0002407	0,0002407	0,0002407	0,0002407
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_{j,о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,251	0,276	0,298	0,289	0,298	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000494	0,0000471	0,0000563	0,0000505	0,0000580	0,0000887	0,0000887	0,0000887	0,0000887	0,0000887	0,0000887	0,0000887	0,0000887	0,0000887	0,0000887	0,0000887
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_{j,р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000946	0,0000996	0,0000387	0,0000450	0,0001304	0,0001304	0,0001304	0,0001304	0,0001304	0,0001304	0,0001304	0,0001304	0,0001304	0,0001304	0,0001304	0,0001304
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_{j,р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000292	0,0000279	0,0000336	0,0000300	0,0000345	0,0000528	0,0000528	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	0,1165	0,1234	0,0482	0,0568	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I,о.жф}$	Гкал/га	0,1460	0,1616	0,1766	0,1733	0,1797	0,2941	0,2941	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	$\bar{\rho}_{j,A+I,р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00457	0,00486	0,00192	0,00228	0,00667	0,00674	0,00680	0,00687	0,00694	0,00701	0,00708	0,00716	0,00723	0,00731	0,00739	0,00747
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I,о.жф}$	Гкал/чел/год	7,170	7,976	8,789	8,700	9,068	14,982	15,130	15,282	15,437	15,594	15,755	15,920	16,088	16,259	16,434	16,613
Теплоисточник №			34	Кузнецкая крепость, 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	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{j,одф}$	тыс. м ²	3,7	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:	$Q_{j,р.сумм}$	Гкал/ч	0,13	0,13	0,08	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
3.1.	в жилищном фонде, в том	$Q_{j,р.жф}$	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	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	числе:																		
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	0,00
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.gvc.жф}$	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	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.odф}$	Гкал/ч	0,13	0,13	0,08	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
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.odф}$	Гкал/ч	0,13	0,13	0,08	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
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.gvc.odф}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	0,20	0,26	0,21	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
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	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	0,00
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{gvc.жф}$	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	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{odф}$	тыс. Гкал	0,20	0,26	0,21	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.odф}$	тыс. Гкал	0,20	0,26	0,21	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{gvc.odф}$	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	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	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	0,000
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.odф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000343	0,0000341	0,0000206	0,0000177	0,0000188	0,0000188	0,0000188	0,0000188	0,0000188	0,0000188	0,0000188	0,0000188	0,0000188	0,0000188	0,0000188	0,0000188
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.odф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000104	0,0000120	0,0000107	0,0000089	0,0000095	0,0000097	0,0000095	0,0000095	0,0000095	0,0000095	0,0000095	0,0000095	0,0000095	0,0000095	0,0000095	0,0000095
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0610	0,0610	0,0370	0,0322	0,0345	0,0345	0,0345	0,0345	0,0345	0,0345	0,0345	0,0345	0,0345	0,0345	0,0345	0,0345
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	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	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	0,000
ИТОГО по ЕТО №04																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	186	187	190	192	193	193	195	193	193	193	193	193	193	200	205	253
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{odф}$	тыс. м ²	207	208	209	212	213	214	210	172	172	179	180	178	178	178	178	178

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	32	27	18	20	21	21	21	19	19	20	20	20	20	20	21	22
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	17	14	9	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	13
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч	16	13	8	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	12
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	15	13	9	9	10	10	10	8	8	8	8	8	8	8	8	9
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	12	10	7	7	8	8	7	6	6	6	6	6	6	6	6	7
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	61	75	82	80	86	93	91	86	87	88	89	88	88	89	90	95
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	34	43	48	47	50	53	52	52	52	53	53	53	53	54	54	57
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	31	39	44	43	45	48	47	47	47	48	48	48	48	48	49	51
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	3	4	5	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	27	32	34	32	36	40	39	34	34	35	35	35	35	35	35	38
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	21	25	26	25	28	31	30	26	26	27	27	27	27	27	27	27
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	6	7	8	7	8	9	9	8	8	8	8	8	8	8	9	11
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000940	0,0000755	0,0000480	0,0000556	0,0000584	0,0000585	0,0000586	0,0000592	0,0000592	0,0000611	0,0000614	0,0000614	0,0000614	0,0000599	0,0000594	0,0000508
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,164	0,208	0,230	0,224	0,233	0,246	0,239	0,243	0,243	0,248	0,249	0,249	0,249	0,242	0,239	0,202
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000323	0,0000356	0,0000435	0,0000390	0,0000454	0,0000449	0,0000435	0,0000443	0,0000443	0,0000453	0,0000454	0,0000454	0,0000454	0,0000442	0,0000436	0,0000367
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000728	0,0000612	0,0000427	0,0000445	0,0000450	0,0000449	0,0000455	0,0000464	0,0000468	0,0000460	0,0000458	0,0000459	0,0000459	0,0000466	0,0000470	0,0000518
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,0000258	0,0000262	0,0000309	0,0000266	0,0000331	0,0000339	0,0000340	0,0000362	0,0000364	0,0000356	0,0000354	0,0000356	0,0000356	0,0000360	0,0000362	0,0000390
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,0949	0,0785	0,0526	0,0587	0,0610	0,0610	0,0612	0,0567	0,0569	0,0584	0,0588	0,0585	0,0585	0,0592	0,0600	0,0644
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,1784	0,2193	0,2406	0,2323	0,2513	0,2708	0,2658	0,2522	0,2528	0,2575	0,2586	0,2577	0,2577	0,2598	0,2623	0,2764
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00308	0,00250	0,00163	0,00193	0,00206	0,00196	0,00189	0,00182	0,00175	0,00173	0,00167	0,00161	0,00156	0,00152	0,00149	0,00152
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,989	7,688	8,676	8,590	9,064	9,141	8,532	8,231	7,892	7,740	7,481	7,207	6,952	6,754	6,617	6,658
ЕТО №05																			
Теплоисточник №		35		Котельная АО «Евразруда» (ЕТО №05), эксплуатирующая организация - АО «Евразруда», ЕТО №05															
1.	Общая отапливаемая	$F_j^{жф}$	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	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	площадь жилых зданий, в том числе:																		
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	539,1	542,4	545,3	552,2	556,5	556,5	556,5	556,5	556,5	556,5	556,5	556,5	556,5	556,5	556,5	556,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	35,60	35,60	33,38	33,38	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39
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	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	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	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	35,60	35,60	33,38	33,38	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	35,60	35,60	33,38	33,38	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39	33,39
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	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	125,20	125,20	125,20	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46
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	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	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	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	125,20	125,20	125,20	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	125,20	125,20	125,20	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46	131,46
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	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	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	0,000
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000660	0,0000656	0,0000612	0,0000605	0,0000600	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)	0,0000456	0,0000394	0,0000434	0,0000415	0,0000461	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431	0,0000431
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	11,0187	11,0187	10,3316	10,3316	10,3330	10,3330	10,3330	10,3330	10,3330	10,3330	10,3330	10,3330	10,3330	10,3330	10,3330	10,3330
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	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	0,00000
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{р.о.жф}$	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	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
	одного жителя																			
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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	11,6	11,7	11,8	11,9	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,76	0,76	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	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	0,04	
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч	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	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	0,00	0,00	
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	0,73	0,73	0,69	0,69	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.о.одф}$	Гкал/ч	0,73	0,73	0,69	0,69	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
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	0,00	
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2,36	2,36	2,36	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	0,12	
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.жф}$	тыс. Гкал	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	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	0,00	0,00	
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	2,25	2,25	2,25	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{о.одф}$	тыс. Гкал	2,25	2,25	2,25	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	
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	0,00	
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.о.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000883	0,0000876	0,0000820	0,0000812	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{о.жф}$	Гкал/м ² /год	0,273	0,271	0,267	0,278	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000536	0,0000462	0,0000505	0,0000485	0,0000537	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000624	0,0000621	0,0000585	0,0000578	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000379	0,0000328	0,0000360	0,0000345	0,0000382	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,5787	0,5787	0,5484	0,5484	0,5452	0,5452	0,5452	0,5452	0,5452	0,5452	0,5452	0,5452	0,5452	0,5452	0,5452	0,5452	
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{о.жф}$	Гкал/га	0,0894	0,0894	0,0894	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	0,0938	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00270	0,00271	0,00259	0,00262	0,00261	0,00262	0,00263	0,00264	0,00265	0,00266	0,00268	0,00269	0,00270	0,00271	0,00272	0,00273
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	8,339	8,379	8,453	8,952	8,994	9,029	9,065	9,101	9,137	9,174	9,211	9,248	9,286	9,324	9,362	9,400
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	4,9	5,0	5,0	5,1	5,1	5,1	5,1									
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	132,1	132,9	133,6	135,3	136,4	136,4	136,4									
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	8,73	8,73	8,18	8,18	8,18	8,18	8,18									
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,44	0,44	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41									
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	0,44	0,44	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41									
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									
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	8,29	8,29	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77									
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	8,29	8,29	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77									
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									
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	26,84	26,84	26,84	28,18	28,18	28,18	28,18									
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1,34	1,34	1,34	1,41	1,41	1,41	1,41									
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	1,34	1,34	1,34	1,41	1,41	1,41	1,41									
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									
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	25,49	25,49	25,49	26,77	26,77	26,77	26,77									
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	25,49	25,49	25,49	26,77	26,77	26,77	26,77									
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									
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000887	0,0000880	0,0000815	0,0000807	0,0000800	0,0000800	0,0000800									
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,273	0,271	0,267	0,278	0,275	0,275	0,275									
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	5486									
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{o.жф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000536	0,0000462	0,0000505	0,0000485	0,0000537	0,0000502	0,0000502									
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000628	0,0000624	0,0000581	0,0000574	0,0000570	0,0000570	0,0000570									
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000379	0,0000328	0,0000360	0,0000345	0,0000383	0,0000358	0,0000358									
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	2,3639	2,3639	2,2149	2,2149	2,2161	2,2161	2,2161									
12.	Средняя плотность	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,3634	0,3634	0,3634	0,3816	0,3816	0,3816	0,3816									

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде																		
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00271	0,00273	0,00258	0,00260	0,00261	0,00262	0,00263									
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	8,339	8,379	8,453	8,954	8,996	9,031	9,067									
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	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	11,9	11,9	12,0	12,2	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	0,78	0,78	0,73	0,73	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	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	0,04
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.p.жф}$	Гкал/ч	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	0,04
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	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	0,74	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	0,74	0,74	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
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	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1,21	1,21	1,21	1,28	1,28	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	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	0,06
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	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	0,06
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	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1,15	1,15	1,15	1,21	1,21	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	1,15	1,15	1,15	1,21	1,21	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
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	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000887	0,0000880	0,0000814	0,0000806	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,137	0,135	0,134	0,140	0,139	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000268	0,0000231	0,0000253	0,0000245	0,0000271	0,0000249	0,0000249	0,0000249	0,0000249	0,0000249	0,0000249	0,0000249	0,0000249	0,0000249	0,0000249	0,0000249
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000627	0,0000624	0,0000581	0,0000573	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000190	0,0000164	0,0000180	0,0000174	0,0000193	0,0000177	0,0000177	0,0000177	0,0000177	0,0000177	0,0000177	0,0000177	0,0000177	0,0000177	0,0000177	0,0000177

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2921	0,2921	0,2735	0,2735	0,2739	0,2739	0,2739	0,2739	0,2739	0,2739	0,2739	0,2739	0,2739	0,2739	0,2739	0,2739
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,0225	0,0225	0,0225	0,0238	0,0238	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00271	0,00272	0,00257	0,00260	0,00261	0,00262	0,00263	0,00264	0,00265	0,00266	0,00268	0,00269	0,00270	0,00271	0,00272	0,00273
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	4,174	4,195	4,231	4,519	4,540	4,480	4,498	4,516	4,534	4,552	4,570	4,589	4,608	4,626	4,645	4,664
Теплоисточник №			39	Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино, эксплуатирующая организация - ОАО «РЖД», ЕТО №06															
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	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	1,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	29,7	29,9	30,0	30,4	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	1,97	1,97	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,10	0,10	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
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	0,10	0,10	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
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	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	1,87	1,87	1,74	1,74	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	1,87	1,87	1,74	1,74	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
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	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	6,03	6,03	6,03	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,30	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	0,30	0,30	0,30	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
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	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	5,73	5,73	5,73	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	5,73	5,73	5,73	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
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	0,00
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000889	0,0000881	0,0000814	0,0000805	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,273	0,271	0,267	0,278	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000536	0,0000462	0,0000505	0,0000485	0,0000537	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502	0,0000502
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000629	0,0000625	0,0000580	0,0000573	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570
10.	Удельное приведенное	$\bar{q}_j^{p.ov.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут.)	0,0000379	0,0000328	0,0000360	0,0000345	0,0000383	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358	0,0000358

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	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	0,8242	0,8242	0,7696	0,7696	0,7714	0,7714	0,7714	0,7714	0,7714	0,7714	0,7714	0,7714	0,7714	0,7714	0,7714	0,7714
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,1265	0,1265	0,1265	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00272	0,00273	0,00257	0,00259	0,00261	0,00262	0,00263	0,00264	0,00265	0,00266	0,00268	0,00269	0,00270	0,00271	0,00272	0,00273
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	8,339	8,379	8,453	8,954	8,996	9,031	9,067	9,103	9,140	9,176	9,213	9,250	9,288	9,326	9,364	9,402
ИТОГО по ЕТО №06																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	6,9	7,0	7,0	7,1	7,2	7,2	7,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	185,3	186,5	187,5	189,8	191,3	191,3	191,3	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	12,2	12,2	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,2	0,2	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,2	0,2	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	0,0
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	11,6	11,6	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	11,6	11,6	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
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	0,0
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	36,4	36,4	36,4	38,3	38,3	38,2	38,2	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
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	0,0
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	34,6	34,6	34,6	36,4	36,4	36,3	36,3	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	34,6	34,6	34,6	36,4	36,4	36,3	36,3	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
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	0,0
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000887	0,0000880	0,0000815	0,0000807	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,264	0,262	0,259	0,269	0,267	0,267	0,267	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000519	0,0000447	0,0000489	0,0000469	0,0000520	0,0000486	0,0000486	0,0000446	0,0000446	0,0000446	0,0000446	0,0000446	0,0000446	0,0000446	0,0000446	0,0000446
9.	Удельная тепловая	$q_j^{p.ov.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000628	0,0000624	0,0000581	0,0000574	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570	0,0000570

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	нагрузка в общественно-деловом фонде																		
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.одф}$	Гкал/м ² /(°С x сут)	0,0000367	0,0000317	0,0000349	0,0000334	0,0000370	0,0000346	0,0000346	0,0000318	0,0000318	0,0000318	0,0000318	0,0000318	0,0000318	0,0000318	0,0000318	0,0000318
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	1,1201	1,1201	1,0497	1,0497	1,0502	1,0502	1,0502	0,3015	0,4553	0,4553	0,4553	0,4553	0,4553	0,4553	0,4553	0,4553
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,1667	0,1667	0,1667	0,1751	0,1751	0,1750	0,1750	0,0461	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696	0,0696
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00271	0,00273	0,00258	0,00260	0,00261	0,00262	0,00263	0,00076	0,00076	0,00077	0,00077	0,00077	0,00077	0,00078	0,00078	0,00078
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	8,072	8,111	8,183	8,670	8,710	8,740	8,774	2,319	2,329	2,338	2,347	2,357	2,367	2,376	2,386	2,396

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	0,0
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	60,0	60,4	60,7	61,5	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	3,97	3,97	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
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	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	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	0,00
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	3,97	3,97	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	3,97	3,97	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
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	0,00
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	26,98	26,98	26,98	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13
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	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	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	0,00
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	26,98	26,98	26,98	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	26,98	26,98	26,98	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13	29,13
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	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	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	0,000
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486	5486

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	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.)	0,0000000	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	0,0000000
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000661	0,0000657	0,0000612	0,0000605	0,0000600	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)	0,0000884	0,0000764	0,0000840	0,0000826	0,0000917	0,0000857	0,0000857	0,0000857	0,0000857	0,0000857	0,0000857	0,0000857	0,0000857	0,0000857	0,0000857	0,0000857
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,1945	0,1945	0,1823	0,1823	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822	0,1822
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	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	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	0,000
ИТОГО по муниципальному образованию																			
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе:	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	11034	11129	11278	11473	11576	11674	11799	12186	12729	12806	12929	12954	12985	13012	13018	13074
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	16550	16650	16775	16996	17128	17192	17445	17573	17998	18252	18317	18365	18365	18365	18365	18365
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{p.сумм}$	Гкал/ч	2326	2116	1991	1832	1838	1849	1870	1906	1935	1949	1953	1956	1957	1958	1968	1970
3.1.	в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{p.жф}$	Гкал/ч	755	684	635	574	603	607	617	633	644	649	651	652	652	653	656	657
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.p.жф}$	Гкал/ч	683	620	574	521	547	551	560	574	583	588	590	590	591	591	594	595
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.жф}$	Гкал/ч	72	64	61	53	56	56	57	60	61	62	62	62	62	62	63	63
3.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{p.одф}$	Гкал/ч	1215	1110	1048	974	960	964	974	986	1000	1007	1009	1010	1011	1011	1016	1017
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{p.o.одф}$	Гкал/ч	1151	1053	995	928	910	914	922	933	945	952	953	954	955	955	959	960
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{p.гвс.одф}$	Гкал/ч	64	57	53	46	50	51	51	54	55	55	55	55	55	56	56	57
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	5383	6306	5862	5419	6045	6032	5969	6071	6153	6178	6193	6198	6198	6199	6230	6237
4.1.	в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2013	2313	2213	2058	2263	2311	2276	2335	2372	2385	2393	2395	2396	2396	2410	2413
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.жф}$	тыс. Гкал	1829	2093	2003	1865	2051	2096	2063	2111	2143	2156	2163	2165	2165	2165	2177	2179
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	185	220	209	193	212	215	213	224	229	230	230	231	231	231	233	234
4.2.	в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	2841	3337	3079	2848	3182	3155	3127	3163	3203	3215	3222	3224	3224	3224	3240	3244
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{o.одф}$	тыс. Гкал	2686	3158	2904	2685	3004	2971	2945	2973	3009	3019	3025	3027	3027	3028	3041	3043
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	155	179	176	163	177	184	182	190	195	195	196	196	196	197	199	201
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{p.o.жф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000685	0,0000615	0,0000563	0,0000501	0,0000521	0,0000520	0,0000523	0,0000520	0,0000506	0,0000507	0,0000504	0,0000503	0,0000502	0,0000502	0,0000504	0,0000503
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном	$q_j^{o.жф}$	Гкал/м ² /год	0,166	0,188	0,178	0,163	0,177	0,180	0,175	0,173	0,168	0,168	0,167	0,167	0,167	0,166	0,167	0,167

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	фонде																		
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С x сут.	5088	5853	5292	5734	5130	5486	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.)	0,0000326	0,0000321	0,0000336	0,0000284	0,0000345	0,0000327	0,0000319	0,0000316	0,0000307	0,0000307	0,0000305	0,0000305	0,0000304	0,0000303	0,0000305	0,0000304
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{p.ов.одф}$	Гкал/ч/м ²	0,0000734	0,0000666	0,0000625	0,0000573	0,0000560	0,0000561	0,0000558	0,0000561	0,0000555	0,0000552	0,0000551	0,0000550	0,0000550	0,0000550	0,0000553	0,0000554
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{p.ов.одф}$	Гкал/м ² (°С x сут)	0,0000337	0,0000342	0,0000347	0,0000292	0,0000362	0,0000335	0,0000327	0,0000328	0,0000324	0,0000321	0,0000321	0,0000320	0,0000320	0,0000320	0,0000322	0,0000322
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,2662	0,2419	0,2274	0,2084	0,2090	0,2100	0,2122	0,2105	0,2141	0,2157	0,2162	0,2164	0,2165	0,2165	0,2176	0,2178
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/га	0,2092	0,2393	0,2288	0,2122	0,2332	0,2381	0,2341	0,2331	0,2372	0,2386	0,2394	0,2395	0,2395	0,2395	0,2407	0,2410
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{p.o.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00123	0,00112	0,00104	0,00096	0,00101	0,00103	0,00105	0,00108	0,00109	0,00110	0,00111	0,00111	0,00111	0,00111	0,00112	0,00112
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+I}^{o.жф}$	Гкал/чел/год	3,637	4,189	4,027	3,779	4,192	4,301	4,255	4,386	4,456	4,481	4,496	4,500	4,500	4,501	4,527	4,533

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	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Теплоисточник № 1				Теплоисточник №1 КТЭЦ (ЕТО №01) АО «Кузнецкая ТЭЦ» в зоне ЕТО №01 АО «Кузнецкая ТЭЦ»															
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	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	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	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	493,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р,ТЭЦ}$	Гкал/ч	699,1	769,5	730,9	641,1	613,2	615,1	630,5	632,7	639,1	645,0	649,0	649,7	649,7	649,7	649,7	649,7
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общj}$	%	21%	14%	18%	28%	31%	31%	29%	29%	28%	28%	27%	27%	27%	27%	27%	27%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год,ТЭЦ}$	тыс. Гкал	2154,0	2274,9	2101,7	2064,7	2151,8	2175,3	2106,1	2112,6	2130,4	2146,7	2157,2	2158,1	2156,5	2154,9	2153,2	2151,4
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{год,та,ТЭЦ}$	тыс. Гкал	1401,7	1485,9	1483,4	1464,7	1521,4	1525,4	1556,2	1560,7	1573,2	1584,6	1592,3	1593,7	1593,7	1593,7	1593,7	1593,7
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	0,65	0,71	0,71	0,71	0,70	0,74	0,74	0,74	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	375,03	359,04	344,09	337,28	335,29	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70	360,70
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{эт,ТЭЦ}$	г/кВт·ч	251,70	251,64	252,39	257,18	255,66	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03	275,03
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	73%	77%	74%	75%	75%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2533	2677	2398	2341	2515	2543	2462	2469	2490	2509	2521	2522	2521	2519	2517	2515
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	5472	5309	5013	4986	5131	4984	4984	4984	4984	4984	4984	4984	4984	4984	4984	4984
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$w_j^{ТЭЦ}$	МВт/тыс. чел.	5,03	5,05	5,10	5,14	5,17	5,21	5,25	5,29	5,33	5,38	5,42	5,47	5,51	5,56	5,61	5,66
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{ТЭЦ}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов, в т.ч.	r_j	час	-	-	-	178678	173572	168588	163605	158621	153638	148654	143670	138687	133703	128720	123736	118753
Теплоисточник № 2				Теплоисточник №2 ЗСТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в зоне ЕТО №02 ООО «КузнецкТеплоСбыт»															
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	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	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	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	286,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{р,ТЭЦ}$	Гкал/ч	1242,6	1278,8	1200,4	1159,7	927,1	930,0	932,1	936,0	939,5	946,9	947,1	948,1	949,3	949,8	949,8	950,1
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общj}$	%	5%	2%	8%	11%	29%	29%	29%	28%	28%	28%	28%	27%	27%	27%	27%	27%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{год,ТЭЦ}$	тыс. Гкал	2973,3	3637,8	3263,1	2924,5	3119,5	3012,9	3015,2	3019,1	3021,6	3025,1	3026,1	3026,1	3026,0	3025,5	3025,0	3021,2

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{\text{год.та.тэц}}$	тыс. Гкал	2749,9	3234,3	3234,3	2844,2	2979,3	2877,5	2879,7	2883,4	2885,8	2889,1	2890,1	2890,1	2890,0	2889,5	2889,0	2885,4
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{\text{год.тэц}}$	б/р	0,92	0,89	0,99	0,97	0,96	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	$b_j^{\text{э.тэц}}$	г/кВт·ч	387,72	382,34	382,30	378,40	413,03	351,00	350,99	349,54	348,23	345,50	345,46	345,08	344,62	344,46	344,46	344,34
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{\text{эт.тэц}}$	г/кВт·ч	234,41	237,70	237,73	240,18	262,16	222,79	222,78	221,86	221,03	219,30	219,27	219,03	218,74	218,64	218,64	218,56
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	56%	56%	50%	51%	48%	52%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2276,18998	2784,60344	2495,66501	2249	2390	2309	2310	2313	2315	2318	2319	2319	2319	2318	2318	2315
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	4773,16667	5341,5	5398,83333	5419	5255	5400	5167	5167	5167	5167	5167	5167	5167	5167	5167	5167
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$w_j^{\text{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	8,73	8,78	8,86	8,93	8,97	9,12	9,27	9,43	9,59	9,76	9,93	10,11	10,29	10,48	10,68	10,89
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_j^{\text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов, в т.ч.	r_j	час	-	-	-	12686	9594	4194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 5				Теплоисточник №5 ЦТЭЦ (ЕТО №03) ООО «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №03 ООО «ЭнергоТранзит»															
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_j^{\text{тэц}}$	МВт	100,0	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:	$Q_j^{\text{тэц}}$	Гкал/ч	1215,3	1215,3	1040,6	1040,6	1040,6	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5	821,5
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_j^{\text{та.тэц}}$	Гкал/ч	815,3	815,3	347,0	347,0	347,0	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9	127,9
2.2.	пиковая	$Q_j^{\text{п.тэц}}$	Гкал/ч	400,0	400,0	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6	693,6
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_j^{\text{р.тэц}}$	Гкал/ч	567,5	480,0	486,8	375,1	373,5	376,1	380,4	424,4	445,0	445,7	446,5	447,2	447,2	447,4	457,7	458,3
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ}}$	%	53%	61%	53%	64%	64%	54%	54%	48%	46%	46%	46%	46%	46%	46%	44%	44%
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_j^{\text{год.тэц}}$	тыс. Гкал	1426,7	1460,0	1289,7	1149,9	1054,4	1192,5	1192,5	1339,8	1402,1	1403,8	1405,8	1407,6	1407,3	1407,6	1438,2	1439,9
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_j^{\text{год.та.тэц}}$	тыс. Гкал	1305,9	1249,7	1025,2	1048,6	964,8	697,0	738,5	774,3	789,9	790,5	791,0	791,6	791,6	791,7	799,4	799,9
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_j^{\text{год.тэц}}$	б/р	0,93	0,92	0,86	0,79	0,92	0,58	0,62	0,58	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_j^{\text{э.тэц}}$	г/кВт·ч	404,50	311,81	248,80	267,50	260,07	247,80	247,80	233,64	222,63	218,01	217,64	217,26	216,89	216,68	216,43	214,14
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_j^{\text{эт.тэц}}$	г/кВт·ч	189,10	190,99	171,51	192,11	186,77	247,80	247,80	233,64	222,63	218,01	217,64	217,26	216,89	216,68	216,43	214,14
10.	Коэффициент полезного использования теплоты	КИТТ	%	75%	76%	75%	74%	73%	75%	78%	80%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	топлива на ТЭЦ																		
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1189,70871	1216,90282	1239,36959	1449	1028	1473	1473	1655	1733	1735	1737	1739	1739	1739	1777	1779
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2901	2501	1889	2148	2651	7457	5784	6129	6425	6555	6559	6564	6569	6569	6570	6633
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$w_{j}^{ТЭЦ}$	МВт/тыс. чел.	16,47	16,55	14,29	14,42	14,49	11,42	11,40	11,38	11,36	11,34	11,32	11,30	11,28	11,26	11,25	11,23
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j}^{ТЭЦ}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Теплоисточник №3 Новоильинская газовая котельная МП «ГУЖКХ» 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	13,4
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	10,3	10,3	11,3	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	22%	22%	14%	-8%	-9%	-9%	-9%	-9%	-9%	-12%	-12%	-12%	-12%	-12%	-12%	-12%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	12,0	38,8	42,3	47,9	42,5	42,5	42,5	42,5	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	0,0	208,0	153,0	157,6	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	0	69%	93%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	891	2896	3152	3573	3171	3171	3171	3171	3273	3273	3273	3273	3273	3273	3273
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	23,150	23,264	23,469	23,675	23,785	23,861	23,937	24,013	24,090	24,168	24,246	24,324	24,403	24,482	24,562	24,643
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №4 Котельная кв. 24 МП «ГУЖКХ» 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	8,1	9,6	9,8	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%				33%	41%	-10%	-32%	-34%	-37%	-37%	-37%	-37%	-37%	-37%	-37%	-37%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал				3,2	15,0	13,8	18,0	18,4	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал				176,8	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%				81%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год				431	2028	1865	2437	2488	2578	2578	2578	2578	2578	2578	2578	2578
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел				8,652	8,692	6,452	5,130	4,257	3,639	3,177	2,819	2,534	2,301	2,107	1,944	1,804
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 «ЭнергоТранзит» в зоне ЕТО №10 ООО «ЭнергоТранзит»																			
1.	Установленная тепловая мощность	$Q_{i,j}^{кот}$	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	60,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	котельной:																		
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	31,5	22,6	20,5	21,6	23,7	23,7	24,0	24,5	24,5	24,5	24,7	25,1	26,8	26,8	26,8	26,8
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	24%	39%	42%	41%	37%	37%	37%	36%	36%	36%	35%	35%	32%	32%	32%	32%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	75,3	84,2	75,3	68,9	76,0	77,4	77,0	78,3	78,4	78,4	78,9	79,8	84,5	84,5	84,5	84,5
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	221,6	223,6	212,0	200,0	195,9	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7	199,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	64%	64%	67%	71%	73%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1254	1403	1254	1148	1267	1291	1284	1305	1306	1306	1316	1331	1409	1408	1408	1408
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	8,884	8,927	9,006	9,085	9,128	9,007	8,890	8,776	8,664	8,556	8,450	8,347	8,246	8,148	8,052	7,958
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №7 Байдаевская центральная котельная №2 ООО «ЭнергоТранзит» 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									
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	31,6	25,0	17,3	18,0	21,8	21,8	21,8									
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	24%	34%	45%	44%	39%	39%	39%									
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год,кот}$	тыс. Гкал	96,5	94,7	90,0	74,8	82,0	86,5	85,8									
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	172,2	186,0	195,6	212,0	206,1	203,3	203,3									
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	83%	77%	73%	67%	69%	70%	70%									
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1419	1392	1324	1100	1206	1273	1262									
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	10,902	10,956	11,053	11,150	11,202	10,870	10,557									
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-									
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-									
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 №8 Зырянская районная котельная ООО «ЭнергоТранзит» 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	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0	110,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{p,кот}$	Гкал/ч	29,8	48,1	33,3	34,0	33,9	33,9	34,1	61,2	61,4	62,1	62,1	63,2	63,3	66,6	67,9	71,1
3.	Доля резерва тепловой мощности	$R_{i,j}$	%	46%	30%	43%	42%	42%	42%	42%	46%	35%	39%	39%	39%	38%	37%	34%	33%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	котельной																		
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	173,3	167,0	155,7	140,5	146,3	160,7	162,3	233,5	234,0	235,6	235,6	238,3	238,6	246,7	249,7	257,7
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	194,4	196,8	186,2	191,4	191,0	200,5	200,5	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	%	73%	73%	77%	75%	75%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1444	1392	1297	1171	1219	1339	1352	2123	2127	2142	2142	2167	2169	2243	2270	2343
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	8,937	8,981	9,060	9,139	9,182	9,153	9,124	8,337	8,311	8,285	8,259	8,234	8,208	8,183	8,158	8,133
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №9 Куйбышевская центральная котельная ООО «ЭнергоТранзит» 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	51,2	36,0	35,9	36,4	36,6	37,6									
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	9%	9%	24%	24%	23%	23%	22%									
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	114,4	126,3	127,0	113,4	110,8	111,3	110,9									
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	223,7	218,3	209,6	205,5	216,6	205,3	205,3									
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	64%	65%	68%	70%	66%	70%	70%									
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1092	1205	1211	1082	1057	1062	1058									
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	10,699	10,752	10,846	10,942	10,993	11,005	11,017									
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-									
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-									
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 «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»																			
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	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	31,8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	14,4	11,7	9,0	9,4	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	9,6	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	19%	27%	36%	35%	36%	36%	36%	36%	36%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	44,9	43,4	40,7	37,9	40,3	45,2	44,1	44,1	44,1	45,7	46,0	46,0	45,9	45,9	45,9	45,9
5.	Удельный расход условного топлива	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	182,9	210,7	214,6	207,8	202,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9	238,9

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной																		
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	78%	68%	67%	69%	70%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1414	1366	1282	1194	1269	1424	1389	1388	1388	1438	1448	1447	1447	1447	1446	1446
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	11,268	11,323	11,423	11,523	11,577	11,703	11,831	11,962	12,096	12,233	12,373	12,516	12,663	12,813	12,967	13,125
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №11 Котельная №19 ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»																			
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	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	0,9
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,6	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	0,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	35%	70%	72%	73%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,7	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	262,5	212,2	228,1	296,0	295,4	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	54%	67%	63%	48%	48%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	751	476	520	665	652	652	1303	1303	1303	1303	1303	1303	1303	1303	1303	1303
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №12 Котельная №72 ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»																			
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3					
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1					
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	56%	66%	76%	73%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%					
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	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	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	335,5	338,5	333,2	349,5	355,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1	260,1					
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	43%	42%	43%	41%	40%	55%	55%	55%	55%	55%	55%					

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	947	857	953	849	920	920	1046	1046	1046	1046	1046					
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
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%					
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%					
Теплоисточник №13 Котельная УПК ООО «СибЭнерго» 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	1,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,4	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	$R_{i,j}$	%	29%	29%	41%	38%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	263,8	271,9	271,2	254,2	274,2	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	54%	53%	53%	56%	52%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1056	1035	1017	991	970	970	947	947	947	946	946	946	946	946	945	945
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №14 Котельная ОРК «Таргай» ООО «СибЭнерго» 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	1,8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1,0	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	$R_{i,j}$	%	36%	45%	44%	51%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	3,1	3,3	3,4	3,3	3,6	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	237,2	260,4	248,7	234,1	234,5	205,6	205,6	205,6	205,6	205,6	205,6	205,6	205,6	205,6	205,6	205,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	60%	55%	57%	61%	61%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1736	1845	1894	1836	2012	1940	1892	1892	1892	1892	1892	1891	1891	1891	1891	1891
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	402	404	407	411	413	427	443	460	478	497	518	541	566	594	624	658

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	жителя																		
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{\text{кот}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №15 Котельная №1 п. Абагур-Лесной ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»																			
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	3,6	2,9	2,7	2,7	2,9	2,9	3,0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	19%	31%	34%	33%	30%	30%	29%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	7,9	8,6	7,6	7,3	7,9	8,5	8,3	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	191,5	195,1	198,9	191,8	198,3	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6	222,6
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	75%	73%	72%	74%	72%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1268	1370	1212	1164	1260	1356	1324	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517	1517
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	144,006	144,714	145,989	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	$\lambda_{j}^{\text{кот}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №16 Котельная №2 п. Абагур-Лесной ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»																			
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	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	6,8
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	3,2	2,5	1,6	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,4	2,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	37%	47%	60%	51%	52%	52%	52%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	48%	48%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	7,6	7,7	6,4	6,1	6,8	8,1	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,7	7,8	8,4	8,4
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	191,7	204,6	205,6	206,3	200,3	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7	215,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	75%	70%	69%	69%	71%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1119	1132	942	900	995	1195	1166	1172	1172	1172	1171	1174	1139	1149	1241	1241
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	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	$\lambda_{j}^{\text{кот}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный	$\lambda_{j}^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
	остаточный 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%	100%	
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
Теплоисточник №17 Котельная №3 п. Абагур-Лесной ООО «СибЭнерго» 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			
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	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	0,2		
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	69%	76%	79%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%			
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,5	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			
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	323,6	304,0	294,7	300,5	312,4	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2	241,2			
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	44%	47%	48%	48%	46%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%			
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	647	791	814	675	796	863	841	841	841	841	841	841	841	841			
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	43,906	44,122	44,511	44,9	45,1	40,5	36,8	33,7	31,0	28,8	26,8	25,2	23,7	22,3			
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
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. Листьяги ООО «СибЭнерго» 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	22,0	
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	6,9	6,0	4,7	5,0	4,6	4,5	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	5,0	5,4	7,4	
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	39%	43%	50%	48%	50%	50%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	48%	46%	37%	
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	16,7	20,2	17,3	16,1	16,6	20,0	19,5	19,6	19,6	19,5	19,6	19,6	19,6	20,3	21,1	26,0	
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	229,8	201,6	224,5	211,1	201,9	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	62%	71%	64%	68%	71%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	73%	
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	758	916	786	730	755	909	887	889	889	888	891	890	890	921	961	1182	
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	23,155	23,269	23,474	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с	a_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	УТМ меньше/равной 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%	100%
Теплоисточник №19 Котельная №6 ООО «СибЭнерго» 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	0,9	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6								
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	7%	12%	18%	15%	18%	18%	18%	15%								
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,2	2,4	1,8	1,5	1,6	2,6	2,5	2,7								
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	330,1	289,6	292,4	282,1	277,0	248,1	248,1	248,1								
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	43%	49%	49%	51%	52%	58%	58%	58%								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	718	785	590	502	525	859	838	902								
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-								
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-								
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 «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»																			
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1								
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	2,3	2,3	0,9	0,9	1,6	1,6	1,6	1,6								
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	1%	1%	45%	46%	22%	22%	22%	22%								
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	3,4	3,9	3,7	3,3	5,8	4,0	3,9	3,9								
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	220,0	207,5	214,9	240,6	154,1	209,0	209,0	209,0								
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	65%	69%	66%	59%	93%	68%	68%	68%								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1096	1258	1184	1053	1864	1291	1258	1258								
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	42,168	42,375	42,749	43,124	43,325	38,150	34,079	30,793								
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-								
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 «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»																			

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	1,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,2	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	$R_{i,j}$	%	45%	45%	50%	30%	15%	15%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	2,5	2,7	2,2	2,2	2,3	2,8	2,7	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	223,7	250,2	273,6	266,7	266,8	242,0	242,0	242,0	242,0	242,0	242,0	242,0	242,0	242,0	242,0	242,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	64%	57%	52%	54%	54%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%	59%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1431	1564	1276	1291	1336	1597	1558	1558	1557	1556	1569	1568	1568	1567	1566	1566
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	14,445	14,516	14,644	14,772	14,841	14,452	14,082	13,731	13,397	13,078	12,775	12,485	12,208	11,943	11,690	11,447
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №22 Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский ООО «СибЭнерго» 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	2,1
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1,2	1,2	0,4	0,5	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	$R_{i,j}$	%	10%	10%	51%	42%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	3,6	3,4	3,0	3,0	3,2	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,8
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	233,2	265,3	254,8	253,0	245,0	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	61%	54%	56%	56%	58%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%	53%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1740	1639	1434	1466	1546	1918	1872	1872	1871	1871	1871	1870	1870	1870	1869	1869
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	9,193	9,238	9,319	9,401	9,445	9,279	9,120	8,965	8,816	8,671	8,532	8,396	8,265	8,138	8,015	7,895
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №23 Котельная проф. «Бунгурский» ООО «СибЭнерго» 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	1,4
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,6	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	45%	45%	42%	42%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,8	2,1	2,3	1,7	2,1	2,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	247,3	241,6	216,1	217,3	218,6	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7	213,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	58%	59%	66%	66%	65%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1312	1515	1659	1267	1505	1505	1387	1385	1383	1382	1380	1379	1377	1376	1374	1373
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №24 Котельная «РTRC» ООО «СибЭнерго» 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	1,4
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	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	0,3
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	74%	74%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%	76%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,0	1,0	0,6	0,7	0,7	1,1	1,1	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	189,4	236,9	307,8	275,4	266,0	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5	331,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	75%	60%	46%	52%	54%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	757	698	456	500	509	790	771	771	771	771	771	771	771	771	771	771
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	32,459	32,619	32,906	33,195	33,350	34,024	34,725	35,456	36,219	37,015	37,846	38,716	39,627	40,582	41,584	42,637
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №25 Оздоровительного лагеря «Голубь» ООО «СибЭнерго» 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	1,4
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,2	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	$R_{i,j}$	%	48%	48%	56%	52%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,6	0,7	0,7	0,6	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	282,8	269,9	256,6	253,1	247,4	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	51%	53%	56%	56%	58%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	451	530	522	464	554	554	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №26 Котельная школа №1 ООО «СибЭнерго» 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	2,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	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	0,2	0,2	0,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	16%	16%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,8	0,9	0,7	0,6	0,6	0,6	0,8	0,8	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	272,5	271,6	309,7	329,2	332,3	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	52%	53%	46%	43%	43%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	390	426	361	302	309	309	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №27 Котельная школа №23 ООО «СибЭнерго» 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	2,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,3	0,3	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	20%	20%	25%	25%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,7	0,7	0,7	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
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	230,3	223,0	232,5	282,8	277,2	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	62%	64%	61%	51%	52%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	использования теплоты топлива																		
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	366	371	342	256	285	285	342	342	342	342	342	342	342	341	341	341
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №28 Котельная школа №37 ООО «СибЭнерго» 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	1,4
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	8%	8%	13%	13%	15%	15%	15%	15%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,0	0,5	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	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	201,3	183,3	212,0	214,6	218,2	220,9	220,9	220,9	220,9	220,9	220,9	220,9	220,9	220,9	220,9	220,9
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	71%	78%	67%	67%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	712	392	604	601	638	638	664	664	827	827	827	827	827	827	827	827
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №29 Котельная школа №43 ООО «СибЭнерго» 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	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2								
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	18%	18%	21%	21%	23%	23%	23%	23%								
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,8	0,4	0,3	0,7	0,8	0,8	0,9	0,9								
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	287,1	273,8	281,9	292,6	282,5	241,3	241,3	241,3								
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	50%	52%	51%	49%	51%	59%	59%	59%								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	409	209	169	342	377	377	425	425								
8.	Удельная установленная тепловая	$q_j^{кот}$	МВт/тыс.	-	-	-	-	-	-	-	-								

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	мощность котельной на одного жителя		чел																
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j, \text{кот}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j, \text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 «СибЭнерго» 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	2,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j, \text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,3	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	$R_{i,j}$	%	15%	15%	14%	14%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j, \text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,2	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	291,3	0,0	342,8	265,3	264,7	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8	219,8
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	49%	0	42%	54%	54%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	76	0	90	141	136	136	133	133	132	132	132	131	131	131	130	130
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j, \text{кот}}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j, \text{кот}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j, \text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №31 Котельная школа №16 ООО «СибЭнерго» 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									
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j, \text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1									
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	37%	37%	53%	42%	51%	51%	51%									
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j, \text{год.кот}}$	тыс. Гкал	0,5	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	0,6									
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j, \text{кот}}$	кг/Гкал	277,1	334,5	228,6	310,1	333,9	220,4	220,4									
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	52%	43%	62%	46%	43%	65%	65%									
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	827	456	519	746	852	852	998									
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j, \text{кот}}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-									
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j, \text{кот}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-									

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №32 Котельная детского сада №123 ООО «СибЭнерго» 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	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	0,0
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	17%	17%	37%	37%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%	36%
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	0,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	318,7	275,2	250,0	215,9	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1	202,1
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	45%	52%	57%	66%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1769	1885	1692	1514	1808	1808	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №33 Полосухинская ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»																			
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	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	2,7
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,8	0,8	0,4	0,4	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	56%	54%	70%	69%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%	45%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	2,3	2,3	2,0	2,0	2,1	2,7	2,7	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	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	231,0	197,5	200,2	200,0	200,6	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	62%	72%	71%	71%	71%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%	63%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	873	862	753	747	771	999	999	998	997	996	996	995	994	994	993	992
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	26,159	26,287	26,519	26,752	26,877	27,141	27,410	27,684	27,964	28,250	28,541	28,839	29,143	29,454	29,771	30,095
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных	a_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 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%	100%
Теплоисточник №34 Кузнецкая крепость ООО «СибЭнерго» в зоне ЕТО №04 ООО «СибЭнерго»																			
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	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	0,3
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	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	0,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	50%	50%	68%	71%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,3	0,4	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
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1061	1272	864	768	785	804	789	789	789	789	789	789	789	789	789	789
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%	100%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Теплоисточник №35 Котельная АО «Евразруда» АО «Евразруда» в зоне ЕТО №05 АО «Евразруда»																			
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	46,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	37,7	37,7	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	35,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	16%	16%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	125,2	125,2	125,2	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5
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	198,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2722	2722	2722	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9								
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	9,2	9,2	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7								
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	13%	13%	18%	18%	18%	18%	18%	18%								
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	26,8	26,8	26,8	28,2	28,2	28,6	28,6	28,6								
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	174,9	174,9	174,9	174,9	177,4	177,4	177,4	177,4								
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	82%	82%	82%	82%	81%	81%	81%	81%								
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2462	2462	2462	2585	2585	2622	2622	2622								
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	78,624	79,010	79,707	80,407	80,782	81,096	81,413	81,732								
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-								
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-								
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	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	65%	65%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%	67%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1,2	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
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	192,0	192,0	192,0	192,0	193,9	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	74%	74%	74%	74%	74%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	507	507	507	532	532	529	529	529	529	529	529	529	529	529	529	529
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	192,668	193,615	195,321	197,037	197,956	198,726	199,502	200,284	201,072	201,866	202,667	203,474	204,287	205,107	205,933	206,767
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	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	2,5
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	2,1	2,1	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	коллекторах																		
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	13%	13%	19%	19%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	6,0	6,0	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
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	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%	65%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2462	2462	2462	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	78,624	79,010	79,707	80,407	80,782	81,096	81,413	81,732	82,053	82,378	82,704	83,033	83,365	83,700	84,037	84,377
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №40 Котельная ООО ТК «Садовая» ООО ТК «Садовая» 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	6,9
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	4,2	4,2	4,0	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	38%	38%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	27,7	27,7	27,7	29,1	29,1	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	213,2	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	%	67%	67%	67%	67%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	3998	3998	3998	4203	4203	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Теплоисточник №41 Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный» ООО «Разрез Бунгурский-Северный» в зоне ЕТО №09 ООО «Разрез Бунгурский-Северный»																			
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4.	Отпуск тепловой энергии с	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	коллекторов																		
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Теплоисточник №42 Новая котельная для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района в зоне ЕТО №XX																			
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч							7,4	7,4	7,4	17,4	17,4	17,4	25,0	25,0	25,0	25,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{пр.кот}$	Гкал/ч							1,7	4,9	4,9	8,1	8,1	13,9	19,9	19,9	19,9	19,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%							77%	33%	33%	53%	53%	20%	21%	21%	21%	21%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал							5,1	14,8	14,8	24,4	24,4	41,8	59,9	59,9	59,9	60,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал							158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%							90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год							696	2006	2006	1404	1404	2401	2396	2396	2396	2403
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел							7,509	2,937	2,914	3,912	3,889	2,655	2,312	2,256	2,249	2,237
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%							100%	100%	100%	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	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	13,4	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	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	10,3	10,3	11,3	19,2	18,7	22,5	24,1	24,2	24,5	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	23,4%	23,4%	15,4%	7,5%	10,2%	-8,1%	-15,7%	-16,4%	-17,6%	-19,8%	-19,8%	-19,8%	-19,8%	-19,8%	-19,8%	-19,8%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	0,0	12,0	38,8	45,5	62,9	56,3	60,6	60,9	61,6	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	0,00	207,98	151,49	157,45	155,23	155,22	155,18	155,18	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17	155,17
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	0,0%	68,7%	94,3%	90,7%	92,0%	92,0%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%	92,1%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	0	891	2896	2185	3024	2707	2910	2928	2960	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	9,2	9,3	9,4	14,6	14,7	12,2	10,4	9,1	8,0	7,2	6,5	6,0	5,5	5,1	4,8	4,5
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	0%	0%	0%	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%	100%

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	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,0	89,9	89,9	89,9	89,6	89,6	89,6	88,9	88,9
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	39,0	33,4	24,5	26,6	27,4	27,4	27,7	28,1	25,7	26,4	26,6	26,5	26,5	26,8	27,2	29,2
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	60,5%	66,2%	75,1%	73,1%	72,2%	72,2%	71,9%	71,3%	71,4%	70,6%	70,4%	70,4%	70,4%	70,1%	69,4%	67,2%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	104,5	107,1	97,4	91,8	100,0	111,6	110,1	110,9	103,7	105,2	105,6	105,3	105,0	105,7	106,6	111,5
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	201,43	208,42	216,22	212,12	204,11	220,06	219,90	219,88	220,31	220,50	220,52	220,42	220,45	220,25	219,92	218,67
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	70,9%	68,5%	66,1%	67,3%	70,0%	64,9%	65,0%	65,0%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,8%	64,9%	65,0%	65,3%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1060	1087	988	931	1014	1132	1117	1132	1154	1171	1175	1176	1173	1181	1200	1255
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	22,4	22,5	22,7	22,9	23,0	22,0	21,0	19,9	17,5	16,9	16,2	15,6	15,0	14,5	13,9	13,5
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	77%	89%	89%	89%	89%	89%	89%	88%	88%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	96%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%	95%

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	2017	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	46,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	37,7	37,7	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	35,5
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	18,1%	18,1%	22,9%	22,9%	22,9%	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	125,2	125,2	125,2	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5	131,5
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00	198,00
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%	72,2%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2722	2722	2722	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858	2858
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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	2017	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	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	12,2	12,2	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	22,9%	22,9%	27,5%	27,5%	27,4%	27,4%	27,4%	27,4%	43,6%	43,6%	43,6%	43,6%	43,6%	43,6%	43,6%	43,6%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	34,1	34,1	34,1	35,8	35,8	36,2	36,2	36,2	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	185,74	185,74	185,74	185,74	187,63	188,09	188,09	188,09	218,46	218,46	218,46	218,46	218,46	218,46	218,46	218,46
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	76,9%	76,9%	76,9%	76,9%	76,1%	76,0%	76,0%	76,0%	65,4%	65,4%	65,4%	65,4%	65,4%	65,4%	65,4%	65,4%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2164	2164	2164	2272	2272	2297	2297	2297	1567	1567	1567	1567	1567	1567	1567	1567
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	86,4	86,8	87,6	88,4	88,8	89,1	89,5	89,8	27,8	27,9	28,0	28,1	28,2	28,3	28,4	28,6
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	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	2017	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	6,9
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	4,2	4,2	4,0	4,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	39,4%	39,4%	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%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	27,7	27,7	27,7	29,1	29,1	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	213,20	213,60	208,17	208,41	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06	211,06
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	67,0%	66,9%	68,6%	68,5%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%	67,7%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	3998	3998	3998	4203	4203	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249	4249
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	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 №09 ООО «Разрез Бунгурский-Северный»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	17,4	17,4	17,4	25,0	25,0	25,0	25,0
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч							1,7	4,9	4,9	8,1	8,1	13,9	19,9	19,9	19,9	19,9
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%							77%	33%	33%	53%	53%	20%	21%	21%	21%	21%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал							5,1	14,8	14,8	24,4	24,4	41,8	59,9	59,9	59,9	60,1
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал							158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%							90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год							696	2006	2006	1404	1404	2401	2396	2396	2396	2403
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел							7,509	2,937	2,914	3,912	3,889	2,655	2,312	2,256	2,249	2,237
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час							-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%							100%	100%	100%	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 4.9 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в МО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	533,5	533,5	533,5	540,9	540,9	540,9	548,3	364,8	345,8	355,8	355,8	355,5	363,1	363,1	362,4	362,4
2.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	247,4	244,6	193,8	206,1	212,6	216,7	221,8	193,8	183,1	188,2	188,6	195,7	203,6	207,2	208,8	214,1
3.	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	53,6%	54,2%	63,7%	61,9%	60,7%	59,9%	59,5%	46,9%	47,0%	47,1%	47,0%	45,0%	43,9%	42,9%	42,4%	40,9%
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	751,0	778,2	771,1	731,2	774,4	801,0	808,9	695,6	661,0	675,1	676,0	696,7	719,5	728,3	732,2	745,3
5.	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	202,08	205,56	200,03	200,26	199,06	202,14	200,58	196,69	197,16	194,38	194,41	189,57	184,85	185,03	185,09	185,28
6.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	70,7%	69,5%	71,4%	71,3%	71,8%	70,7%	71,2%	72,6%	72,5%	73,5%	73,5%	75,4%	77,3%	77,2%	77,2%	77,1%
7.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1408	1459	1445	1352	1432	1481	1475	1907	1911	1897	1900	1960	1981	2006	2020	2056
8.	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	0,590	0,588	0,587	0,594	0,598	0,597	0,604	0,402	0,380	0,391	0,390	0,389	0,397	0,397	0,395	0,395
9.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	63%	63%	63%	64%	64%	64%	66%	68%	76%	75%	75%	74%	74%	74%	73%	73%
12.	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	82%	80%	81%	81%	81%	80%	80%	80%	79%	79%

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	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
КТЭЦ: ЕТО №01 - АО «Кузнецкая ТЭЦ»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	499,07	500,81	505,33	509,91	513,45	513,99	516,41	516,92	517,88	519,60	520,78	521,07	521,07	521,07	521,07	521,07
1.1.	магистральных	L_j^{mac}	км	69,04	69,52	70,69	71,92	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	430,03	431,29	434,64	437,98	439,93	440,47	442,89	443,40	444,36	446,07	447,25	447,54	447,54	447,54	447,54	447,54
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	104,32	104,81	105,99	107,15	108,26	108,35	108,79	108,82	108,99	109,11	109,21	109,25	109,25	109,25	109,25	109,25
2.1.	магистральных	M_j^{mac}	тыс. м ²	47,36	47,65	48,42	49,20	50,15	50,21	50,29	50,29	50,32	50,32	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	56,97	57,16	57,57	57,94	58,11	58,14	58,50	58,53	58,67	58,79	58,87	58,91	58,91	58,91	58,91	58,91
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	41,6	42,4	42,9	43,4	44,0	44,4	44,8	45,8	46,5	47,0	47,4	47,5	47,6	47,5	47,4	47,1
3.1.	магистральных	Δ_j^{mac}	лет	46,3	47,0	47,2	47,4	47,5	47,5	47,6	48,6	49,2	49,7	49,8	49,7	49,5	49,1	48,6	48,0
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	37,7	38,6	39,3	40,0	40,9	41,8	42,3	43,3	44,1	44,7	45,3	45,6	45,9	46,1	46,3	46,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,59	0,59	0,61	0,62	0,63	0,63	0,64	0,65	0,66	0,66	0,67	0,68	0,68	0,69	0,69	0,70
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	702,250	664,927	577,883	529,933	549,288	553,020	564,299	570,079	580,587	582,351	584,673	585,402	585,402	585,402	585,402	585,402
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	148,56	157,63	183,42	202,19	197,09	195,92	192,79	190,89	187,72	187,36	186,79	186,62	186,62	186,62	186,62	186,62
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	285,570	286,180	280,633	290,217	295,038	295,579	295,579	294,276	293,450	292,320	291,137	289,844	288,319	286,705	284,996	283,189
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,mac}$	тыс. Гкал	129,626	130,097	128,197	133,270	136,676	136,769	136,769	135,320	134,533	133,699	132,816	131,881	130,794	129,646	128,432	127,151
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	155,943	156,083	152,435	156,946	158,363	158,810	158,810	158,956	158,918	158,622	158,321	157,963	157,525	156,564	156,038	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	13,4	12,7	13,4	14,2	13,8	13,7	14,1	14,0	13,9	13,7	13,6	13,5	13,5	13,4	13,3	13,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,29	4,51	4,13	4,02	4,16	4,20	4,05	4,06	4,08	4,10	4,11	4,11	4,11	4,11	4,10	4,10
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	265	290	259	336	352	339	328	326	320	310	298	282	266	250	233	216
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0010	0,0016	0,0013	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0010
11.1.	магистральных	λ_j^{mac}	ед./м/год	0,0003	0,0008	0,0008	0,0015	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0004
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0011	0,0017	0,0014	0,0015	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0013	0,0013	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).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	652,63	617,95	537,05	492,49	510,48	513,95	524,43	529,80	539,57	541,21	543,36	544,04	544,04	544,04	544,04	544,04
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	10735	10791	10801	9880	9949	10017	10221	10326	10516	10548	10590	10603	10603	10603	10603	10603
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	9433	9483	9492	8682	8743	8802	8982	9074	9241	9269	9306	9318	9318	9318	9318	9318
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	13,43	14,26	16,42	16,38	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	82,81	84,03	84,03	79,01	92,60	92,91	95,42	95,78	96,82	97,78	98,43	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	375,65	344,19	250,76	235,78	211,41	209,35	209,53	207,60	206,41	205,18	203,68	201,69	199,63	197,61	195,63	193,69
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	20,84	23,29	23,99	23,99	23,99	24,15	24,65	24,90	25,36	25,44	25,54	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	9,74	10,31	11,50	11,70	11,23	11,18	11,78	11,87	11,99	11,93	11,92	11,93	11,94	11,95	11,96	11,97

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЗСТЭЦ: ЕТО №02 - ООО «КузнецТеплоСбыт»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	409,96	412,40	414,20	418,89	419,74	420,39	420,95	423,50	425,82	428,79	429,98	430,32	430,76	430,89	430,89	431,02
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	101,90	103,16	104,38	105,97	106,31	106,31	106,31	107,74	109,26	110,34	111,50	111,50	111,50	111,50	111,50	111,50
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	308,07	309,23	309,82	312,93	313,43	314,08	314,64	315,76	316,56	318,44	318,49	318,83	319,26	319,40	319,40	319,52
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	107,92	108,98	109,75	111,29	111,55	111,61	112,08	113,18	114,34	115,24	116,07	116,08	116,11	116,16	116,16	116,24
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	68,15	69,08	69,78	70,60	70,78	70,79	71,21	72,24	73,33	74,11	74,94	74,94	74,94	74,94	74,94	75,01
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	39,78	39,90	39,98	40,69	40,77	40,82	40,87	40,94	41,00	41,12	41,13	41,14	41,17	41,21	41,21	41,23
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	32,2	32,9	33,6	34,2	35,1	35,8	36,0	36,0	36,2	36,4	36,6	36,8	36,9	36,8	36,8	36,9
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	35,4	35,9	36,6	37,1	38,0	38,6	38,6	38,6	38,6	38,9	39,1	39,4	39,5	39,5	39,5	39,6
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	26,7	27,6	28,5	29,0	30,0	30,9	31,4	31,4	31,8	31,7	32,0	32,1	32,1	32,0	32,0	32,1
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	t_j	м ² /чел	0,72	0,73	0,74	0,76	0,77	0,78	0,80	0,82	0,84	0,86	0,89	0,90	0,92	0,94	0,96	0,98
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	490,339	457,420	445,528	443,258	323,517	326,368	328,488	332,368	335,881	343,296	343,430	344,452	345,714	346,175	346,175	346,491
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	220,10	238,24	246,35	251,07	344,82	341,96	341,19	340,53	340,41	335,68	337,96	337,01	335,85	335,54	335,54	335,48
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	256,160	238,957	256,155	256,155	256,155	254,343	254,343	254,747	255,162	255,491	255,720	255,308	254,887	254,221	253,735	249,855
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,mag}$	тыс. Гкал	161,748	151,477	162,848	162,498	162,533	161,220	161,220	161,789	162,390	162,811	163,256	163,050	162,831	162,598	162,350	159,599
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	94,412	87,480	93,307	93,657	93,622	93,123	93,123	92,958	92,773	92,680	92,464	92,258	92,055	91,623	91,385	90,256
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	8,6	6,6	7,9	8,8	8,2	8,5	8,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,4	8,4	8,4	8,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	7,25	8,81	7,87	6,97	7,42	7,16	7,15	7,12	7,08	7,04	7,03	7,02	7,01	7,01	7,01	7,00
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	49	59	47	22	25	24	23	22	21	20	19	18	17	15	14	13
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0005	0,0005	0,0003	0,0002	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0001	0,0000	0,0004	0,0005	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0002	0,0002	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002
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	483,75	451,27	439,54	437,30	319,17	321,98	324,07	327,90	331,37	338,68	338,82	339,82	341,07	341,52	341,52	341,84
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%	98,7%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	6212	6212	6353	6392	6510	6568	6610	6689	6759	6908	6911	6932	6957	6966	6966	6973
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	7207	7207	7371	7417	7554	7620	7670	7760	7842	8015	8018	8042	8072	8083	8083	8090
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	14,70	15,76	16,54	16,73	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35	23,35
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	86,43	86,43	83,87	83,94	83,94	84,25	84,50	84,93	85,32	86,15	86,16	86,27	86,42	86,47	86,47	86,51
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	123,28	136,54	137,64	140,40	143,68	142,79	141,87	141,16	140,42	140,15	139,08	138,13	137,24	136,28	135,28	134,34
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	12,67	13,11	12,65	12,68	12,68	12,79	12,87	13,02	13,16	13,45	13,46	13,50	13,55	13,56	13,56	13,58
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	4,27	3,61	3,88	4,34	4,07	4,25	4,27	4,32	4,36	4,45	4,46	4,47	4,48	4,49	4,49	4,50
Новоильинская газовая котельная: ЕТО №02 - ООО «КузнецТеплоСбыт»																			
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	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.1.	магистральных	$L_{j^{mag}}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
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	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	19,7	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,00	0,84	0,85	0,86	0,86	0,86	0,87	0,87	0,87	0,89	0,89	0,89	0,89	0,90	0,90	0,90
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	10,273	10,273	11,346	14,390	14,432	14,432	14,432	14,432	14,432	14,880	14,880	14,880	14,880	14,880	14,880	14,880
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	54,76	54,76	49,58	39,09	38,98	38,98	38,98	38,98	38,98	38,33	38,33	38,33	38,33	38,33	38,33	38,33
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,000	0,987	1,094	1,094	1,100	1,314	1,314	1,314	1,314	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	0,000	0,987	1,094	1,094	1,100	1,314	1,314	1,314	1,314	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	0,0	8,3	2,8	2,6	2,3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,00	3,74	12,14	13,21	14,98	13,29	13,29	13,29	13,29	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99	12,99
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0025	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0025	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
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{откр}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	121	142	142	142	79	79	79	79	79	82	82	82	82	82	82	82
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	462	542	542	542	302	302	302	302	302	312	312	312	312	312	312	312
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	44,93	52,74	47,75	37,65	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,81	0,79	0,78	0,77	0,76	0,75	0,74	0,73	0,72	0,71	0,70	0,69
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	0,00	6,21	1,91	1,76	1,55	1,75	1,75	1,75	1,75	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Котельная кв. 24: ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,00	0,00	0,00	3,77	3,77	4,75	5,03	5,08	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	2,88	2,88	3,86	4,14	4,19	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
2.	Материальная характеристика	M_j	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,80	0,80	0,85	0,87	0,87	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловых сетей, в т.ч.:																		
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	0,0	0,0	0,0	3,5	4,5	5,1	6,0	7,0	7,9	8,9	9,9	10,9	11,9	12,9	13,9	14,9
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	3,8	4,8	5,2	6,0	7,0	7,9	8,9	9,9	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	0,00	0,00	0,00	0,80	0,81	0,64	0,52	0,43	0,37	0,32	0,29	0,26	0,24	0,22	0,20	0,18
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	4,850	4,254	8,032	9,644	9,788	10,037	10,037	10,037	10,037	10,037	10,037	10,037	10,037
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	164,16	187,16	106,41	90,38	89,22	87,41	87,41	87,41	87,41	87,41	87,41	87,41	87,41
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,159	0,737	0,690	0,690	0,690	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,067	0,311	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,092	0,426	0,399	0,399	0,400	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	0,0	0,0	0,0	5,0	4,9	5,0	3,8	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,00	0,00	0,00	0,85	3,98	2,90	3,58	3,62	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,00	0,00	0,00	2,11	1,85	3,50	4,20	4,26	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%	43,5%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	0	0	0	109	139	263	316	320	329	329	329	329	329	329	329	329
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	0	0	0	68	86	163	195	198	203	203	203	203	203	203	203	203
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	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^H	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	2,27	2,72	2,76	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	2,27	2,72	2,76	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
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	0,00
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЦТЭЦ: ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	295,39	297,41	299,44	303,25	306,91	307,69	315,87	383,05	391,82	392,09	392,33	392,55	392,55	392,62	394,04	394,22
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	30,35	31,45	32,44	34,46	35,16	35,16	42,04	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	265,03	265,96	267,00	268,78	271,75	272,53	273,83	333,60	342,37	342,64	342,88	343,10	343,10	343,17	344,59	344,77
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	49,64	50,37	51,06	52,37	53,08	53,20	57,46	71,14	72,20	72,28	72,35	72,41	72,45	72,45	72,89	72,90
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	15,45	16,05	16,61	17,51	17,84	17,91	21,88	25,48	25,53	25,59	25,65	25,69	25,74	25,74	25,74	25,74
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	34,19	34,31	34,44	34,86	35,25	35,28	35,57	45,65	46,68	46,69	46,70	46,71	46,71	46,72	47,15	47,16

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	29,1	29,7	30,3	30,5	31,1	31,6	29,2	27,2	27,6	27,9	28,4	28,8	29,0	29,4	29,7	30,0
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	17,1	17,5	17,8	17,9	18,5	18,3	14,2	14,6	15,1	15,4	16,0	16,6	17,2	18,1	18,9	19,7
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	34,5	35,4	36,3	36,8	37,4	38,4	38,5	34,2	34,6	34,9	35,2	35,5	35,6	35,7	35,7	35,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,67	0,69	0,70	0,73	0,74	0,74	0,80	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	479,900	392,000	404,300	292,600	296,976	300,758	303,879	347,870	368,478	369,196	369,998	370,744	370,744	370,891	381,219	381,853
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	103,45	128,48	126,28	178,98	178,75	176,87	189,08	204,49	195,95	195,76	195,54	195,30	195,42	195,35	191,19	190,91
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	123,551	102,423	106,083	110,385	111,287	111,287	111,287	130,152	131,617	131,189	130,769	130,428	130,078	129,949	130,067	129,947
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	38,451	32,645	34,514	36,901	37,391	37,391	37,391	42,612	42,390	42,084	41,786	41,565	41,347	41,347	41,347	41,347
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	85,100	69,778	71,568	73,484	73,896	73,896	73,896	87,540	89,227	89,104	88,983	88,862	88,731	88,602	88,721	88,601
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	8,8	7,1	8,3	9,7	10,7	9,5	9,5	9,8	9,5	9,5	9,4	9,4	9,4	9,3	9,2	9,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,77	4,84	4,24	3,73	3,39	3,83	3,73	3,45	3,53	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,60	3,61
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	141	182	209	99	38	36	32	40	38	35	33	31	30	28	26	25
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0008	0,0012	0,0008	0,0005	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	0,0023	0,0038	0,0014	0,0002	0,0014	0,0012	0,0010	0,0008	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0007	0,0009	0,0007	0,0006	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	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).	$Q_j^{р, откр}$	Гкал/ч	479,71	391,85	404,14	292,48	296,86	300,64	303,76	302,65	325,46	326,18	326,98	327,73	327,73	327,87	338,20	338,83
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р, откр}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	87,0%	88,3%	88,3%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,7%	88,7%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	5573	5553	5531	5381	5097	5162	5215	6252	7167	7179	7193	7206	7206	7208	7386	7397
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	5766	5745	5723	5568	5273	5341	5396	6644	7476	7489	7503	7516	7516	7519	7702	7713
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	12,01	14,66	14,16	19,03	17,76	17,76	17,76	19,10	20,29	20,28	20,28	20,27	20,27	20,27	20,20	20,20
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	23,07	23,78	21,96	22,65	21,96	22,14	22,44	26,94	28,44	28,50	28,56	28,61	28,61	28,62	29,38	29,42
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	382,71	338,22	316,57	139,44	255,04	250,57	246,30	250,62	247,65	243,33	239,09	234,93	230,80	226,77	223,56	219,72
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	30,89	30,83	28,43	27,67	27,67	28,02	28,31	31,72	33,86	33,93	34,01	34,07	34,07	34,09	35,05	35,11
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	21,95	21,40	22,38	24,43	26,62	23,79	24,04	23,97	24,46	24,48	24,50	24,51	24,52	24,52	24,68	24,69
Абашевская районная котельная: ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	42,76	44,19	44,19	44,19	45,22	45,22	45,29	45,41	45,42	45,42	45,48	45,56	45,84	45,84	45,84	45,84
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	6,74	6,74	6,74	6,74	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	36,02	37,44	37,44	37,44	38,20	38,20	38,27	38,39	38,40	38,40	38,45	38,53	38,82	38,82	38,82	38,82
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	7,91	8,08	8,08	8,08	8,29	8,29	8,30	8,31	8,31	8,31	8,31	8,32	8,36	8,36	8,36	8,36
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	2,90	2,90	2,90	2,90	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	5,01	5,18	5,18	5,18	5,28	5,28	5,28	5,29	5,29	5,29	5,29	5,30	5,34	5,34	5,34	5,34
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	20,4	20,9	21,9	22,9	23,3	24,3	25,1	26,0	27,0	28,0	29,0	29,9	30,5	31,1	31,7	32,0
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	22,3	23,3	24,3	25,3	25,3	26,3	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{расп}$	лет	19,3	19,6	20,6	21,6	22,2	23,2	23,8	24,7	25,7	26,7	27,6	28,6	28,9	29,3	29,6	29,6	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,01	1,04	1,05	1,05	1,09	1,07	1,06	1,05	1,03	1,02	1,01	1,00	0,99	0,98	0,97	0,96	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	31,490	22,640	20,450	21,580	23,695	24,010	24,022	24,483	24,526	24,526	24,746	25,081	26,815	26,815	26,815	26,815	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	251,22	356,96	395,19	374,49	350,06	345,47	345,49	339,31	338,74	338,74	335,88	331,64	311,74	311,74	311,74	311,74	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	27,899	20,058	18,112	18,112	18,112	11,971	11,971	11,961	11,947	11,932	11,920	11,909	11,923	11,909	11,894	11,880	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	10,228	7,198	6,500	6,500	6,593	4,357	4,357	4,357	4,357	4,357	4,357	4,357	4,357	4,357	4,357	4,357	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	17,671	12,860	11,612	11,612	11,519	7,613	7,613	7,604	7,589	7,575	7,562	7,552	7,566	7,551	7,537	7,523	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	37,1	23,8	24,1	26,3	23,8	15,5	15,5	15,3	15,2	15,2	15,1	14,9	14,1	14,1	14,1	14,1	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,76	1,90	1,70	1,56	1,68	1,71	1,70	1,72	1,73	1,73	1,74	1,75	1,84	1,84	1,84	1,84	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	ед./год	2	24	37	5	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0001	0,0012	0,0008	0,0002	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0001	0,0000	0,0000	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0001	0,0013	0,0010	0,0002	0,0006	0,0006	0,0006	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).	$Q_j^{р,откр}$	Гкал/ч	1,05	0,75	0,68	0,72	0,79	0,80	0,80	0,81	0,81	0,81	0,82	0,83	0,89	0,89	0,89	0,89	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р,откр}$	%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	581	567	405	399	393	399	399	407	407	407	411	417	445	445	445	445	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	656	640	457	450	444	450	451	459	460	460	464	470	503	503	503	503	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	20,83	28,27	22,35	20,86	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	18,76	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	1,25	1,26	1,26	1,12	1,25	1,25	1,27	1,29	1,29	1,29	1,30	1,32	1,41	1,41	1,41	1,41	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	1,25	1,26	1,26	1,12	0,44	0,44	0,46	0,48	0,49	0,49	0,50	0,52	0,61	0,61	0,61	0,61	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	1,91	2,01	2,03	2,03	2,03	2,05	2,05	2,09	2,10	2,10	2,12	2,15	2,29	2,29	2,29	2,29	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,ж}^ф$	кВт-ч/Гкал	25,44	23,84	26,93	29,42	26,66	26,52	26,67	26,75	26,76	26,77	26,81	26,87	27,13	27,14	27,14	27,15	

Байдаевская центральная котельная №2: ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»

1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	21,28	21,32	21,32	21,32	21,62	21,62	21,62	Переключение потребителей на Зыряновскую районную котельную								
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79									
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	16,49	16,53	16,53	16,53	16,83	16,83	16,83									
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	4,36	4,37	4,37	4,37	4,40	4,42	4,42									
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15									
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	2,21	2,22	2,22	2,22	2,25	2,27	2,27									
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	24,6	25,6	26,6	27,6	28,4	28,7	29,7									
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	23,1	24,1	25,1	26,1	27,1	28,1	29,1									
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	26,1	27,0	28,0	29,0	29,6	29,3	30,3									
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на	m_j	м ² /чел	0,60	0,61	0,61	0,62	0,62	0,61	0,59									

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения																		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	31,630	25,000	17,290	18,040	21,759	21,759	21,761									
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	137,94	174,70	252,60	242,10	202,20	202,92	202,90									
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	30,004	23,717	16,402	16,402	16,402	10,841	10,841									
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n, маг}$	тыс. Гкал	14,783	11,673	8,073	8,073	8,014	5,297	5,297									
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n, расп}$	тыс. Гкал	15,222	12,044	8,329	8,329	8,388	5,544	5,544									
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	31,1	25,1	18,2	21,9	20,0	12,5	12,6									
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,53	4,44	4,22	3,51	3,79	4,00	3,97									
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	1	6	23	8	13	12	12									
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0013	0,0011	0,0005	0,0023	0,0021	0,0021									
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0021	0,0021	0,0020									
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0001	0,0016	0,0014	0,0007	0,0023	0,0021	0,0021									
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_p^{откр}$	Гкал/ч	24,43	19,31	13,35	13,93	16,81	16,81	16,81									
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_p^{откр}$	%	77,2%	77,2%	77,2%	77,2%	77,2%	77,2%	77,2%									
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p	тонн/ч	1382	1383	1031	1028	999	999	999									
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_p^ф$	тонн/ч	1873	1875	1397	1392	1354	1354	1354									
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	59,21	74,99	80,82	77,19	62,24	62,24	62,24									
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	2,33	2,33	2,33	2,33	3,82	3,82	3,82									
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	10,82	9,76	12,27	6,71	10,24	10,11	9,99									
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	2,52	2,76	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79									
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	26,15	29,19	31,01	37,30	34,02	32,25	32,53									
Зырянская районная котельная: ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	39,61	39,68	39,68	39,68	39,68	39,68	45,13	67,00	67,21	67,30	68,02	69,01	69,05	69,55	69,81	70,29
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	10,38	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	34,63	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,76	51,84	52,04	52,13	52,85	53,84	53,89	54,38	54,64	55,12
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	7,71	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	11,13	15,57	15,58	15,59	15,65	15,72	15,72	15,80	15,82	15,91
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	5,72	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	5,40	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	7,70	7,71	7,72	7,78	7,85	7,85	7,94	7,96	8,04
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	27,1	28,0	29,0	30,0	31,0	31,5	22,4	53,99	55,66	56,47	58,05	73,54	76,05	77,72	79,80	81,45
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	36,5	37,5	38,5	39,5	40,5	41,5	16,9	17,9	18,9	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	23,0	23,9	24,9	25,9	26,9	27,2	28,2	29,1	29,7	30,6	31,6	32,5	33,1	33,4	33,4	32,8
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	0,51	0,51	0,73	0,68	0,67	0,66	0,66	0,65	0,65	0,64	0,64	0,63
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_p	Гкал/ч	29,770	48,080	33,340	33,950	33,890	33,890	33,899	61,014	61,209	61,881	61,881	63,175	63,317	66,620	67,868	71,141

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	потребителей																		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	259,08	160,67	231,71	227,54	227,95	227,95	328,32	255,14	254,57	251,95	252,84	248,80	248,28	237,23	233,16	223,64
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	23,674	38,230	26,513	26,513	26,513	17,523	17,523	28,352	28,331	28,307	28,319	28,357	28,325	28,379	28,366	28,418
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	7,113	11,468	7,953	7,953	7,953	5,257	5,257	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	16,561	26,761	18,560	18,560	18,560	12,267	12,267	17,799	17,778	17,753	17,765	17,803	17,772	17,826	17,812	17,865
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	13,7	22,9	17,0	18,9	18,1	10,9	10,8	12,1	12,1	12,0	12,0	11,5	11,4	11,1	11,0	10,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,37	4,21	3,92	3,54	3,69	4,05	3,60	3,49	3,48	3,50	3,46	3,59	3,59	3,68	3,71	3,80
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Delta_j^{мс}$	ед./год	0	14	21	16	3	3	3	15	15	14	13	13	13	12	12	11
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0011	0,0005	0,0006	0,0019	0,0018	0,0017	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0014	0,0013	0,0012
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0004	0,0000	0,0000	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0012	0,0006	0,0007	0,0020	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0015	0,0014	0,0012
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	27,70	44,74	31,02	31,59	31,53	31,53	31,54	53,33	53,51	54,14	54,14	55,34	55,48	58,55	59,71	62,76
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	87,4%	87,4%	87,5%	87,5%	87,6%	87,6%	87,9%	88,0%	88,2%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^р$	тонн/ч	2335	2326	1759	1740	1749	1749	1750	3025	3035	3070	3070	3138	3145	3315	3380	3549
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1809	1803	1363	1349	1356	1356	1356	2924	2932	2959	2959	3011	3016	3149	3199	3329
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	60,78	37,50	40,89	39,73	40,00	40,00	40,00	47,93	47,91	47,82	47,82	47,66	47,64	47,26	47,13	46,80
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,49	2,68	2,69	2,71	2,71	2,76	2,77	2,91	2,97	3,11
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	14,40	14,79	9,04	4,90	4,34	4,28	4,23	5,36	5,32	5,30	5,24	5,24	5,20	5,29	5,30	5,40
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	3,79	3,94	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	7,40	7,43	7,51	7,51	7,66	7,67	8,06	8,21	8,59
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	21,85	23,61	25,58	28,35	27,22	24,79	24,55	31,70	31,74	31,86	31,86	30,93	30,95	31,49	31,69	32,18
Куйбышевская центральная котельная: ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	50,00	50,61	50,70	50,70	50,78	50,84	50,95	Переключение потребителей на ЦТЭЦ								
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25									
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	42,75	43,36	43,45	43,45	43,54	43,59	43,70									
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	9,55	9,64	9,64	9,64	9,66	9,66	9,80									
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,41									
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	6,27	6,35	6,36	6,36	6,38	6,38	6,39									
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	19,5	20,4	21,4	22,4	23,3	24,1	23,6									
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5	16,9									
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	22,7	23,4	24,4	25,4	26,3	26,9	27,2									
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,84	0,85	0,86	0,87	0,87	0,87	0,89									
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^р$	Гкал/ч	51,200	51,200	36,020	35,920	36,386	36,598	37,625									
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	186,58	188,22	267,69	268,43	265,52	264,05	260,34									

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	38,063	38,063	26,780	26,780	26,780	17,700	17,700									
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	13,080	12,966	9,117	9,117	9,099	6,014	6,014									
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,расп}$	тыс. Гкал	24,983	25,097	17,663	17,663	17,681	11,686	11,686									
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	33,3	30,1	21,1	23,6	24,2	15,9	16,0									
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,29	2,50	2,50	2,24	2,18	2,19	2,18									
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	2	29	40	11	16	15	13									
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0010	0,0008	0,0003	0,0010	0,0009	0,0009									
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0018	0,0007	0,0001	0,0004	0,0004	0,0004									
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0009	0,0008	0,0003	0,0011	0,0010	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	5,04	5,04	3,55	3,54	3,58	3,60	3,70									
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%	9,8%									
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1424	1493	1140	1094	1082	1089	1119									
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1697	1779	1359	1303	1290	1297	1334									
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	33,14	34,74	37,72	36,28	35,44	35,44	35,44									
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	1,41	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,46									
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	13,86	13,94	13,07	6,57	5,90	5,82	5,77									
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	3,73	3,69	3,73	3,73	3,73	3,75	3,86									
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	32,56	29,25	29,38	32,90	33,67	33,70	34,79									
Котельная пос. Притомский: ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	17,32	17,43	17,43	17,43	17,43	17,44	17,44	17,44	17,44	17,55	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	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	3,74
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	13,58	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,71	13,71	13,71	13,81	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85	13,85
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	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	1,59
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,50	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	32,6	33,6	34,6	35,6	36,6	37,6	38,5	39,4	40,3	41,1	41,8	41,7	42,1	41,9	41,4	40,1
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	28,9	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	36,7	37,5	38,5	39,5	40,5	41,5	42,4	43,0	43,9	44,5	44,8	43,6	43,4	41,8	39,8	36,1
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,94	0,95	0,96	0,96	0,97	0,98	0,99	1,00	1,01	1,03	1,04	1,05	1,06	1,08	1,09	1,10
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	14,380	11,710	9,010	9,380	8,785	8,812	8,842	8,842	8,842	9,592	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734	9,734
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	213,99	263,36	342,28	328,78	351,05	350,01	348,84	348,84	348,84	322,71	318,18	318,18	318,18	318,18	318,18	318,18
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	8,944	7,283	5,602	5,602	5,602	8,524	8,275	8,263	8,251	8,253	8,243	8,231	8,220	8,208	8,196	8,185
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H,маг}$	тыс. Гкал	4,625	3,758	2,890	2,890	2,890	4,398	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{расп}$	тыс. Гкал	4,319	3,525	2,712	2,712	2,712	4,126	4,006	3,994	3,982	3,983	3,974	3,962	3,950	3,939	3,927	3,916
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	19,9	16,8	13,8	14,8	13,9	18,9	18,8	18,7	18,7	18,1	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,8
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,59	2,49	2,34	2,18	2,31	2,59	2,53	2,53	2,53	2,60	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	6	4	16	10	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0010	0,0007	0,0009	0,0010	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0010	0,0009	0,0008	0,0006	0,0005
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0013	0,0009	0,0012	0,0012	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0013	0,0012	0,0010	0,0008	0,0006
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{откр}$	Гкал/ч	1,48	1,20	0,93	0,96	0,90	0,91	0,91	0,91	0,91	0,99	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^р$	тонн/ч	489	460	440	416	416	417	419	419	419	454	461	461	461	461	461	461
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	572	538	515	487	487	488	490	490	490	532	540	540	540	540	540	540
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	39,74	45,98	57,19	51,91	55,42	55,42	55,42	55,42	55,42	55,42	55,42	55,42	55,42	55,42	55,42	55,42
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,57	2,58	2,58	2,58	2,58	2,80	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	27,08	9,00	8,28	8,66	7,67	7,58	7,49	7,39	7,29	7,42	7,37	7,28	7,19	7,10	7,02	6,93
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	1,38	1,34	1,36	1,36	1,36	1,36	1,37	1,37	1,37	1,48	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	30,70	30,96	33,33	35,78	33,67	30,10	30,96	30,97	30,98	32,43	32,70	32,71	32,72	32,73	32,74	32,74
Котельная №19: 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	0,25
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,04
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,04
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	18,0
3.1.	магистральных	$\Delta_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	18,0
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	0,00	0,00
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^р$	Гкал/ч	0,600	0,280	0,260	0,250	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	65,72	140,83	151,66	157,73	176,69	176,69	176,69	176,69	176,69	176,69	176,69	176,69	176,69	176,69	176,69	176,69
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,083	0,039	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,083	0,039	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	11,9	8,8	7,5	5,9	6,1	6,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	2,81	1,79	1,95	2,49	2,44	2,44	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,60	0,28	0,26	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	18	18	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	254	254	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	423,38	907,25	86,63	90,10	100,93	100,93	100,93	100,93	100,93	100,93	100,93	100,93	100,93	100,93	100,93	100,93
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	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	0,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,02	0,03	0,04	0,01	0,02	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	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	526,62	833,73	770,73	603,39	615,57	615,57	307,86	307,86	307,86	307,86	307,86	307,86	307,86	307,86	307,86	307,86
Котельная №72: 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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
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	0,00	0,00
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,120	0,090	0,060	0,070	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	17,73	23,64	35,47	30,40	26,02	26,02	26,02	26,02	26,02	26,02	26,02	26,02	26,02	26,02	26,02	26,02
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,021	0,016	0,011	0,011	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	0,021	0,016	0,011	0,011	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	7,2	6,2	3,8	4,2	2,9	2,9	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	10,14	9,18	10,21	9,10	9,86	9,86	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21	11,21
10.	Количество повреждений (отказов) в	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Переключение потребителей на Зырянскую районную котельную

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей																		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{откр}$	Гкал/ч	0,12	0,09	0,06	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	8	9	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	5	6	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,73	65,99	52,45	44,95	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48	38,48
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	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	0,02	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	$E_j^ф$	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	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	28,53	32,47	29,47	33,10	30,54	30,54	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86
Котельная УПК: 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	0,22
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,02
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,02
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	56,9	57,8	58,8	59,7	60,2	59,4	59,4	58,3	56,8	53,8
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	56,9	57,8	58,8	59,7	60,2	59,4	59,4	58,3	56,8	53,8
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	0,00	0,00
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,400	0,400	0,280	0,310	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	56,55	56,55	80,79	72,97	71,23	71,23	71,23	71,23	71,23	71,23	71,23	71,23	71,23	71,23	71,23	71,23
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,112	0,112	0,080	0,080	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,059
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,112	0,112	0,080	0,080	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,059
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	10,6	10,8	7,9	8,1	6,3	6,3	6,5	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,3	6,3	6,3	6,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,80	4,70	4,62	4,51	4,41	4,41	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	L_j^{mc}	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0091	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0091	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
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	0,40	0,40	0,28	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	12	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	21	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	53,63	48,76	71,92	64,96	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41	63,41
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,00	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	0,02	0,03	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	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	0,07	0,07	0,07
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{миг}^ф$	кВт-ч/Гкал	53,56	63,71	65,49	67,18	68,66	68,66	70,33	70,34	70,36	70,37	70,39	70,40	70,42	70,44	70,45	70,47
Котельная ОРК «Таргай»: ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	3,07	3,07	3,07	3,07	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	3,07	3,07	3,07	3,07	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,39	0,39	0,39	0,39	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,39	0,39	0,39	0,39	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	8,6	9,6	10,6	11,6	11,3	12,3	13,3	14,3	15,3	16,3	17,3	18,2	19,1	20,0	20,8	21,5
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	8,6	9,6	10,6	11,6	11,3	12,3	13,3	14,3	15,3	16,3	17,3	18,2	19,1	20,0	20,8	21,5
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	75,46	75,83	76,50	77,17	86,11	89,13	92,37	95,84	99,60	103,65	108,06	112,85	118,08	123,83	130,17	137,18
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	1,040	0,880	0,890	0,770	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	372,73	440,50	435,55	503,42	570,01	570,01	570,01	570,01	570,01	570,01	570,01	570,01	570,01	570,01	570,01	570,01
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	2,283	1,928	1,955	1,955	1,955	0,871	0,846	0,846	0,845	0,845	0,845	0,845	0,844	0,844	0,844	0,843
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	2,283	1,928	1,955	1,955	1,955	0,871	0,846	0,846	0,845	0,845	0,845	0,845	0,844	0,844	0,844	0,843
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	73,9	58,7	58,0	59,8	54,6	25,2	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,01	1,07	1,10	1,06	1,07	1,03	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0007	0,0016	0,0007	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
11.2.	распределительных	$\lambda_{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0007	0,0016	0,0007	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{p,откр}$	Гкал/ч	1,01	0,85	0,86	0,74	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	$\beta_{p,откр}$	%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%	96,6%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_{p}	тонн/ч	24	24	28	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
15.	Фактический расход теплоносителя	G_{f}^{ϕ}	тонн/ч	43	43	51	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_{j}^{ϕ}	тонн/Гкал	41,33	48,88	56,94	63,81	65,05	65,05	65,05	65,05	65,05	65,05	65,05	65,05	65,05	65,05	65,05	65,05
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_{j}^{μ}	тонн/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_{j}^{ϕ}	тонн/ч	0,22	0,52	0,57	0,03	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_{j}^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,30	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	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	96,14	93,74	92,21	95,13	86,80	90,03	92,32	92,32	92,33	92,34	92,35	92,35	92,36	92,37	92,38	92,38
Котельная №1 п. Абагур-Лесной: ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	6,72	6,72	6,72	6,81	7,01	7,01	8,07	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	6,72	6,72	6,72	6,81	7,01	7,01	8,07	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,82	0,82	0,82	0,83	0,84	0,84	0,96	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,82	0,82	0,82	0,83	0,84	0,84	0,96	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	17,4	18,4	19,4	20,2	20,7	21,7	18,0	18,9	19,0	20,0	20,8	21,4	22,1	22,6	22,8	22,6
3.1.	магистральных	Ξ_j^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	17,4	18,4	19,4	20,2	20,7	21,7	18,0	18,9	19,0	20,0	20,8	21,4	22,1	22,6	22,8	22,6
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	16,22	16,30	16,44	16,76	17,21	13,49	12,62	10,93	9,50	8,40	7,53	6,82	6,23	5,74	5,32	4,95
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	3,590	2,870	2,660	2,710	2,919	2,919	3,170	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	227,43	284,48	306,94	304,44	288,85	288,85	302,53	282,34	282,34	282,34	282,34	282,34	282,34	282,34	282,34	282,34
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	2,173	1,735	1,612	1,612	1,612	1,131	1,098	1,136	1,136	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,134	1,134
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	2,173	1,735	1,612	1,612	1,612	1,131	1,098	1,136	1,136	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,134	1,134
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	27,4	20,3	21,3	22,2	20,5	13,3	13,3	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,18	1,27	1,13	1,07	1,12	1,21	1,03	1,15	1,15	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^{mc}	ед./год	0	6	0	4	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0000	0,0016	0,0000	0,0006	0,0004	0,0004	0,0003	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{mc, mag}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{mc, расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0016	0,0000	0,0006	0,0004	0,0004	0,0003	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям	$Q_{p,откр}$	Гкал/ч	1,93	1,54	1,43	1,46	1,57	1,57	1,71	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).																		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	53,8%	53,8%	53,8%	53,8%	53,8%	53,8%	53,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%	55,8%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	98	93	79	81	81	81	88	102	102	102	102	102	102	102	102	102
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	208	197	169	171	171	171	186	234	234	234	234	234	234	234	234	234
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	57,96	68,71	63,36	63,24	58,71	58,71	58,71	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60	67,60
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,36	0,36	0,39	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,84	0,79	1,06	0,67	0,69	0,68	0,70	0,73	0,73	0,72	0,72	0,71	0,70	0,70	0,69	0,69
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,45	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,57	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	57,10	60,89	69,53	72,39	66,88	62,10	69,11	69,79	69,79	69,79	69,79	69,80	69,80	69,80	69,80	69,80
Котельная №2 п. Абагур-Лесной: ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	6,19	6,26	6,26	6,26	6,47	6,47	6,47	6,48	6,48	6,48	6,48	6,74	6,74	7,91	9,70	9,70
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	6,19	6,26	6,26	6,26	6,47	6,47	6,47	6,48	6,48	6,48	6,48	6,74	6,74	7,91	9,70	9,70
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,58	0,59	0,59	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,64	0,68	0,78	0,93	0,93
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,58	0,59	0,59	0,59	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,64	0,68	0,78	0,93	0,93
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	30,2	31,0	32,0	33,0	32,6	33,6	34,6	35,5	36,5	37,4	38,2	36,5	24,9	21,8	19,6	19,7
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	30,2	31,0	32,0	33,0	32,6	33,6	34,6	35,5	36,5	37,4	38,2	36,5	24,9	21,8	19,6	19,7
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	7,48	3,74	2,49	1,87	1,50	1,25	1,12	1,04	1,06	1,09	0,99
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	3,200	2,530	1,620	2,260	2,199	2,202	2,202	2,222	2,222	2,222	2,222	2,222	2,222	2,222	2,423	2,423
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	181,89	231,63	361,74	259,30	277,72	277,33	277,33	274,93	274,93	274,93	274,93	287,27	304,63	351,49	384,79	384,79
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	3,829	3,031	1,934	1,934	1,934	1,472	1,429	1,427	1,425	1,424	1,422	1,442	1,204	1,268	1,425	1,424
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	3,829	3,031	1,934	1,934	1,934	1,472	1,429	1,427	1,425	1,424	1,422	1,442	1,204	1,268	1,425	1,424
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	50,3	39,4	30,2	31,6	28,6	18,1	18,0	17,9	17,9	17,9	17,8	18,1	15,5	16,2	16,9	16,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,23	1,23	1,02	0,98	1,04	1,26	1,22	1,23	1,23	1,23	1,23	1,19	1,15	0,99	0,87	0,87
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	ед./год	0	8	20	8	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	3	3
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0021	0,0032	0,0013	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0004	0,0003	0,0005	0,0004
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0021	0,0032	0,0013	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0004	0,0003	0,0005	0,0004
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем	$Q_j^{откр}$	Гкал/ч	2,39	1,89	1,21	1,69	1,64	1,64	1,64	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,67	1,67

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	$\beta_{p,откр}$	%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	74,6%	69,0%	69,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_{Σ}^p	тонн/ч	103	103	103	103	103	103	103	104	104	104	104	104	104	104	109	109
15.	Фактический расход теплоносителя	G_{Σ}^{ϕ}	тонн/ч	94	95	95	95	95	95	95	96	96	96	96	96	96	96	135	135
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_{Σ}^{ϕ}	тонн/Гкал	29,48	37,38	58,36	41,88	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	43,04	55,86	55,86
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_{Σ}^n	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_{Σ}^{ϕ}	тонн/ч	0,16	0,15	0,12	0,08	0,47	0,46	0,46	0,45	0,45	0,44	0,43	0,43	0,42	0,42	0,43	0,42
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_{Σ}^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,14	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	0,38	0,38
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	e_{Σ}^{ϕ}	кВт-ч/Гкал	18,18	19,35	23,49	24,59	22,24	18,54	19,01	19,07	19,08	19,08	19,08	19,04	19,62	19,46	44,82	44,83
Котельная №3 п. Абагур-Лесной: 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	0,62	0,62
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,05	0,05
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,05
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_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	22,0	22,0
3.1.	магистральных	Ξ_j^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	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	22,0	22,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	2,55	2,56	2,58	2,61	2,62	2,35	2,14	1,95	1,80	1,67	1,56	1,46	1,37	1,30	1,30	1,30
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_{Σ}^p	Гкал/ч	0,210	0,160	0,140	0,180	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	224,56	294,73	336,84	261,98	258,00	258,00	258,00	258,00	258,00	258,00	258,00	258,00	258,00	258,00	258,00	258,00
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_{Σ}^n	тыс. Гкал	0,127	0,094	0,083	0,083	0,083	0,103	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\Sigma}^{n,mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\Sigma}^{n,расп}$	тыс. Гкал	0,127	0,094	0,083	0,083	0,083	0,103	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	28,1	17,0	14,5	17,5	14,9	17,1	16,9	16,9	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	0,73	0,89	0,92	0,76	0,90	0,97	0,95	0,95	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	1	0	2	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0016	0,0000	0,0032	0,0016	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0037	0,0036	0,0035	0,0035	0,0034	0,0033	0,0033	0,0033
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0016	0,0000	0,0032	0,0016	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0037	0,0036	0,0035	0,0035	0,0034	0,0033	0,0033	0,0033
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{\Sigma}^{p,откр}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Переключение потребителей на котельную №2 п. Абагур-Лесной

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	6	5	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4			
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	68	51	15	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39			
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	324,57	320,31	108,25	216,31	213,01	213,01	213,01	213,01	213,01	213,01	213,01	213,01	213,01	213,01			
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,02	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			
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,18	0,09	0,10	0,12	0,03	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	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,19	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			
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	414,51	402,19	394,81	476,26	404,03	372,70	382,08	382,08	382,08	382,08	382,08	382,08	382,08	382,08			
Котельная пос. Листвяги: ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»																				
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,97	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	11,07	11,15	11,44
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,94	10,97	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	10,98	11,07	11,15	11,44
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,94
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,94
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	21,1	22,1	23,1	24,1	25,1	26,1	27,0	28,0	29,0	30,0	30,7	30,9	31,5	31,5	31,2	29,6	
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	21,1	22,1	23,1	24,1	25,1	26,1	27,0	28,0	29,0	30,0	30,7	30,9	31,5	31,5	31,2	29,6	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,71	1,72	1,73	1,75	1,76	1,52	1,34	1,20	1,09	1,00	0,92	0,85	0,79	0,74	0,70	0,67	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	6,920	6,030	4,650	4,960	4,560	4,540	4,690	4,715	4,715	4,715	4,738	4,738	4,738	5,026	5,388	7,377	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	272,10	312,26	404,93	379,62	412,90	414,71	401,84	399,72	399,72	399,72	397,88	397,88	397,88	375,87	351,68	263,25	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	5,214	4,543	3,500	3,500	3,500	2,993	2,906	2,898	2,889	2,881	2,872	2,864	2,855	2,850	2,845	2,872	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	5,214	4,543	3,500	3,500	3,500	2,993	2,906	2,898	2,889	2,881	2,872	2,864	2,855	2,850	2,845	2,872	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	31,3	22,5	20,2	21,8	21,1	15,0	14,9	14,8	14,8	14,7	14,7	14,6	14,6	14,1	13,5	11,0	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,52	1,84	1,58	1,47	1,52	1,83	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,83	1,90	2,27	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	ед./год	0	11	12	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0011	0,0011	0,0004	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0003	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0011	0,0011	0,0004	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	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).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	6,29	5,48	4,23	4,51	4,15	4,13	4,26	4,29	4,29	4,29	4,31	4,31	4,31	4,57	4,90	6,71	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	90,9%	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые	G_j^p	тонн/ч	317	354	331	334	334	333	344	345	345	345	347	347	347	368	395	540	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	сети)																		
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	79	88	82	83	83	82	85	85	85	85	86	86	86	91	98	134
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	11,35	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	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	1,11	1,10	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,22	1,31	1,79
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	2,52	2,12	0,43	0,83	1,52	1,51	1,53	1,53	1,52	1,52	1,51	1,51	1,50	1,56	1,64	2,12
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,17	0,18	0,24
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	8,58	7,41	8,72	9,39	9,08	7,51	7,95	7,97	7,98	7,98	8,00	8,00	8,01	8,20	8,43	9,38
Котельная №6: 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	0,51	0,53	Переключение потребителей на ЦТЭЦ							
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,53								
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
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	Δ_j	лет	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,4								
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,4								
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								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,880	0,730	0,550	0,640	0,555	0,555	0,555	0,631								
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	80,64	97,20	129,02	110,87	127,82	127,82	127,82	113,65								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	0,603	0,501	0,378	0,378	0,378	0,116	0,113	0,113								
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	0,603	0,501	0,378	0,378	0,378	0,116	0,113	0,113								
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	28,0	21,3	21,4	25,1	24,0	4,5	4,5	4,2								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,20	4,59	3,45	2,94	3,07	5,02	4,90	5,07								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	ед./год	0	1	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0019	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000								
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000								
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0019	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000								
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{откр}$	Гкал/ч	0,69	0,57	0,43	0,50	0,43	0,43	0,43	0,49								
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%	77,9%								
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	64	68	32	33	33	33	33	38								
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	36	39	18	19	19	19	19	21								
16.	Удельный расход теплоносителя на	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	41,07	52,81	33,33	29,24	33,71	33,71	33,71	33,71								

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	передачу тепловой энергии в горячей воде																		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^Ф$	тонн/ч	0,20	0,35	0,21	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04								
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^Ф$	млн. кВт-ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05								
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^Ф$	кВт-ч/Гкал	16,88	19,80	26,62	31,27	29,93	18,28	18,73	19,80								
Котельная №32 (БПОУ): ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	3,27	3,27	3,27	3,27	5,51	5,51	5,51	5,51								
1.1.	магистральных	L_j^{Mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	3,27	3,27	3,27	3,27	5,51	5,51	5,51	5,51								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,36	0,36	0,36	0,36	0,70	0,70	0,70	0,70								
2.1.	магистральных	M_j^{Mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,36	0,36	0,36	0,36	0,70	0,70	0,70	0,70								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	17,3	18,3	19,3	20,3	11,1	12,1	13,1	14,1								
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{Mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	17,3	18,3	19,3	20,3	11,1	12,1	13,1	14,1								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	4,25	4,27	4,31	4,35	8,39	7,39	6,60	5,96								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^P	Гкал/ч	2,290	2,290	0,900	0,870	1,620	1,620	1,620	1,620								
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	158,31	158,31	402,82	416,71	429,89	429,89	429,89	429,89								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,555	0,555	0,219	0,219	0,697	1,212	1,177	1,176								
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, Mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	0,555	0,555	0,219	0,219	0,697	1,212	1,177	1,176								
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	16,3	14,2	6,0	6,7	12,1	30,3	30,2	30,2								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,04	1,19	1,12	1,00	1,05	0,73	0,71	0,71								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	ед./год	1	1	1	1	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0006	0,0003	0,0003	0,0003	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007								
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, Mag}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000								
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0006	0,0003	0,0003	0,0003	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	2,10	2,10	0,83	0,80	1,49	1,49	1,49	1,49								
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%	91,7%								
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^P	тонн/ч	92	113	69	70	102	102	102	102								
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^Ф$	тонн/ч	58	72	43	45	65	65	65	65								
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^Ф$	тонн/Гкал	25,43	31,34	48,25	51,27	40,00	40,00	40,00	40,00								
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09								

Переключение потребителей на ЦТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,44	0,39	0,06	0,19	0,09	0,09	0,09	0,09								
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,11	0,12	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	32,55	32,05	34,41	38,69	21,85	31,55	32,37	32,38								
Котельная №1 п. Разъезд-Абагуровский: ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	19,3	20,3	21,3	22,3	23,3	24,3	25,3	26,2	25,2	26,2	27,1	27,8	28,6	29,2	29,7	29,8
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	19,3	20,3	21,3	22,3	23,3	24,3	25,3	26,2	25,2	26,2	27,1	27,8	28,6	29,2	29,7	29,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,52	1,53	1,54	1,56	1,56	1,52	1,49	1,45	1,41	1,38	1,35	1,32	1,29	1,26	1,23	1,21
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,180	0,180	0,100	0,440	0,703	0,704	0,715	0,715	0,715	0,715	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	1181,97	1181,97	2127,54	483,53	302,69	302,31	297,81	297,81	297,81	297,81	294,92	294,92	294,92	294,92	294,92	294,92
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,742	0,742	0,420	0,420	0,420	0,517	0,502	0,501	0,500	0,499	0,498	0,497	0,497	0,496	0,495	0,494
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	0,742	0,742	0,420	0,420	0,420	0,517	0,502	0,501	0,500	0,499	0,498	0,497	0,497	0,496	0,495	0,494
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	29,8	27,3	18,9	18,7	18,1	18,6	18,5	18,5	18,5	18,4	18,3	18,2	18,2	18,2	18,2	18,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,90	0,98	0,80	0,81	0,84	1,00	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	A_j^{mc}	ед./год	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0007	0,0000	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0008
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0007	0,0000	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	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	0,01	0,01	0,01	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
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%	7,9%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	21	19	19	19	19	19	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	39	36	36	36	36	36	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	217,19	201,10	361,99	82,27	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50	51,50
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,20	0,20	0,09	0,09	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,13	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	51,62	42,42	52,49	51,90	50,16	42,00	43,75	43,76	43,78	43,79	43,90	43,92	43,93	43,95	43,96	43,98
Котельная №2 п. Разъезд-Абагуровский: 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	1,89
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,19
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,19
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	19,6	20,6	21,6	22,6	23,6	24,6	25,6	26,5	27,5	28,5	29,2	29,4	30,0	30,0	29,8	28,8
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	19,6	20,6	21,6	22,6	23,6	24,6	25,6	26,5	27,5	28,5	29,2	29,4	30,0	30,0	29,8	28,8
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	0,77	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	1,190	0,360	0,540	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	163,45	163,45	540,30	360,20	255,83	255,83	255,83	255,83	255,83	255,83	255,83	255,83	255,83	255,83	255,83	255,83
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	1,510	1,510	0,460	0,460	0,460	0,338	0,328	0,328	0,327	0,326	0,325	0,325	0,324	0,323	0,323	0,322
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n, mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n, расп}$	тыс. Гкал	1,510	1,510	0,460	0,460	0,460	0,338	0,328	0,328	0,327	0,326	0,325	0,325	0,324	0,323	0,323	0,322
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	42,1	44,7	15,6	15,2	14,4	8,6	8,5	8,5	8,5	8,5	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,89	1,78	1,56	1,59	1,68	2,09	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,03	2,03	2,03	2,03
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	Δ_j^{mc}	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0006	0,0005
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0006	0,0005
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	0,08	0,08	0,02	0,04	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	$\beta_j^{p, откр}$	%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%	6,6%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	30	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	21	30	30	30	30	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	17,50	25,31	83,67	56,21	39,92	39,92	39,92	39,92	39,92	39,92	39,92	39,92	39,92	39,92	39,92	39,92
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	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^{ϕ}	тонн/ч	0,26	0,26	0,16	0,05	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,04	-0,04	-0,04
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-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	0,06
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	16,78	18,32	21,14	20,69	19,62	15,81	16,20	16,20	16,21	16,21	16,21	16,21	16,22	16,22	16,22	16,23
Котельная проф. «Бунгурский»: ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»																			

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	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	1,96
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,19
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,19
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	56,9	57,8	58,8	59,7	60,2	59,4	59,4	58,3	56,8	53,8
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	56,9	57,8	58,8	59,7	60,2	59,4	59,4	58,3	56,8	53,8
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	0,00	0,00
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,630	0,630	0,670	0,670	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	308,36	308,36	289,95	289,95	478,21	478,21	478,21	478,21	478,21	478,21	478,21	478,21	478,21	478,21	478,21	478,21
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,770	0,770	0,811	0,811	0,609	0,609	0,609	0,607	0,604	0,602	0,600	0,598	0,596	0,594	0,592	0,590
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H,mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,расп}$	тыс. Гкал	0,770	0,770	0,811	0,811	0,609	0,609	0,609	0,607	0,604	0,602	0,600	0,598	0,596	0,594	0,592	0,590
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	42,5	36,8	35,4	46,4	29,3	29,3	31,8	31,7	31,7	31,6	31,5	31,4	31,4	31,3	31,2	31,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,92	1,06	1,17	0,89	1,06	1,06	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,96
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\lambda_j^{мс}$	ед./год	0	0	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0005	0,0010	0,0005	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,mag}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0005	0,0010	0,0005	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,10	0,10	0,11	0,11	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%	15,9%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	27	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	42,48	40,30	37,15	37,15	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27	61,27
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,08	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	1,31	1,85	1,60	1,60	0,63	0,62	0,61	0,60	0,58	0,57	0,56	0,55	0,54	0,53	0,52	0,52
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,10	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
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	57,62	63,11	58,20	76,22	64,17	64,17	69,65	69,73	69,81	69,89	69,96	70,04	70,12	70,19	70,27	70,35
Котельная «РТПС»: 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	0,23
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	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 показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	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	0,02
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,02
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	8,0	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	Δ_j^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	8,0	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	0,45	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	0,310	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	70,85	70,85	78,44	78,44	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37	78,37
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	0,043	0,043	0,040	0,040	0,040	0,041	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	0,043	0,043	0,040	0,040	0,040	0,041	0,040	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	Δq_j^n	%	4,2	4,5	6,4	5,8	5,7	3,8	3,8	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	4,58	4,22	2,76	3,03	3,08	4,78	4,67	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	$L_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0132	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0132	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
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{откр}$	Гкал/ч	0,31	0,31	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	$\beta_j^{откр}$	%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%
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	13
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	36,37	36,16	40,04	40,04	40,00	40,00	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^n	тонн/ч	0,02	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	0,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,86	0,74	0,76	0,95	0,28	0,27	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,06	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
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	52,81	53,10	82,11	74,85	73,47	47,39	48,54	48,54	48,54	48,54	48,54	48,54	48,54	48,54	48,54	48,54
Оздоровительного лагеря «Голубь»: 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	0,58
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,05

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
2.1.	магистральных	M_{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	$M_{расп}$	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	0,05
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	8,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	8,0	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	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,240	0,240	0,140	0,190	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691	0,691
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	201,63	201,63	345,65	254,69	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06	70,06
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,188	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	$\Delta Q_j^{H,mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,расп}$	тыс. Гкал	0,188	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	Δq_j^H	%	30,3	25,7	15,3	17,2	10,9	10,9	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,08	1,27	1,25	1,11	1,33	1,33	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0017	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0017	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
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	0,24	0,24	0,14	0,19	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	$\beta_j^{р.откр}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	9	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	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	69,08	70,34	120,58	88,85	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02	37,02
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,00	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	0,04	0,03	0,02	0,33	0,18	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,14
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,09	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	152,02	158,78	162,81	183,36	153,65	153,65	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10	167,10
Котельная школа №1: 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	0,12
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,01
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,01
3.	Средний срок эксплуатации тепловых	\mathcal{E}_j	лет	2,0	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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	сетей																		
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{расп}$	лет	2,0	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	м²/чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,290	0,290	0,200	0,210	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м²/Гкал/ч	36,83	36,83	53,40	50,86	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33	53,33
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,056	0,056	0,040	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
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	0,056	0,056	0,040	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
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	7,2	6,6	5,5	6,6	4,9	4,9	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	6,50	7,09	6,01	5,04	5,14	5,14	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98	6,98
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0083	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0083	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
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{откр}$	Гкал/ч	0,29	0,29	0,20	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	85,49	87,35	126,66	120,63	126,50	126,50	126,50	126,50	126,50	126,50	126,50	126,50	126,50	126,50	126,50	126,50
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	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	0,01	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	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	37,51	71,40	85,12	101,51	99,47	99,47	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30	73,30
Котельная школа №23: 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	0,23
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,23
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м²	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	0,02
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м²	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	0,02
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	42,9	43,9	44,8	12,6	13,5	14,1	14,9	15,3	15,6	15,5
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	42,9	43,9	44,8	12,6	13,5	14,1	14,9	15,3	15,6	15,5

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,00	0,00
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	0,300	0,300	0,200	0,190	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	70,57	70,57	105,86	111,43	150,02	150,02	150,02	150,02	150,02	150,02	150,02	150,02	150,02	150,02	150,02	150,02
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,102	0,102	0,070	0,070	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	0,102	0,102	0,070	0,070	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	13,9	13,7	10,3	13,7	9,3	9,3	7,8	7,8	7,7	7,7	7,7	7,7	7,6	7,6	7,6	7,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,19	3,23	2,98	2,23	2,48	2,48	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	L_j^{mc}	ед./год	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0044	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0044	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
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_p^{откр}$	Гкал/ч	0,17	0,17	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	0,08
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_p^{откр}$	%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%	57,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p	тонн/ч	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
15.	Фактический расход теплоносителя	G_f^{ϕ}	тонн/ч	14	13	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	45,61	43,83	76,02	80,02	107,73	107,73	107,73	107,73	107,73	107,73	107,73	107,73	107,73	107,73	107,73	107,73
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,05	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	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,10	0,04	0,02	0,02	0,00	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^{ϕ}	млн. кВт-ч	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	0,03
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	21,84	38,72	42,49	56,61	50,91	50,91	42,41	42,42	42,44	42,45	42,46	42,47	42,48	42,49	42,50	42,52
Котельная школа №37: 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	0,24	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,24	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	0,02
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,02
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	14,1	15,1	16,1	17,1	18,1	19,1	20,1	21,1
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	14,1	15,1	16,1	17,1	18,1	19,1	20,1	21,1
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из	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	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	системы теплоснабжения																		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	0,390	0,390	0,320	0,330	0,293	0,293	0,293	0,293	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	53,69	53,69	65,44	63,45	71,46	71,46	71,46	71,46	60,61	60,61	60,61	60,61	60,61	60,61	60,61	60,61
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,048	0,048	0,039	0,039	0,030	0,030	0,030	0,030	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	0,048	0,048	0,039	0,039	0,030	0,030	0,030	0,030	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	4,8	8,8	4,7	4,7	3,4	3,4	3,3	3,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,10	2,25	3,47	3,46	3,67	3,67	3,82	3,82	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_p^{откр}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_p^{откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p^p	тонн/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	18	18	18	18	18	18	18	18
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_p^ф$	тонн/ч	37	37	39	39	39	39	39	39	49	49	49	49	49	49	49	49
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_p^ф$	тонн/Гкал	94,37	94,37	122,42	118,71	133,68	133,68	133,68	133,68	133,68	133,68	133,68	133,68	133,68	133,68	133,68	133,68
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{фH}$	тонн/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	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	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	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	104,40	203,29	133,35	133,93	126,23	126,23	121,28	121,28	121,84	121,84	121,84	121,84	121,84	121,84	121,84	121,84
Котельная школа №43: 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	0,18								
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18								
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
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	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	38,9	39,9								
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	38,9	39,9								
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								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	0,330	0,330	0,260	0,260	0,235	0,235	0,235	0,235								

Переключение потребителей на ЦТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	59,56	59,56	75,60	75,60	83,78	83,78	83,78	83,78								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,080	0,080	0,063	0,063	0,047	0,047	0,048	0,047								
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	0,080	0,080	0,063	0,063	0,047	0,047	0,048	0,047								
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	9,8	19,2	18,6	9,2	6,2	6,2	5,6	5,6								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,49	2,30	1,85	3,76	4,14	4,14	4,67	4,67								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000								
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000								
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000								
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	0,33	0,33	0,26	0,26	0,23	0,23	0,23	0,23								
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%								
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	12	12	13	13	13	13	13	13								
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	31	31	32	32	32	32	32	32								
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	93,40	93,40	123,06	123,06	136,37	136,37	136,37	136,37								
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,02	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01								
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	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	47,73	104,63	131,07	64,61	58,58	58,58	51,94	51,95								
Котельная интернат №66 (Монтажник): 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	1,02
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	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	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	0,07
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	58,9	59,8	60,8	61,7	62,2	61,3	61,4	60,2	58,7	55,6
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	58,9	59,8	60,8	61,7	62,2	61,3	61,4	60,2	58,7	55,6
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	0,00	0,00
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,280	0,280	0,300	0,300	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	262,25	262,25	244,77	244,77	598,69	598,69	598,69	598,69	598,69	598,69	598,69	598,69	598,69	598,69	598,69	598,69
7.	Нормативные потери тепловой	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,044	0,044	0,048	0,048	0,048	0,048	0,139	0,139	0,138	0,138	0,137	0,136	0,136	0,135	0,135	0,134

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	энергии в тепловых сетях																		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	0,044	0,044	0,048	0,048	0,048	0,048	0,139	0,139	0,138	0,138	0,137	0,136	0,136	0,135	0,135	0,134
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	29,4	0,0	26,5	16,9	17,6	17,6	52,4	52,3	52,2	52,1	52,0	51,9	51,8	51,7	51,6	51,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,15	0,00	0,18	0,28	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,25	0,25
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0029	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0029	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
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	19	14	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	43	31	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	152,45	110,75	118,55	118,55	289,98	289,98	289,98	289,98	289,98	289,98	289,98	289,98	289,98	289,98	289,98	289,98
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	0,00	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	0,01	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
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	0,01
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	88,38	0,00	68,70	43,74	45,46	45,46	46,56	46,66	46,77	46,87	46,98	47,08	47,19	47,29	47,40	47,51
Котельная школа №16: 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	Переключение потребителей на котельную №1 п. Абагур-Лесной								
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	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									
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02									
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	62,9									
3.1.	магистральных	$\Delta_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	62,9									
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									
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,240	0,240	0,140	0,210	0,150	0,150	0,150									
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	64,80	64,80	111,09	74,06	103,87	103,87	103,87									
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	0,081	0,081	0,048	0,048	0,036	0,036	0,036									
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	0,081	0,081	0,048	0,048	0,036	0,036	0,036									

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	15,3	27,7	14,3	10,0	6,6	6,6	5,7									
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,67	2,03	2,31	3,31	3,78	3,78	4,44									
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Delta_j^{мс}$	ед./год	1	0	0	0	1	1	1									
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0069	0,0000	0,0000	0,0000	0,0069	0,0069	0,0069									
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000									
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0069	0,0000	0,0000	0,0000	0,0069	0,0069	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	0,24	0,24	0,14	0,21	0,15	0,15	0,15									
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%									
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	10	10	10	10	10	10	10									
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	38	38	40	40	40	40	40									
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	159,18	159,18	282,88	188,58	264,50	264,50	264,50									
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	0,00	0,00	0,00									
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,54	1,08	1,08	2,06	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	0,06	0,06	0,06									
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	108,61	216,66	192,47	133,89	117,24	117,24	100,04									
Котельная детского сада №123: ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	$\Delta_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,00	0,00
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,040	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Линейная плотность передачи	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	0,00	0,00	0,00	0,00	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 показателя	Единицы измерения	2017	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	λ_j^{mac}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,04	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
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1	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	2
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,96	38,25	51,00	51,00	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62	50,62
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	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	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	0,00
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	11,76	5,68	6,39	7,14	5,98	5,98	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
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	1,11
1.1.	магистральных	L_j^{mac}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,12
2.1.	магистральных	M_j^{mac}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,12
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	57,9	58,8	59,8	60,7	61,2	60,3	60,4	59,2	57,7	54,6
3.1.	магистральных	Ξ_j^{mac}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	57,9	58,8	59,8	60,7	61,2	60,3	60,4	59,2	57,7	54,6
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,02	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	0,790	0,830	0,390	0,440	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078	1,078
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	154,65	147,20	313,26	277,66	113,35	113,35	113,35	113,35	113,35	113,35	113,35	113,35	113,35	113,35	113,35	113,35
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	1,063	1,118	0,522	0,522	0,522	0,528	0,528	0,526	0,524	0,522	0,521	0,519	0,517	0,515	0,513	0,512
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	1,063	1,118	0,522	0,522	0,522	0,528	0,528	0,526	0,524	0,522	0,521	0,519	0,517	0,515	0,513	0,512
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	45,3	48,2	25,8	26,0	25,2	19,7	19,7	19,6	19,5	19,5	19,4	19,4	19,3	19,3	19,2	19,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,11	2,09	1,82	1,81	1,87	2,42	2,42	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,40	2,40	2,40
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к	A_j^{mc}	ед./год	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	прекращению теплоснабжения потребителей																		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0009	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0009	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
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	0,08	0,08	0,04	0,04	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%	10,2%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	7	2	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	23	6	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	28,54	7,72	134,29	119,03	48,59	48,59	48,59	48,59	48,59	48,59	48,59	48,59	48,59	48,59	48,59	48,59
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	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	0,04	0,04	0,04
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,73	0,73	0,49	0,16	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,38	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	161,68	151,61	175,43	176,78	171,29	132,26	132,26	132,35	132,44	132,53	132,62	132,71	132,80	132,89	132,98	133,07
Кузнецкая крепость: 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	0,23
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,02
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,02
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	19,0	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^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	19,0	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 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	0,00	0,00
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,140	0,140	0,090	0,080	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	125,94	125,94	195,91	220,40	208,02	208,02	208,02	208,02	208,02	208,02	208,02	208,02	208,02	208,02	208,02	208,02
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,032	0,032	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	0,032	0,032	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	11,0	9,1	8,7	9,8	9,6	9,6	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,28	1,53	1,04	0,92	0,94	0,97	0,95	0,95	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	L_j^{mc}	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых	λ_j^{mc}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	сетей																		
11.1.	магистральных	λ_j^{mac}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	34,28	30,51	47,46	53,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40	50,40
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,21	0,08	0,05	0,00	0,00	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	0,09	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
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	315,38	306,40	455,85	512,54	501,64	489,53	499,36	499,36	499,36	499,36	499,36	499,36	499,36	499,36	499,36	499,36
Котельная АО «Евразруда»: ЕТО №05 - АО «Евразруда»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.1.	магистральных	L_j^{mac}	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.	магистральных	M_j^{mac}	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mac}	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	37,690	37,690	35,470	35,470	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.1.	магистральных	λ_j^{mac}	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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).	$Q_{p,откр}$	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_{f^p}	тонн/ч	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_{f^{\phi}}$	тонн/ч	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_{j^{\phi}}$	тонн/Гкал	37,65	37,65	40,01	40,01	40,00	40,00	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_{j^{\phi}}$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_{j^{\phi}}$	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j^{\phi}}$	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная ст. Новокузнецк-Восточный: ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.	магистральных	Ξ_j^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,00	0,00
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_{p^p}	Гкал/ч	0,810	0,810	0,770	0,770	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_{j^H}	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{j^H, mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{j^H, расп}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_{j^H}	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_{j^{лин}}$	Гкал/м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_{j^{мс}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_{j^{мс, mag}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_{j^{мс, расп}}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным	$Q_{p,откр}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).																		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{f,откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_f^p	тонн/ч	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_f^ф$	тонн/ч	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,81	37,81	39,78	39,78	40,00	40,00	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	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	0,00
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Локомотивного депо ТЧ-15 ст. Новокузнецк-Сортировочный (ДВТУ-3): ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17								
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17								
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14								
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14								
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9								
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0								
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9								
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,88	0,88	0,89	0,90	0,90	0,91	0,91	0,91								
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_f^p	Гкал/ч	9,240	9,240	8,690	8,690	8,694	8,694	8,694	8,694								
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	15,31	15,31	16,28	16,28	16,27	16,27	16,27	16,27								
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,361	0,361	0,399	0,399	0,399	0,400	0,400	0,400								
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000								
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,361	0,361	0,399	0,399	0,399	0,400	0,400	0,400								
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	1,3	1,3	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4								
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	23,02	23,02	23,02	24,17	24,17	24,51	24,51	24,51								
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	5	1	0	2	2	2	2								
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0060	0,0009	0,0000	0,0026	0,0025	0,0025	0,0025								
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000								
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0060	0,0009	0,0000	0,0026	0,0025	0,0025	0,0025								
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_f^{откр}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								

Переключение потребителей на ЦТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%								
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	409	409	409	409	409	409	409	409								
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	348	348	348	348	348	348	348	348								
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,64	37,64	40,02	40,02	40,00	40,00	40,00	40,00								
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14								
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14								
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								
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
Котельная ст. Абагур-Лесной ПМС-2: ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	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	0,09
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	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	0,09
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	0,01
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,01
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	19,0	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,5
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	19,0	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,5
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,48	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,55	0,55	0,55
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	0,830	0,830	0,780	0,780	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781	0,781
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	8,29	8,94	9,51	9,51	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,011	0,011	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,011	0,011	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	0,9	0,9	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
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	15,91	14,15	14,15	14,86	14,86	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75	14,75
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0233	0,0116	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0233	0,0116	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
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{p,откр}$	Гкал/ч	0,83	0,83	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в	G_j^p	тонн/ч	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)																		
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,65	37,65	40,06	40,06	40,00	40,00	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^n	тонн/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	6,25
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/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	6,25
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	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	0,00
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ж/д больницы ст. Новокузнецк п. Точилино: ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	Ξ_j^{mag}	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2,080	2,080	1,950	1,950	1,954	1,954	1,954	1,954	1,954	1,954	1,954	1,954	1,954	1,954	1,954	1,954
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,mag}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,58	37,58	40,09	40,09	40,00	40,00	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная ООО ТК «Садовая»: 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	1,18
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,13
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,13
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	57,0	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	Δ_j^{mag}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	57,0	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	0,00	0,00	0,00	0,00	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	4,200	4,200	3,950	3,950	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	30,39	30,39	32,32	32,32	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	0,342	0,342	0,379	0,379	0,379	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H,mag}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H,расп}$	тыс. Гкал	0,342	0,342	0,379	0,379	0,379	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	1,2	1,2	1,4	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	23,44	23,44	23,44	24,64	24,64	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0008	0,0008	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0008	0,0008	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{откр}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186	186
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	158	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	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	37,61	37,61	39,99	39,99	40,00	40,00	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	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	воде																		
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	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	0,13
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	0,00
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, j}^Ф$	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «Разрез Бунгурский-Северный»: 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	0,15
1.1.	магистральных	L_j^{mac}	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,01
2.1.	магистральных	M_j^{mac}	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,01
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_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	24,0
3.1.	магистральных	Ξ_j^{mac}	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	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	24,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^P	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^H	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{H, mac}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{H, расп}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mac}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р,откр}$	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^P	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^Ф$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^Ф$	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^Ф$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Система теплоснабжения г. Новокузнецка																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1423,70	1432,24	1440,68	1457,61	1470,01	1473,02	1491,19	1510,98	1515,98	1521,30	1524,74	1526,89	1527,66	1529,61	1532,54	1533,62
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	228,78	231,63	235,01	240,74	243,66	243,66	255,93	257,53	259,05	260,13	261,28	261,28	261,28	261,28	261,28	261,28
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1194,91	1200,61	1205,67	1216,87	1226,35	1229,36	1235,26	1253,45	1256,93	1261,17	1263,46	1265,61	1266,37	1268,33	1271,26	1272,34
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	300,54	303,09	305,74	310,55	313,33	313,66	322,51	327,56	329,04	330,16	331,23	331,44	331,60	331,84	332,40	332,63
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	143,19	145,02	147,05	149,89	151,46	151,60	159,61	160,82	161,99	162,83	163,74	163,79	163,83	163,83	163,83	163,91
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	157,35	158,07	158,70	160,67	161,86	162,05	162,90	166,74	167,05	167,33	167,48	167,65	167,76	168,00	168,57	168,73
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	33,8	34,5	35,2	35,7	36,3	36,9	36,3	36,2	36,7	37,1	37,5	37,8	37,9	38,0	38,0	38,1
3.1.	магистральных	Δ_j^{mag}	лет	36,0	36,6	37,0	37,3	37,9	38,3	36,4	36,8	37,2	37,6	37,9	38,1	38,3	38,4	38,4	38,5
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	31,8	32,6	33,5	34,1	34,8	35,7	36,1	35,7	36,3	36,6	37,1	37,4	37,6	37,7	37,6	37,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,67	0,68	0,69	0,71	0,72	0,72	0,75	0,76	0,77	0,78	0,79	0,80	0,80	0,81	0,81	0,82
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	1920,7	1759,8	1622,3	1472,7	1383,2	1397,9	1417,5	1439,7	1463,8	1475,5	1479,2	1483,2	1486,4	1490,6	1502,5	1508,7
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	156,48	172,23	188,47	210,87	226,52	224,38	227,52	227,51	224,79	223,76	223,93	223,46	223,09	222,63	221,23	220,47
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	814,351	773,994	750,677	764,723	771,195	740,889	740,473	740,691	739,947	738,671	737,270	735,236	732,658	730,327	728,259	722,496
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,mag}$	тыс. Гкал	379,652	361,282	360,092	367,270	371,461	360,993	360,865	359,192	358,783	358,064	357,329	355,967	354,443	353,061	351,600	347,568
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	434,699	412,712	390,585	397,453	399,734	379,896	379,608	381,499	381,164	380,606	379,941	379,269	378,214	377,265	376,659	374,928
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	11,2	9,5	10,2	11,2	10,9	10,4	10,4	10,4	10,3	10,3	10,2	10,2	10,1	10,1	10,0	9,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	5,11	5,67	5,13	4,69	4,81	4,85	4,75	4,71	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,74	4,74
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	ед./год	477	641	700	524	461	443	426	416	404	389	374	355	333	313	292	271
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0007	0,0011	0,0008	0,0008	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	0,0004	0,0008	0,0006	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0007	0,0012	0,0009	0,0008	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	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).	$Q_j^{откр}$	Гкал/ч	1694,03	1548,03	1441,96	1287,74	1195,32	1207,05	1223,83	1233,45	1267,57	1277,95	1281,08	1284,65	1286,09	1290,02	1301,85	1307,65
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	88,2%	88,0%	88,9%	87,4%	86,4%	86,3%	86,3%	85,7%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%	86,5%	86,5%	86,6%	86,7%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	32203	32336	30895	29882	29753	30078	30482	30882	31519	31786	31856	31971	32033	32236	32505	32837
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	32736	32847	31167	30233	29893	30178	30552	30887	31525	31817	31884	31988	32056	32206	32447	32633
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	17,04	18,67	19,21	20,53	21,61	21,59	21,55	21,45	21,54	21,56	21,56	21,57	21,57	21,61	21,60	21,63
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	210,3	212,3	207,9	203,5	219,1	221,0	224,7	226,0	228,7	230,8	231,6	232,0	232,2	232,5	233,4	234,1
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	965,3	884,6	763,2	558,2	651,7	644,9	640,1	627,1	621,8	616,0	609,1	601,8	594,7	587,7	581,4	575,2
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	80,8	84,3	82,3	81,6	81,6	82,2	83,3	83,9	86,5	87,1	87,3	87,7	87,9	88,3	89,4	89,9
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	11,11	10,38	11,13	11,93	11,54	11,50	11,75	11,79	12,07	12,12	12,12	12,14	12,17	12,21	12,31	12,37

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	передачу тепловой энергии																		

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

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	499,07	500,81	505,33	509,91	513,45	513,99	516,41	516,92	517,88	519,60	520,78	521,07	521,07	521,07	521,07	521,07
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	69,04	69,52	70,69	71,92	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52	73,52
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	430,03	431,29	434,64	437,98	439,93	440,47	442,89	443,40	444,36	446,07	447,25	447,54	447,54	447,54	447,54	447,54
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	104,32	104,81	105,99	107,15	108,26	108,35	108,79	108,82	108,99	109,11	109,21	109,25	109,25	109,25	109,25	109,25
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	47,36	47,65	48,42	49,20	50,15	50,21	50,29	50,29	50,32	50,32	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34	50,34
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	56,97	57,16	57,57	57,94	58,11	58,14	58,50	58,53	58,67	58,79	58,87	58,91	58,91	58,91	58,91	58,91
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	41,6	42,4	42,9	43,4	44,0	44,4	44,8	45,8	46,5	47,0	47,4	47,5	47,6	47,5	47,4	47,1
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	46,3	47,0	47,2	47,4	47,5	47,5	47,6	48,6	49,2	49,7	49,8	49,7	49,5	49,1	48,6	48,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	37,7	38,6	39,3	40,0	40,9	41,8	42,3	43,3	44,1	44,7	45,3	45,6	45,9	46,1	46,3	46,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,59	0,59	0,61	0,62	0,63	0,63	0,64	0,65	0,66	0,66	0,67	0,68	0,68	0,69	0,69	0,70
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	702,250	664,927	577,883	529,933	549,288	553,020	564,299	570,079	580,587	582,351	584,673	585,402	585,402	585,402	585,402	585,402
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	148,56	157,63	183,42	202,19	197,09	195,92	192,79	190,89	187,72	187,36	186,79	186,62	186,62	186,62	186,62	186,62
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	285,570	286,180	280,633	290,217	295,038	295,579	295,579	294,276	293,450	292,320	291,137	289,844	288,319	286,705	284,996	283,189
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н, mag}$	тыс. Гкал	129,626	130,097	128,197	133,270	136,676	136,769	136,769	135,320	134,533	133,699	132,816	131,881	130,794	129,646	128,432	127,151
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н, расп}$	тыс. Гкал	155,943	156,083	152,435	156,946	158,363	158,810	158,810	158,956	158,918	158,622	158,321	157,963	157,525	157,059	156,564	156,038
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	13,4	12,7	13,4	14,2	13,8	13,7	14,1	14,0	13,9	13,7	13,6	13,5	13,5	13,4	13,3	13,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,29	4,51	4,13	4,02	4,16	4,20	4,05	4,06	4,08	4,10	4,11	4,11	4,11	4,11	4,10	4,10
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	265	290	259	336	352	339	328	326	320	310	298	282	266	250	233	216
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0010	0,0016	0,0013	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0010
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	0,0003	0,0008	0,0008	0,0015	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0004
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	0,0011	0,0017	0,0014	0,0015	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0014	0,0013	0,0013	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	652,63	617,95	537,05	492,49	510,48	513,95	524,43	529,80	539,57	541,21	543,36	544,04	544,04	544,04	544,04	544,04
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p, откр}$	%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%	92,9%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	10735	10791	10801	9880	9949	10017	10221	10326	10516	10548	10590	10603	10603	10603	10603	10603
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	9433	9483	9492	8682	8743	8802	8982	9074	9241	9269	9306	9318	9318	9318	9318	9318
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	13,43	14,26	16,42	16,38	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	82,81	84,03	84,03	79,01	92,60	92,91	95,42	95,78	96,82	97,78	98,43	98,55	98,55	98,55	98,55	98,55
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	375,65	344,19	250,76	235,78	211,41	209,35	209,53	207,60	206,41	205,18	203,68	201,69	199,63	197,61	195,63	193,69
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	20,84	23,29	23,99	23,99	23,99	24,15	24,65	24,90	25,36	25,44	25,54	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	9,74	10,31	11,50	11,70	11,23	11,18	11,78	11,87	11,99	11,93	11,92	11,93	11,94	11,95	11,96	11,97
ЕТО №02 - ООО «КузнецкТеплоСбыт»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	413,16	415,60	417,40	425,86	426,71	428,33	429,18	431,78	434,18	437,33	438,52	438,86	439,30	439,43	439,43	439,56
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	101,90	103,16	104,38	106,86	107,20	107,20	107,20	108,63	110,15	111,23	112,39	112,39	112,39	112,39	112,39	112,39
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	311,27	312,43	313,02	319,00	319,51	321,13	321,98	323,15	324,03	326,09	326,14	326,48	326,91	327,05	327,05	327,17
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	108,49	109,54	110,32	112,65	112,91	113,02	113,51	114,62	115,78	116,68	117,51	117,53	117,56	117,60	117,60	117,69
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	68,15	69,08	69,78	70,93	71,12	71,12	71,54	72,57	73,67	74,45	75,28	75,28	75,28	75,28	75,28	75,35
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	40,34	40,46	40,54	41,71	41,79	41,90	41,97	42,04	42,11	42,24	42,24	42,25	42,28	42,33	42,33	42,34
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	32,1	32,8	33,6	33,9	34,8	35,5	35,7	35,8	35,9	36,1	36,4	36,5	36,7	36,6	36,6	36,8
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	35,4	35,9	36,6	37,0	37,9	38,5	38,5	38,5	38,5	38,8	39,0	39,2	39,4	39,4	39,3	39,5
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	26,6	27,5	28,5	28,7	29,6	30,5	31,0	31,1	31,5	31,4	31,7	31,8	31,8	31,7	31,8	31,9
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,72	0,73	0,74	0,76	0,77	0,78	0,79	0,81	0,83	0,85	0,87	0,89	0,90	0,92	0,93	0,95
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^п$	Гкал/ч	500,612	467,693	456,874	462,498	342,203	348,832	352,564	356,588	360,349	368,212	368,347	369,368	370,630	371,091	371,091	371,407
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	216,71	234,21	241,46	243,57	329,96	324,00	321,96	321,42	321,29	316,89	319,03	318,20	317,18	316,91	316,91	316,87
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	256,160	239,944	257,249	257,408	257,992	256,346	256,346	256,751	257,167	257,504	257,733	257,321	256,900	256,234	255,749	251,868
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	161,748	151,477	162,848	162,565	162,844	161,510	161,510	162,080	162,680	163,101	163,547	163,341	163,122	162,889	162,641	159,890
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	94,412	88,467	94,401	94,843	95,148	94,836	94,836	94,671	94,487	94,403	94,187	93,980	93,778	93,345	93,108	91,978
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	8,6	6,6	7,8	8,7	8,1	8,4	8,3	8,4	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,3	8,3	8,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	7,19	8,77	7,90	6,97	7,45	7,16	7,16	7,12	7,09	7,05	7,03	7,03	7,02	7,02	7,01	7,00
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	55	59	47	22	25	24	23	22	21	20	19	18	17	15	14	13
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0005	0,0005	0,0003	0,0002	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0001	0,0000	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0006	0,0006	0,0002	0,0002	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003	0,0003	0,0003	0,0002	0,0002
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{п.откр}$	Гкал/ч	483,75	451,27	439,54	439,41	321,02	325,48	328,27	332,16	335,74	343,05	343,19	344,19	345,44	345,89	345,89	346,20
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{п.откр}$	%	96,6%	96,5%	96,2%	95,0%	93,8%	93,3%	93,1%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%	93,2%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^р$	тонн/ч	6333	6354	6495	6644	6729	6910	7005	7088	7167	7319	7321	7342	7367	7377	7377	7383
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	7669	7749	7913	8026	7942	8085	8167	8261	8348	8530	8533	8557	8587	8597	8597	8605
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	15,32	16,57	17,32	17,35	23,21	23,18	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	86,64	86,64	84,08	84,15	85,35	86,73	87,43	87,91	88,37	89,20	89,21	89,32	89,47	89,52	89,52	89,56
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	124,09	137,34	138,45	141,20	145,68	145,86	145,37	144,69	144,02	143,74	142,66	141,70	140,80	139,83	138,82	137,87
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	12,73	13,18	12,73	12,75	12,75	12,86	12,95	13,10	13,24	13,53	13,53	13,57	13,62	13,64	13,64	13,65
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	4,29	3,61	3,86	4,30	4,01	4,20	4,21	4,26	4,30	4,39	4,39	4,40	4,42	4,42	4,43	4,43
ЕТО №03 - ООО «ЭнергоТранзит»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	295,39	297,41	299,44	303,25	306,91	307,69	315,87	383,05	391,82	392,09	392,33	392,55	392,55	392,62	394,04	394,22
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	30,35	31,45	32,44	34,46	35,16	35,16	42,04	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45	49,45
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	265,03	265,96	267,00	268,78	271,75	272,53	273,83	333,60	342,37	342,64	342,88	343,10	343,10	343,17	344,59	344,77
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	49,64	50,37	51,06	52,37	53,08	53,20	57,46	71,14	72,20	72,28	72,35	72,41	72,45	72,45	72,89	72,90
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	15,45	16,05	16,61	17,51	17,84	17,91	21,88	25,48	25,53	25,59	25,65	25,69	25,74	25,74	25,74	25,74
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	34,19	34,31	34,44	34,86	35,25	35,28	35,57	45,65	46,68	46,69	46,70	46,71	46,71	46,72	47,15	47,16
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	29,1	29,7	30,3	30,5	31,1	31,6	29,2	27,2	27,6	27,9	28,4	28,8	29,0	29,4	29,7	30,0
3.1.	магистральных	$\Xi_j^{маг}$	лет	17,1	17,5	17,8	17,9	18,5	18,3	14,2	14,6	15,1	15,4	16,0	16,6	17,2	18,1	18,9	19,7
3.2.	распределительных	$\Xi_j^{расп}$	лет	34,5	35,4	36,3	36,8	37,4	38,4	38,5	34,2	34,6	34,9	35,2	35,5	35,6	35,7	35,7	35,8
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,67	0,69	0,70	0,73	0,74	0,74	0,80	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^р$	Гкал/ч	479,900	392,000	404,300	292,600	296,976	300,758	303,879	347,870	368,478	369,196	369,998	370,744	370,744	370,891	381,219	381,853
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	103,45	128,48	126,28	178,98	178,75	176,87	189,08	204,49	195,95	195,76	195,54	195,30	195,42	195,35	191,19	190,91
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	123,551	102,423	106,083	110,385	111,287	111,287	111,287	130,152	131,617	131,189	130,769	130,428	130,078	129,949	130,067	129,947
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	38,451	32,645	34,514	36,901	37,391	37,391	37,391	42,612	42,390	42,084	41,786	41,565	41,347	41,347	41,347	41,347
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	85,100	69,778	71,568	73,484	73,896	73,896	73,896	87,540	89,227	89,104	88,983	88,862	88,731	88,602	88,721	88,601
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	8,8	7,1	8,3	9,7	10,7	9,5	9,5	9,8	9,5	9,5	9,4	9,4	9,4	9,3	9,2	9,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,77	4,84	4,24	3,73	3,39	3,83	3,73	3,45	3,53	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,60	3,61
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	141	182	209	99	38	36	32	40	38	35	33	31	30	28	26	25
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0008	0,0012	0,0008	0,0005	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0023	0,0038	0,0014	0,0002	0,0014	0,0012	0,0010	0,0008	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0007	0,0009	0,0007	0,0006	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	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).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	479,71	391,85	404,14	292,48	296,86	300,64	303,76	302,65	325,46	326,18	326,98	327,73	327,73	327,87	338,20	338,83
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	87,0%	88,3%	88,3%	88,4%	88,4%	88,4%	88,4%	88,7%	88,7%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^р$	тонн/ч	5573	5553	5531	5381	5097	5162	5215	6252	7167	7179	7193	7206	7206	7208	7386	7397
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	5766	5745	5723	5568	5273	5341	5396	6644	7476	7489	7503	7516	7516	7519	7702	7713
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	12,01	14,66	14,16	19,03	17,76	17,76	17,76	19,10	20,29	20,28	20,28	20,27	20,27	20,27	20,20	20,20

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	23,07	23,78	21,96	22,65	21,96	22,14	22,44	26,94	28,44	28,50	28,56	28,61	28,61	28,62	29,38	29,42
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	382,71	338,22	316,57	139,44	255,04	250,57	246,30	250,62	247,65	243,33	239,09	234,93	230,80	226,77	223,56	219,72
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	30,89	30,83	28,43	27,67	27,67	28,02	28,31	31,72	33,86	33,93	34,01	34,07	34,07	34,09	35,05	35,11
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	21,95	21,40	22,38	24,43	26,62	23,79	24,04	23,97	24,46	24,48	24,50	24,51	24,52	24,52	24,68	24,69
ЕТО №04 - ООО «СибЭнерго»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	59,85	60,03	60,03	60,12	63,05	63,06	64,15	64,24	58,04	58,15	58,20	58,43	58,43	59,69	60,94	61,23
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	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	3,74
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	56,12	56,30	56,30	56,38	59,31	59,32	60,42	60,50	54,31	54,41	54,47	54,70	54,70	55,96	57,20	57,50
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	8,26	8,27	8,27	8,28	8,70	8,70	8,82	8,83	8,04	8,05	8,05	8,08	8,12	8,23	8,33	8,38
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	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	1,59
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	6,67	6,68	6,68	6,69	7,11	7,11	7,23	7,24	6,45	6,46	6,46	6,49	6,53	6,63	6,74	6,79
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	26,2	27,2	28,2	29,1	28,7	29,7	30,0	30,8	33,1	33,9	34,6	34,7	34,2	33,8	33,2	32,2
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	28,9	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	25,5	26,5	27,5	28,5	27,7	28,7	28,9	29,7	32,1	32,9	33,6	33,4	32,6	31,8	30,9	29,4
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	1,62	1,63	1,65	1,66	1,75	1,67	1,62	1,55	1,38	1,33	1,28	1,24	1,20	1,18	1,16	1,13
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^п$	Гкал/ч	38,980	33,360	24,500	26,570	27,374	27,385	27,826	28,094	25,682	26,432	26,604	26,522	26,522	26,810	27,190	29,179
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	212,01	248,05	337,75	311,76	317,94	317,82	317,01	314,18	313,06	304,59	302,70	304,59	306,04	306,79	306,54	287,26
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	28,704	24,652	18,102	18,102	18,266	18,911	18,495	18,468	17,103	17,087	17,060	17,046	16,781	16,820	16,855	16,862
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	4,625	3,758	2,890	2,890	2,890	4,398	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	24,079	20,895	15,211	15,211	15,376	14,513	14,226	14,198	12,834	12,818	12,791	12,776	12,511	12,551	12,586	12,593
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	27,5	23,0	18,6	19,7	18,3	16,9	16,8	16,6	16,5	16,2	16,2	16,2	16,0	15,9	15,8	15,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	1,75	1,78	1,62	1,53	1,59	1,77	1,72	1,73	1,79	1,81	1,81	1,80	1,80	1,77	1,75	1,82
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	11	31	62	27	11	11	11	11	10	10	10	9	7	6	6	5
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0005	0,0010	0,0010	0,0006	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0005	0,0004	0,0003
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0005	0,0010	0,0011	0,0007	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0006	0,0005	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).	$Q_j^{р.откр}$	Гкал/ч	18,89	16,30	11,85	12,80	13,47	13,46	13,74	13,91	11,70	11,78	11,81	11,73	11,73	11,99	12,34	14,14
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	48,5%	48,9%	48,4%	48,2%	49,2%	49,2%	49,4%	49,5%	45,6%	44,6%	44,4%	44,2%	44,2%	44,7%	45,4%	48,5%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^р$	тонн/ч	1413	1440	1303	1288	1325	1325	1344	1356	1207	1242	1251	1246	1246	1267	1294	1440
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1769	1709	1398	1397	1426	1428	1447	1460	1351	1393	1402	1399	1399	1404	1411	1447
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	45,38	51,23	57,06	52,59	52,10	52,13	52,01	51,96	52,62	52,70	52,69	52,73	52,73	52,36	51,90	49,60

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	4,81	4,81	4,81	4,81	4,76	4,76	4,84	4,88	4,76	4,98	5,03	5,03	5,03	5,10	5,19	5,67
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	36,04	18,57	15,26	15,95	12,13	11,98	11,91	11,80	11,52	11,60	11,52	11,37	11,24	11,19	11,15	11,51
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	4,35	4,56	4,61	4,61	4,61	4,61	4,67	4,71	4,51	4,63	4,65	4,64	4,64	4,65	4,66	4,73
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	41,63	42,61	47,34	50,24	46,13	41,35	42,43	42,43	43,51	43,95	44,03	44,09	44,20	43,98	43,73	42,43
ЕТО №05 - АО «Евразруда»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	37,690	37,690	35,470	35,470	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474	35,474
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669	1669
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419	1419
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,65	37,65	40,01	40,01	40,00	40,00	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	2017	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №06 - ОАО «РЖД»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1,24	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1,24	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	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	23,7	24,6	25,6	26,6	27,6	28,6	29,6	30,6	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,5
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	23,7	24,6	25,6	26,6	27,6	28,6	29,6	30,6	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,5
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,66	0,66	0,67	0,67	0,68	0,68	0,68	0,69	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	12,960	12,960	12,190	12,190	12,196	12,196	12,196	12,196	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501	3,501
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	11,45	11,49	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	12,21	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,372	0,372	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	0,372	0,372	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	29,33	29,11	29,11	30,57	30,57	30,88	30,88	30,88	117,25	117,25	117,25	117,25	117,25	117,25	117,25	117,25
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0072	0,0016	0,0000	0,0024	0,0024	0,0023	0,0023	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0072	0,0016	0,0000	0,0024	0,0024	0,0023	0,0023	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,83	0,83	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p.откр}$	%	6,4%	6,4%	6,4%	6,4%	6,4%	6,4%	6,4%	6,4%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%	22,3%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	574	574	574	574	574	574	574	574	165	165	165	165	165	165	165	165
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	488	488	488	488	488	488	488	488	140	140	140	140	140	140	140	140
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,64	37,64	40,02	40,02	40,00	40,00	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	2017	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	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
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	0,00
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	1,18
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,13
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,13
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	57,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	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.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	57,0	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	0,00	0,00	0,00	0,00	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	4,200	4,200	3,950	3,950	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	30,39	30,39	32,32	32,32	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33	32,33
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,342	0,342	0,379	0,379	0,379	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	0,342	0,342	0,379	0,379	0,379	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	1,2	1,2	1,4	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	23,44	23,44	23,44	24,64	24,64	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91	24,91
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0008	0,0008	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0008	0,0008	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p.откр}$	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	186	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	158
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	37,61	37,61	39,99	39,99	40,00	40,00	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	2017	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	0,13	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	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	0,13
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	0,00
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,15
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	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	0,01
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,01
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	24,0
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	24,0
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н.маг}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н.расп}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p.откр}$	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп, j}^ф$	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №10 - ООО «ЭнергоТранзит»																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	153,65	155,80	155,89	155,89	157,31	157,36	163,00	112,41	112,63	112,72	113,49	114,56	114,89	115,39	115,65	116,13
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	23,76	23,76	23,76	23,76	24,04	24,04	29,44	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19	22,19
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	129,89	132,04	132,13	132,13	133,27	133,33	133,56	90,22	90,44	90,53	91,30	92,37	92,71	93,20	93,46	93,94
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	29,54	29,81	29,82	29,82	30,08	30,10	33,64	23,87	23,89	23,90	23,96	24,04	24,08	24,16	24,18	24,27
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	10,65	10,65	10,65	10,65	10,77	10,77	14,30	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89	10,89
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	18,89	19,16	19,17	19,17	19,31	19,33	19,34	12,99	13,00	13,01	13,07	13,15	13,19	13,28	13,30	13,38
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	22,5	23,3	24,3	25,3	26,0	26,7	24,4	44,3	45,7	46,6	48,0	58,4	60,2	61,6	63,2	64,4
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	22,9	23,9	24,9	25,9	26,6	27,6	20,9	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	22,3	22,9	23,9	24,9	25,7	26,3	26,9	27,3	28,1	29,0	30,0	30,9	31,4	31,7	31,9	31,5
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,70	0,71	0,72	0,73	0,74	0,73	0,81	0,77	0,76	0,76	0,75	0,74	0,74	0,73	0,72	0,72
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	144,090	146,920	107,100	109,490	115,731	116,257	117,308	85,497	85,735	86,407	86,627	88,256	90,132	93,435	94,683	97,956
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	205,01	202,90	278,40	272,32	259,92	258,90	286,77	279,24	278,65	276,59	276,56	272,34	267,16	258,61	255,42	247,76
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	119,640	120,067	87,807	87,807	87,807	58,035	58,035	40,313	40,278	40,239	40,239	40,266	40,249	40,288	40,260	40,298
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	45,203	43,305	31,643	31,643	31,660	20,925	20,925	14,911	14,911	14,911	14,911	14,911	14,911	14,911	14,911	14,911
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	74,437	76,762	56,164	56,164	56,147	37,110	37,110	25,402	25,367	25,328	25,328	25,355	25,338	25,377	25,349	25,387
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	26,0	25,4	19,6	22,1	21,2	13,3	13,3	12,9	12,9	12,8	12,8	12,3	12,1	11,8	11,7	11,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	2,99	3,03	2,87	2,55	2,64	2,77	2,67	2,77	2,77	2,79	2,77	2,86	2,89	2,95	2,97	3,03
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	5	73	121	40	33	31	30	16	16	14	14	14	14	13	13	12
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0000	0,0011	0,0008	0,0003	0,0013	0,0012	0,0012	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0000	0,0007	0,0002	0,0000	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0000	0,0012	0,0009	0,0004	0,0013	0,0012	0,0012	0,0013	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_j^{p,откр}$	Гкал/ч	58,21	69,83	48,60	49,77	52,71	52,74	52,85	54,14	54,32	54,95	54,96	56,18	56,37	59,44	60,60	63,65
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{p,откр}$	%	40,4%	47,5%	45,4%	45,5%	45,5%	45,4%	45,1%	63,3%	63,4%	63,6%	63,4%	63,7%	62,5%	63,6%	64,0%	65,0%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	5721	5769	4335	4260	4224	4236	4267	3432	3443	3477	3481	3554	3590	3761	3825	3994
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	6035	6096	4577	4495	4444	4457	4495	3384	3392	3419	3423	3481	3519	3652	3702	3832
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	41,88	41,50	42,73	41,05	38,40	38,34	38,31	39,58	39,57	39,57	39,52	39,44	39,05	39,08	39,09	39,12

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	6,47	6,49	6,49	6,35	7,97	7,98	8,04	3,97	3,98	4,01	4,02	4,08	4,18	4,33	4,38	4,52
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	40,34	39,75	35,65	19,30	20,93	20,66	20,45	5,85	5,81	5,78	5,74	5,76	5,81	5,90	5,91	6,00
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	11,95	12,41	12,53	12,53	12,53	12,58	12,69	9,50	9,52	9,60	9,62	9,80	9,97	10,36	10,50	10,89
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	26,01	26,28	27,98	31,52	30,18	28,85	29,10	30,46	30,49	30,59	30,59	29,94	29,98	30,41	30,57	30,97
Система теплоснабжения г. Новокузнецка																			
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	1423,70	1432,24	1440,68	1457,61	1470,01	1473,02	1491,19	1510,98	1515,98	1521,30	1524,74	1526,89	1527,66	1529,61	1532,54	1533,62
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	228,78	231,63	235,01	240,74	243,66	243,66	255,93	257,53	259,05	260,13	261,28	261,28	261,28	261,28	261,28	261,28
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	1194,91	1200,61	1205,67	1216,87	1226,35	1229,36	1235,26	1253,45	1256,93	1261,17	1263,46	1265,61	1266,37	1268,33	1271,26	1272,34
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	300,54	303,09	305,74	310,55	313,33	313,66	322,51	327,56	329,04	330,16	331,23	331,44	331,60	331,84	332,40	332,63
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	143,19	145,02	147,05	149,89	151,46	151,60	159,61	160,82	161,99	162,83	163,74	163,79	163,83	163,83	163,83	163,91
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	157,35	158,07	158,70	160,67	161,86	162,05	162,90	166,74	167,05	167,33	167,48	167,65	167,76	168,00	168,57	168,73
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	33,8	34,5	35,2	35,7	36,3	36,9	36,3	36,2	36,7	37,1	37,5	37,8	37,9	38,0	38,0	38,1
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	36,0	36,6	37,0	37,3	37,9	38,3	36,4	36,8	37,2	37,6	37,9	38,1	38,3	38,4	38,4	38,5
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	31,8	32,6	33,5	34,1	34,8	35,7	36,1	35,7	36,3	36,6	37,1	37,4	37,6	37,7	37,6	37,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,67	0,68	0,69	0,71	0,72	0,72	0,75	0,76	0,77	0,78	0,79	0,80	0,80	0,81	0,81	0,82
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	1920,7	1759,8	1622,3	1472,7	1383,2	1397,9	1417,5	1439,7	1463,8	1475,5	1479,2	1483,2	1486,4	1490,6	1502,5	1508,7
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	156,48	172,23	188,47	210,87	226,52	224,38	227,52	227,51	224,79	223,76	223,93	223,46	223,09	222,63	221,23	220,47
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	814,351	773,994	750,677	764,723	771,195	740,889	740,473	740,691	739,947	738,671	737,270	735,236	732,658	730,327	728,259	722,496
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	379,652	361,282	360,092	367,270	371,461	360,993	360,865	359,192	358,783	358,064	357,329	355,967	354,443	353,061	351,600	347,568
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	434,699	412,712	390,585	397,453	399,734	379,896	379,608	381,499	381,164	380,606	379,941	379,269	378,214	377,265	376,659	374,928
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	11,2	9,5	10,2	11,2	10,9	10,4	10,4	10,4	10,3	10,3	10,2	10,2	10,1	10,1	10,0	9,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	5,11	5,67	5,13	4,69	4,81	4,85	4,75	4,71	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,74	4,74
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	477	641	700	524	461	443	426	416	404	389	374	355	333	313	292	271
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0007	0,0011	0,0008	0,0008	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0004	0,0008	0,0006	0,0007	0,0007	0,0006	0,0006	0,0006	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0003
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0007	0,0012	0,0009	0,0008	0,0011	0,0011	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	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	1694,03	1548,03	1441,96	1287,74	1195,32	1207,05	1223,83	1233,45	1267,57	1277,95	1281,08	1284,65	1286,09	1290,02	1301,85	1307,65
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{р.откр}$	%	88,2%	88,0%	88,9%	87,4%	86,4%	86,3%	86,3%	85,7%	86,6%	86,6%	86,6%	86,6%	86,5%	86,5%	86,6%	86,7%
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	32203	32336	30895	29882	29753	30078	30482	30882	31519	31786	31856	31971	32033	32236	32505	32837
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	32736	32847	31167	30233	29893	30178	30552	30887	31525	31817	31884	31988	32056	32206	32447	32633
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	17,04	18,67	19,21	20,53	21,61	21,59	21,55	21,45	21,54	21,56	21,56	21,57	21,57	21,61	21,60	21,63

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	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	210,3	212,3	207,9	203,5	219,1	221,0	224,7	226,0	228,7	230,8	231,6	232,0	232,2	232,5	233,4	234,1
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	965,3	884,6	763,2	558,2	651,7	644,9	640,1	627,1	621,8	616,0	609,1	601,8	594,7	587,7	581,4	575,2
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	80,8	84,3	82,3	81,6	81,6	82,2	83,3	83,9	86,5	87,1	87,3	87,7	87,9	88,3	89,4	89,9
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	11,11	10,38	11,13	11,93	11,54	11,50	11,75	11,79	12,07	12,12	12,12	12,14	12,17	12,21	12,31	12,37

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	Ед.изм.	2017	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	$I_{i,j}^{план,ист}$	млн. руб.	44,43	73,95	19,95	200,57	201,71	323,04	403,62	38,17	207,35	277,94	218,96	228,00	57,46	0,00	0,00	0,00
Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт.,ист}$	млн. руб.	238,48	0,41	0,00	32,85	139,59											
В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	537	1	0	16	69											
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	1,55	4,76	13,56	56,70	41,17	234,84	2 533,08	1 263,09	523,00	795,69	862,30	1 188,48	1 410,02	1 557,92	1 866,67	2 042,03
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	0,00	1,72	0,84	13,28	17,28											
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	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	0,00
Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	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	0,00
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	45,98	78,71	33,51	257,27	242,88	557,88	2 936,70	1 301,26	730,36	1 073,62	1 081,26	1 416,48	1 467,48	1 557,92	1 866,67	2 042,03
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	45,98	124,69	158,20	415,47	658,35	1 216,23	4 152,93	5 454,19	6 184,55	7 258,17	8 339,43	9 755,91	11 223,40	12 781,31	14 647,98	16 690,01
Источники инвестиций																		
Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	238,48	2,13	0,84	46,13	156,87	323,14	482,04	507,96	535,26	765,68	901,27	1 248,15	1 340,35	1 483,41	1 706,57	1 970,69
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,11	353,54	90,01	132,18	210,55	54,95	41,08	92,96	43,70	144,34	70,34
Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,97	1 010,29	466,46	0,00	0,00	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	$I_{i,j}^{план,ист}$	млн. руб.	44,43	73,95	19,95	200,57	201,71	323,04	403,62	38,17	207,35	277,94	218,96	228,00	57,46	0,00	0,00	0,00
Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт.,ист}$	млн. руб.	238,48	0,41	0,00	32,85	139,59											
В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	537	1	0	16	69											
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	1,55	4,76	13,56	56,70	41,17	227,44	2 516,54	1 232,31	521,58	760,47	862,30	1 121,12	1 331,92	1 557,92	1 866,67	2 042,03
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	млн. руб.	0,00	1,72	0,84	13,28	17,28											
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{i,j}^{план,пзс}$	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	0,00
Всего накопленным итогом	$I_{i,j}^{план,пзс}$	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	0,00
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{i,j}^{пзс}$	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	млн. руб.	45,98	78,71	33,51	257,27	242,88	550,48	2 920,16	1 270,48	728,93	1 038,41	1 081,26	1 349,12	1 389,38	1 557,92	1 866,67	2 042,03
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	45,98	124,69	158,20	415,47	658,35	1 208,82	4 128,99	5 399,47	6 128,40	7 166,80	8 248,06	9 597,18	10 986,56	12 544,48	14 411,15	16 453,18
Источники инвестиций																		
Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	238,48	2,13	0,84	46,13	156,87	315,74	465,50	477,18	533,84	730,47	901,27	1 180,79	1 262,24	1 483,41	1 706,57	1 970,69
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	125,11	353,54	90,01	132,18	210,55	54,95	41,08	92,96	43,70	144,34	70,34
Средства бюджетов	$I_j^{бюдж.}$	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,97	1 010,29	466,46	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	$I_{i,j}^{план,ист}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	50,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт.,ист}$	млн. руб.	-	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	50,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	50,55	50,55	50,55	50,55	50,55	50,55	50,55	50,55	50,55	50,55	50,55
Источники инвестиций																		
Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	-	0,41	-	-	-	50,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед.изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Средства бюджетов	И _{бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	T _{произв}	руб./Гкал	663	698	727	750	770	808	856	915	981	1 003	1 051	1 031	1 069	1 104	1 139	1 175
Тариф на передачу тепловой энергии	T _{пер}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на теплоноситель		руб./м3	9/35	9/37	9,72	10,50	10,97	11,82	12,29	12,78	13,27	13,73	14,21	14,71	15,23	15,76	16,28	16,77
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	56,7/115,3	59/119,9	61,2/124,5	63,3/128,9	65,5/133,4	67,8/138,1	70,2/142,9	72,7/147,9	75,1/152,8	77,4/157,4
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	T _{кон.}	руб./Гкал	1 045	1 196	1 274	1 373	1 426	1 486	1 575	1 669	1 765	1 862	1 964	2 072	2 186	2 307	2 429	2 550
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _{кон.с НДС}	руб./Гкал	1 233	1 411	1 529	1 648	1 711	1 783	1 890	2 002	2 118	2 234	2 357	2 487	2 624	2 768	2 915	3 060
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	14,4%	8,4%	7,8%	3,8%	4,2%	6,0%	6,0%	5,8%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,3%	5,0%
АО "Кузбассэнерго" (в зоне ЕТО № 01)																		
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	И _{план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	И _{факт.,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	И _{ист}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	И _{план,тс}	млн. руб.	-	3,22	12,09	2,47	-	88,21	512,99	18,19	151,14	283,69	342,88	470,41	510,27	597,70	688,51	786,50
Освоение инвестиций в тепловые сети	И _{факт,тс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	И _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	И _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	И _{пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	И _{план}	млн. руб.	-	3,22	12,09	2,47	-	88,21	512,99	18,19	151,14	283,69	342,88	470,41	510,27	597,70	688,51	786,50
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	И _{план}	млн. руб.	-	3,22	15,31	17,78	17,78	106,00	618,99	637,18	788,32	1 072,01	1 414,88	1 885,29	2 395,57	2 993,27	3 681,78	4 468,28
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	И _{сс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	10,95	139,36	-	100,47	225,02	300,09	461,07	510,27	597,70	688,51	786,50
Средства за счет присоединения потребителей	И _{пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	14,31	109,12	18,19	50,67	58,67	42,79	9,34	-	-	-	-
Средства бюджетов	И _{бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	8,00	162,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	T _{произв}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на передачу тепловой энергии	T _{пер}	руб./Гкал	218,22	369,64	419,74	488	513	523	553	581	607	676	724	845	912	990	1 068	1 144
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		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "КТС" (ЕТО № 02)																		
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	И _{план,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	И _{факт.,ист}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	И _{ист}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	И _{план,тс}	млн. руб.	1,55	1,54	1,47	1,38	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	И _{факт,тс}	млн. руб.	-	1,72	0,84	1,28	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	И _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	И _{план,пзс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	И _{пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	И _{план}	млн. руб.	1,55	1,54	1,47	1,38	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	И _{план}	млн. руб.	1,55	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

Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед.изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Источники инвестиций																		
Собственные средства	$I_{i,cc}$	млн. руб.	-	1,72	0,84	1,28	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_{i,пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	$I_{i,бюдж.}$	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	85,3/133,1	88,7/138,4	92,1/143,7	95,3/148,7	98,6/153,9	102,1/159,3	105,7/164,9	109,4/170,7	113/176,3	116,4/181,6
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_{j,кон.}$	руб./Гкал	976	1 063	1 166	1 208	1 258	1 516	1 607	1 704	1 805	1 904	2 009	2 120	2 237	2 359	2 484	2 608
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_{j,кон.с НДС}$	руб./Гкал	1 152	1 255	1 399	1 450	1 510	1 819	1 929	2 044	2 167	2 285	2 410	2 544	2 684	2 831	2 981	3 129
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	9,0%	11,5%	3,7%	4,1%	20,5%	6,0%	6,0%	6,0%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,3%	5,0%
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (в зоне ЕТО № 02)																		
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{j,план,ист}$	млн. руб.	44,43	46,33	19,95	109,22	85,57	43,56	282,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i,j,факт.,ист}$	млн. руб.	238,48	н/д	н/д	н/д	83,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i,j,ист}$	%	536,75	-	-	-	97,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j,план,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	44,43	46,33	19,95	109,22	85,57	43,56	282,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{j,план}$	млн. руб.	44,43	90,76	110,71	219,93	305,50	349,06	631,47	631,47	631,47	631,47	631,47	631,47	631,47	631,47	631,47	631,47
Источники инвестиций																		
Собственные средства	$I_{i,cc}$	млн. руб.	238,48	н/д	н/д	н/д	83,29	43,56	90,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_{i,пр.}$	млн. руб.	-	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	$I_{i,бюдж.}$	млн. руб.	-	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	$T_{j,произв.}$	руб./Гкал	462	482	503	582	157	585	592	612	630	647	668	691	717	741	765	793
Тариф на передачу тепловой энергии	$T_{j,пер.}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	35	36	38	39	41	42	44	45	47	48	50
Тариф на теплоноситель		руб./м3	6,9/28,8	7,2/30,1	7,80	8,70	9,70	10,90	11,34	11,79	12,24	12,67	13,11	13,57	14,04	14,53	15,01	15,46
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	46,2/67,4	48/70,1	49,8/72,8	51,5/75,3	53,3/77,9	55,2/80,6	57,1/83,4	59,1/86,3	61/89,1	62,8/91,8
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		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО "Кузбассэнерго" (в зоне ЕТО № 02)																		
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.	-	-	-	4,59	-	6,97	61,57	328,27	236,23	293,24	356,29	418,18	475,05	540,79	619,93	684,06
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.	-	-	-	4,59	-	6,97	61,57	328,27	236,23	293,24	356,29	418,18	475,05	540,79	619,93	684,06
Всего плановая потребность в инвестициях	$I_{j,план}$	млн. руб.	-	-	-	4,59	4,59	11,57	73,14	401,41	637,64	930,88	1 287,17	1 705,35	2 180,40	2 721,19	3 341,12	4 025,17

Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед.изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
накопленным итогом																		
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	I _j ^{сс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	325,91	236,23	293,24	356,29	418,18	475,05	540,79	619,93	684,06
Средства за счет присоединения потребителей	I _j ^{пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	23,00	2,36	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	I _j ^{бюдж.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	6,97	38,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	T _j ^{произв.}	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на передачу тепловой энергии	T _j ^{пер.}	руб./Гкал	263,13	275,01	296,85	317	326	340	386	499	568	628	691	762	832	908	998	1 071
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» (в зоне ЕТО № 02, 03, 04, 10)																		
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.	-	-	-	-	-	79,25	70,09	78,69	98,50	119,75	51,75	46,75	50,09	38,07	19,46	5,39
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.	-	-	-	-	-	79,25	70,09	78,69	98,50	119,75	51,75	46,75	50,09	38,07	19,46	5,39
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	I _j ^{план}	млн. руб.	-	-	-	-	-	79,25	149,34	228,03	326,53	446,28	498,02	544,78	594,87	632,94	652,40	657,80
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	I _j ^{сс}	млн. руб.	-	-	-	-	-	30,47	11,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	I _j ^{пр.}	млн. руб.	-	-	-	-	-	28,56	27,80	47,14	68,32	78,16	8,89	13,81	15,92	7,26	3,71	4,39
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	-	-	-	-	-	399	429	412	420	436	449	457	469	482	484	497
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 «Теплоснаб» (в зоне ЕТО № 02)																		
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.	-	-	-	-	-	1,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	I _{i,j} ^{пзс}	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед.изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
горячего водоснабжения																		
Всего плановая потребность в инвестициях	I _п план	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	I _п план	млн. руб.	-	-	-	-	-	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Источники инвестиций																		
Собственные средства	I _с сс	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	I _п пр.	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	I _б бюдж.	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	T _п произв	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на передачу тепловой энергии	T _п пер	руб./Гкал	299,30	290,77	282,47	290	309	334	516	607	585	561	577	594	611	633	650	668
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 _к кон.	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _к 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 _п план,ист	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	I _ф факт.,ист	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	I _п ист	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	I _п план,тс	млн. руб.	-	-	-	2,55	-	29,94	32,03	0,97	2,20	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	I _ф факт,тс	млн. руб.	-	-	-	2,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	I _п план,пзс	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего накопленным итогом	I _п план,пзс	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	I _п пзс	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях	I _п план	млн. руб.	-	-	-	2,55	-	29,94	32,03	0,97	2,20	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	I _п план	млн. руб.	-	-	-	2,55	2,55	32,49	64,52	65,49	67,68	67,68	67,68	67,68	67,68	67,68	67,68	67,68
Источники инвестиций																		
Собственные средства	I _с сс	млн. руб.	-	-	-	2,55	-	-	5,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	I _п пр.	млн. руб.	-	-	-	-	-	29,94	26,11	0,97	2,20	-	-	-	-	-	-	-
Средства бюджетов	I _б бюдж.	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	T _п произв	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на передачу тепловой энергии	T _п пер	руб./Гкал	299,30	290,77	282,47	200	277	288	264	262	269	275	281	287	295	302	308	315
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 _к кон.	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	T _к 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 _п план,ист	млн. руб.	-	27,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	I _ф факт.,ист	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	I _п ист	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	I _п план,тс	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций в тепловые сети	I _ф факт,тс	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
План инвестиций на переход к закрытой системе	I _п план,пзс	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед.изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
теплоснабжения																		
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	17,7/105,9	18,4/110,1	19,1/114,3	19,8/118,3	20,5/122,4	21,2/126,7	21,9/131,1	22,7/135,7	23,4/140,2	24,1/144,4
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	119,7/154	124,5/160,2	129,2/166,3	133,7/172,1	138,4/178,1	143,2/184,3	148,2/190,8	153,4/197,5	158,5/204	163,3/210,1
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{кон.}$	руб./Гкал	-	1 537	1 589	1 677	1 744	1 891	1 948	2 007	2 067	2 130	2 194	2 261	2 329	2 397	2 359	2 415
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	2 338	2 408	2 481	2 556	2 633	2 713	2 795	2 877	2 831	2 898
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	-	5,2%	5,5%	4,0%	8,5%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	2,9%	-1,6%	2,4%
ООО «ЭнергоТранзит» (ТЭЦ) (в зоне ЕТО № 03)																		
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	млн. руб.	-	-	-	56,50	79,29	97,85	95,88	18,82	200,45	210,07	218,96	228,00	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{факт.,ист}$	млн. руб.	-	-	-	25,46	32,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	45,06	40,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	56,50	79,29	97,85	95,88	18,82	200,45	210,07	218,96	228,00	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	56,50	135,79	233,64	329,52	348,34	548,79	758,86	977,82	1 205,82	1 205,82	1 205,82	1 205,82	1 205,82
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	-	-	-	25,46	32,36	85,59	95,88	18,82	169,71	154,27	136,78	133,69	-	-	-	-
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	-	-	-	1 108	1 157	1 330	1 236	1 155	1 314	1 334	1 358	1 400	1 398	1 435	1 396	1 424
Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{пер.}$	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)	$T_j^{кон.}$	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» (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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед.изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
В процентах от плана	$I_{i,j}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	809,62	466,46	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	809,62	466,46	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	809,62	1 276,09	1 276,09	1 276,09	1 276,09	1 276,09	1 276,09	1 276,09	1 276,09	1 276,09
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.	-	-	-	-	-	-	809,62	466,46	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{произв}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{пер}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	1 847,95	1 605,45	1 621,33	1 637,08	1 660,93	1 685,84	1 713,66	1 731,81	1 758,92	
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 «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	$I_{i,j}^{план,тс}$	млн. руб.	-	-	-	38,98	16,82	9,81	260,18	132,45	10,00	50,00	60,00	70,00	120,00	130,00	133,00	140,00
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{факт,тс}$	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	9,81	260,18	132,45	10,00	50,00	60,00	70,00	120,00	130,00	133,00	140,00
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	млн. руб.	-	-	-	38,98	55,80	65,61	325,79	458,24	468,24	518,24	578,24	648,24	768,24	898,24	1 031,24	1 171,24
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	$I_j^{сс}$	млн. руб.	-	-	-	1,37	1,37	9,81	105,18	132,45	10,00	50,00	60,00	70,00	120,00	130,00	133,00	140,00
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{пр.}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	155,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	993,81	1 037,00	1 080,39	1 650	2 359	2 068	4 695	5 888	2 855	3 434	4 050	4 391	5 818	6 196	6 356	6 631
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 «СибЭнерго» (котельные) (ЕТО № 04)																		

Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед.изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{j, \text{план, ист}}$	млн. руб.	-	-	-	34,85	36,85	14,85	13,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Освоение инвестиций	$I_{i,j}^{\text{факт., ист}}$	млн. руб.	-	-	-	7,39	23,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
В процентах от плана	$I_{i,j}^{\text{ист}}$	%	-	-	-	21,21	64,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{план, тс}}$	млн. руб.	-	-	-	6,72	23,71	0,05	3,31	29,74	9,93	2,00	16,74	64,55	76,92	96,08	116,25	177,85
Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{i,j}^{\text{факт, тс}}$	млн. руб.	-	-	-	8,09	15,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	52,64	60,56	14,90	16,88	29,74	9,93	2,00	16,74	64,55	76,92	96,08	116,25	177,85
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	52,64	113,20	128,10	144,99	174,73	184,66	186,66	203,40	267,94	344,87	440,94	557,20	735,04
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	$I_j^{\text{сс}}$	млн. руб.	-	-	-	15,48	39,34	9,46	2,07	-	-	2,00	15,92	64,55	76,92	93,16	112,58	153,09
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{\text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,05	1,31	2,56	7,93	-	0,82	-	-	2,92	3,67	24,76
Средства бюджетов	$I_j^{\text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	$T_j^{\text{произв}}$	руб./Гкал	1 054	1 167	-	-	-	1 970	2 480	3 569	4 076	4 340	4 490	4 740	4 989	5 240	5 489	5 813
Тариф на передачу тепловой энергии	$T_j^{\text{пер}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на теплоноситель		руб./м3	-	-	-	-	-	67,63	113,52	118,06	122,54	126,83	131,26	135,86	140,61	145,54	150,33	154,84
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	171,1/363,2	177,9/377,7	184,7/392	191,2/405,7	197,9/419,9	204,8/434,6	212/449,8	219,4/465,5	226,6/480,8	233,4/495,2
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{\text{кон.}}$	руб./Гкал	1 497	1 737	2 053	2 243	2 346	3 036	4 177	5 244	5 774	6 091	6 426	6 779	7 154	7 548	7 947	8 344
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{\text{кон.с НДС}}$	руб./Гкал	1 767	2 050	2 464	2 691	2 815	3 643	5 013	6 292	6 928	7 309	7 711	8 135	8 585	9 057	9 536	10 013
Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%	-	16,0%	20,2%	9,2%	4,6%	29,4%	37,6%	25,5%	10,1%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,5%	5,3%	5,0%
ООО «Сибэнерго» (котельные) (ЕТО № 010)																		
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{\text{план, ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	64,12	11,76	19,35	6,91	0,94	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	11,38	766,74	177,53	13,59	11,79	34,65	51,24	99,58	155,28	289,52	248,23
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.	-	-	-	-	-	75,50	778,50	196,88	20,49	12,73	34,65	51,24	99,58	155,28	289,52	248,23
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	75,50	854,00	1 050,88	1 071,37	1 084,10	1 118,75	1 169,99	1 269,56	1 424,85	1 714,36	1 962,59
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	$I_j^{\text{сс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	75,35	15,05	-	17,44	5,94	32,19	33,31	80,00	121,76	152,56	207,04
Средства за счет присоединения потребителей	$I_j^{\text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	0,15	11,19	18,79	3,06	6,79	2,46	17,93	19,58	33,52	136,96	41,19
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{\text{кон.}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	2 533	2 913	3 350	3 852	4 430	5 095	5 265	3 648	3 849	4 051	4 255
Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{\text{кон.с НДС}}$	руб./Гкал	-	-	-	-	-	3 039	3 496	4 020	4 623	5 316	6 114	6 318	4 377	4 618	4 861	5 106
Индикатор изменения конечного тарифа для	ИРТ	%	-	-	-	-	-	-	15,0%	15,0%	15,0%	15,0%	15,0%	3,3%	-30,7%	5,5%	5,3%	5,0%

Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед.изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
потребителя																		
Неопределенная ТСО (ЕТО № XXX)																		
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{j, \text{план, ист}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	52,10	-	-	-	66,93	-	-	57,46	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.	-	-	-	-	-	52,10	-	-	-	66,93	-	-	57,46	-	-	-
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	52,10	52,10	52,10	52,10	119,02	119,02	119,02	176,48	176,48	176,48	176,48
Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства	$I_{j, \text{сс}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства за счет присоединения потребителей	$I_{j, \text{пр.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	52,10	-	-	-	66,93	-	-	57,46	-	-	-
Средства бюджетов	$I_{j, \text{бюдж.}}$	млн. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Новокузнецк (инвестиции Потребителей и Застройщиков)																		
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.						7,40	16,54	30,78	1,43	35,22	0,00	67,36	78,11	0,00	0,00	0,00
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.						7,40	16,54	30,78	1,43	35,22	0,00	67,36	78,11	0,00	0,00	0,00
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_{j, \text{план}}$	млн. руб.						7,40	23,94	54,72	56,15	91,37	91,37	158,73	236,83	236,83	236,83	236,83
Источники инвестиций																		
Собственные средства	$I_{j, \text{сс}}$	млн. руб.						7,40	16,54	30,78	1,43	35,22	0,00	67,36	78,11	0,00	0,00	0,00
Средства за счет присоединения потребителей	$I_{j, \text{пр.}}$	млн. руб.																
Средства бюджетов	$I_{j, \text{бюдж.}}$	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.

8. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ИНДИКАТОРЫ

В настоящее время МУ не предусматривают включения в формы таблиц 48.1-48.5 ключевых показателей развития систем теплоснабжения.

Значения УРУТ по ТЭЦ представлены в таблице ниже.

Таблица 8.1 – Существующие и перспективные значения УРУТ в зоне ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
КТЭЦ, ЕТО №01													
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	249,2	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7	262,7
Причина изменения			утверждено										
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	151,9	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	335,3	360,7	360,7	360,7	360,7	360,7	360,7	360,7	360,7	360,7	360,7	360,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	158,0	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
Причина изменения			утверждено										
ЗСТЭЦ, ЕТО №02													
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	349,6	297,4	296,7	295,4	294,3	292,0	292,0	291,7	291,3	291,2	291,2	291,1
Причина изменения			утверждено	2023-2032 гг. - сокращение, в связи с дозагрузкой ТЭЦ по тепловой энергии									
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	413,0	351,0	351,0	349,5	348,2	345,5	345,5	345,1	344,6	344,5	344,5	344,3
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	166,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Причина изменения			утверждено										
ЦТЭЦ, ЕТО №03													
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	196,7	174,7	170,7	169,0	161,0	157,7	157,4	157,2	156,9	156,7	156,6	154,9
Причина изменения			утверждено	план организации	сокращение, в связи с дозагрузкой ТЭЦ по тепловой энергии								
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	177,1	178,7	174,5	168,6	168,2	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	167,9	167,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	260,1	247,8	247,8	233,6	222,6	218,0	217,6	217,3	216,9	216,7	216,4	214,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	179,8	181,4	177,1	171,2	170,7	170,7	170,7	170,6	170,6	170,6	170,4	170,4
Причина изменения			утверждено	план организации	2024-2035 гг. - увеличение загрузки водогрейных мощностей, УРУТ по которым ниже чем УРУТ по сохраняемой турбине								