

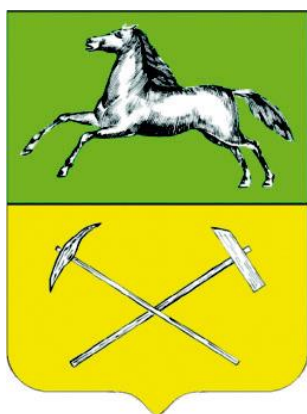


Схема теплоснабжения

г. Прокопьевск

Актуализация на 2023 г.

Том I

Содержание

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.	3
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.	15
2.1. Существующие и перспективные зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.	15
2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.	20
2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.	20
2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения	95
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.	96
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.	130
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.	133
5.1. Общие положения.	133
5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии.	153
5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии.	153
5.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.	167
5.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.	167
5.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.	167
5.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	168
5.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы.	168
5.9. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии систем теплоснабжения.	168
5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.	169
5.11. Предложения вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.	170

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.

В данном разделе приведен прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей на рассматриваемый период.

Объекты перспективного строительства общественных и жилых зданий приняты на основании данных "Плана перспективного строительства социальной инфраструктуры города Прокопьевска" и "Плана перспективной застройки жилых районов города Прокопьевска", предоставленных Администрацией города.

Технические условия на присоединение к тепловым сетям отдельных объектов были представлены теплоснабжающими организациями. Данные из технических условий приняты в расчетах.

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты планировочные районы города.

Районы города представлены на рисунке 1.1.

Величина общей отапливаемой площади жилья в 2021 г. – 2939,9 тыс. м².

План перспективной застройки с указанием комплексной жилой застройки приведен на рисунке 1.2.

В рассматриваемый период в г. Прокопьевск суммарное прогнозируемое значение приростов площадей нового строительства многоквартирных домов составит 279,062 тыс. м², жилых домов (ИЖС) – 0,609 тыс. м², общественных зданий – 81,055 тыс. м².

Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.1. Показания приборов учета на коллекторах источников отсутствуют, в связи с чем, в качестве расчетных тепловых нагрузок приняты договорные.

Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания по районам города на рассматриваемый период представлены в таблице 1.2.

Сводные данные фактического потребления тепловой энергии потребителями в зонах действия источников тепловой энергии, расположенных на территории города, за 2021 г. представлены в таблице 1.3.

Сведения по конкретным объектам, подлежащим подключению к системе теплоснабжения городского округа на рассматриваемый период, приведены в таблице 1.4.

Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам г. Прокопьевск на рассматриваемый период представлены в таблице 1.5.

Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам г. Прокопьевск на рассматриваемый период представлены в таблице 1.6.

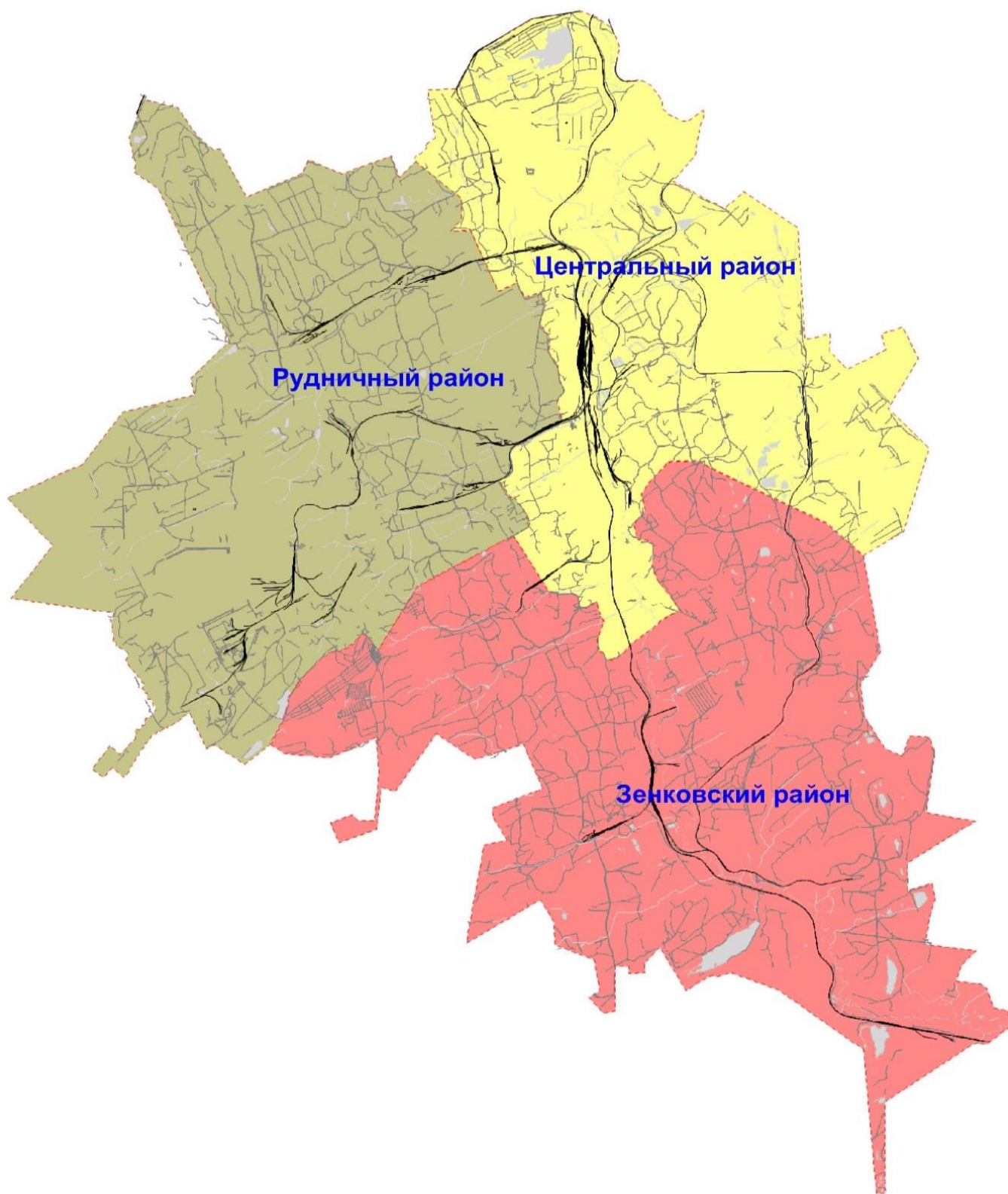


Рис. 1.1. Районы городского округа

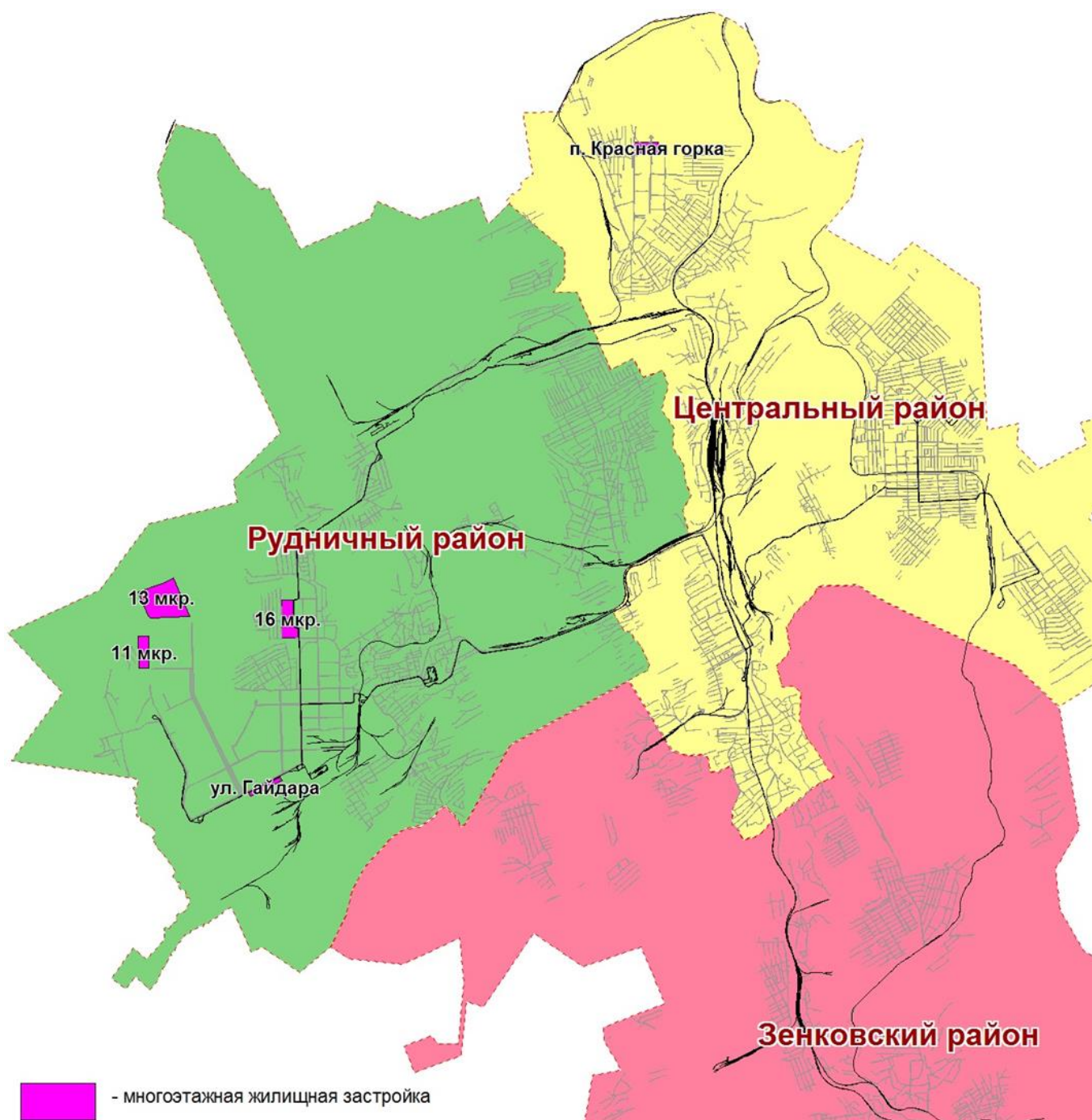


Рис. 1.2. План перспективной застройки городского округа

Таблица 1.1. Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на 2022 г.

Наименование котельной	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
	Отопление	Вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
ООО "ТЭР" , в т.ч.:	365,546	15,561	33,788	-	414,895
Котельные №5, 66	65,552	0,369	6,833	-	72,754
Котельная №6	133,908	14,654	13,456	-	162,018
Котельная №48	16,058	-	1,443	-	17,501
Котельная №49	14,413	-	1,520	-	15,933
Котельная №52	3,970	0,260	0,348	-	4,578
Котельная №62	0,238	-	0,001	-	0,239
Котельная №71	1,122	-	-	-	1,122
Котельная №76	18,266	-	1,287	-	19,553
Котельная №79	0,673	-	0,096	-	0,769
Котельная №104	13,195	-	0,954	-	14,149
Котельная №114	7,366	0,133	0,570	-	8,070
Котельная №20	3,208	-	0,245	-	3,453
Котельная №22	7,433	-	0,443	-	7,876
Котельная №23	6,014	-	0,378	-	6,392
Котельная №25	14,266	0,069	0,591	-	14,926
Котельная №28	1,582	-	0,102	-	1,684
Котельная №29	7,473	-	0,559	-	8,032
Котельная №31	11,129	-	1,738	-	12,867
Котельная №32	3,723	0,076	0,235	-	4,033
Котельная №38	2,468	-	0,150	-	2,618
Котельная №39	11,890	-	1,191	-	13,081
Котельная №42	4,412	-	0,392	-	4,804
Котельная №43	5,257	-	0,327	-	5,584
Котельная №44	2,356	-	0,195	-	2,551
Котельная №45	3,438	-	0,330	-	3,768
Котельная №46	2,377	-	0,162	-	2,539
Котельная №94	3,379	-	0,204	-	3,583
Котельная №96	0,379	-	0,038	-	0,417
МУП "ГТХ", в т.ч.:	24,155	-	0,724	-	24,879
Котельная №1	1,679	-	0,044	-	1,723
Котельная №3	0,193	-	-	-	0,193
Котельная №9	1,651	-	0,030	-	1,681
Котельная №14	1,099	-	0,028	-	1,127
Котельная №15	1,808	-	0,071	-	1,879
Котельная №17	2,025	-	0,085	-	2,110
Котельная №18	0,257	-	-	-	0,257
Котельная №20	0,362	-	0,022	-	0,384
Котельная №24	0,883	-	0,011	-	0,894
Котельная №26	0,159	-	-	-	0,159
Котельная №30а	0,015	-	-	-	0,015
Котельная №34	1,190	-	0,026	-	1,216
Котельная №35	0,460	-	-	-	0,460
Котельная №47	1,060	-	0,041	-	1,101
Котельная №50	1,528	-	0,062	-	1,590
Котельная №53	2,158	-	0,113	-	2,271
Котельная №55	0,429	-	0,012	-	0,441
Котельная №56	1,516	-	-	-	1,516
Котельная №63	0,204	-	-	-	0,204
Котельная №64	0,348	-	0,006	-	0,354
Котельная №65	0,124	-	0,002	-	0,126
Котельная №65а	0,168	-	0,004	-	0,172
Котельная №66	0,224	-	-	-	0,224
Котельная №67	2,130	-	0,137	-	2,267
Котельная №72	1,689	-	0,025	-	1,714
Котельная №89	0,281	-	-	-	0,281
Котельная №93	0,515	-	0,005	-	0,520
ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"	4,281	-	0,190	4,861	9,332
Котельная ООО "ОФ "Прокопьев-	4,281	-	0,190	4,861	9,332

Наименование котельной	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
	Отопление	Вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
скуголь"					
Всего по городскому округу:	393,982	15,561	34,702	4,861	449,106

Таблица 1.2. Сводные данные величины потребления тепловой энергии потребителями, Гкал/год

№ п/п	Зона действия источников теплоснабжающей организации	2021
1.	ООО "ТЭР"	922228
2.	МУП "ГТХ"	59779
3.	ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"	3302
	Всего по г. Прокопьевск:	985310

Таблица 1.3. Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по районам г. Прокопьевск на рассматриваемый период, м²

Район	Тип зданий	Всего 2022-2035	в т. ч. по годам строительства										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Центральный район	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	2672			2672								
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рудничный район	многоквартирные жилые	279062		10485	7118	18474	22003	22890	22514	25293	25823	26880	97582
	ИЖС	609		609									
	общественно-деловые	78383		11380	6026	4100	8533		2759	1500	7222	10268	26595
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зенковский район	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	многоквартирные жилые	279062	0	10485	7118	18474	22003	22890	22514	25293	25823	26880	97582
	ИЖС	609	0	609	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	81055	0	11380	8698	4100	8533	0	2759	1500	7222	10268	26595
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 1.4. Сведения по объектам, предполагаемым к подключению к системе теплоснабжения городского округа в рассматриваемый период

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип за-строй-ки	Год ввода в эксплуата-цию	Общая пло-щадь, м²	Зона действия источника на 2022 г.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м³/ч	Расход тепло-носителя на компенсацию утечек из систем теплопо-требления и тепловых сетей, м³/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопле-ние	венти-ляция	ГВС ср.ч.	суммар-ная			отопле-ние	вентиля-ция	ГВС	суммар-ная
1	5-ти эт. ж/д по ул. Ле-нина, 17А (р-н клуба "Искорка")	Рудничный район (то-чечная застройка)	жил.	2023	2761	№5,66 ООО "ТЭР"	0,299	0	0,030	0,329	0,55	0,06	675,9	0	314,9	990,8
2	5-ти эт. ж/д на земель-ном участке 15 м на юг от жилого дома по ул. Крупской, 13 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	жил.	2023	3182	№5,66 ООО "ТЭР"	0,256	0	0,026	0,282	0,47	0,05	779,0	0	359,9	1138,8
3	9-ти эт. кв. ж/д по пр. Ленина, 4 (1 очередь) (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	жил.	2023	4242	№5,66 ООО "ТЭР"	0,276	0	0,096	0,371	1,74	0,07	897,2	0	472,3	1369,5
4	9-ти эт. кв. ж/д по пр. Ленина, 4 (2 очередь)	Рудничный район (то-чечная застройка)	жил.	2024	2216	№5,66 ООО "ТЭР"	0,144	0	0,050	0,194	0,91	0,04	542,5	0	247,4	789,9
5	Здание по пер. Сафо-новский, 2 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	жил.	2023	300	№5,66 ООО "ТЭР"	0,037	0	0	0,037	0	0,01	88,3	0	0	88,3
6	Детский сад на 190 мест по ул. Институтская, 43	Рудничный район (то-чечная застройка)	общ-дел.	2023	5100	№50 МУП "ГТХ"	0,165	0,155	0,055	0,375	1,00	0,07	427,1	401,2	214,8	1043,1
7	Детский сад на 190 мест по ул. Кучина	Рудничный район (то-чечная застройка)	общ-дел.	2023	5100	№29 ООО "ТЭР"	0,165	0,155	0,055	0,375	1,00	0,07	427,1	401,2	214,8	1043,1
8	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка, ул. Жолтов-ского, 7Б (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	жил.	2024	4902	№6 ООО "ТЭР"	0,260	0	0,092	0,352	1,67	0,07	1200,0	0	562,3	1762,3
9	Жилой дом по ул. Смо-ленская, 13 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	ИЖС	2023	153	№6 ООО "ТЭР"	0,019	0	0	0,019	0	0,00	45,0	0	0	45,0
10	Жилой дом по ул. Смо-ленская, 15 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	ИЖС	2023	153	№6 ООО "ТЭР"	0,019	0	0	0,019	0	0,00	45,0	0	0	45,0
11	Жилой дом по ул. Смо-ленская, 17 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	ИЖС	2023	153	№6 ООО "ТЭР"	0,019	0	0	0,019	0	0,00	45,0	0	0	45,0
12	Индивидуальный жилой дом 80 м от ж/дома по ул. Соборная, 25 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	ИЖС	2023	150	№6 ООО "ТЭР"	0,019	0	0	0,019	0	0,00	44,1	0	0	44,1
13	Здание торгового назна-чения по ул. Серова, 9 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	общ-дел.	2023	1180	№79 ООО "ТЭР"	0,130	0	0	0,130	0	0,02	300,6	0	0	300,6
14	Физкультурно-оздоровительный ком-	Рудничный район (то-чечная застройка)	общ-дел.	2026	443	№6 ООО "ТЭР"	0,038	0,053	0,009	0,100	0,16	0,02	94,4	131,7	34,3	260,4

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м²	Зона действия источника на 2022 г.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м³/ч	Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплоснабжения и тепловых сетей, м³/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопление	вентиляция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление	вентиляция	ГВС	суммарная
	плекс с залом для занятий спортивной борьбой, ул. 10-й микрорайон, 45А (ТУ)															
15	Физкультурно-оздоровительный центр по ул. Гайдара, 53	Рудничный район (точечная застройка)	общ.дел.	2024	6026	№6 ООО "ТЭР"	0,375	0,250	0,091	0,716	1,65	0,14	931,6	621,0	357,0	1909,6
16	10-ти эт. 150 кв. ж/д	Рудничный район (микрорайон 11)	жил.	2029	7544	№6 ООО "ТЭР"	0,532	0	0,098	0,630	1,78	0,12	1595,5	0	854,7	2450,2
17	10-ти эт. 60 кв. ж/д	Рудничный район (микрорайон 11)	жил.	2029	3631	№6 ООО "ТЭР"	0,256	0	0,046	0,302	0,84	0,06	767,9	0	404,8	1172,7
18	9-ти эт. 56 кв. ж/д	Рудничный район (микрорайон 11)	жил.	2030	3795	№6 ООО "ТЭР"	0,268	0	0,049	0,317	0,89	0,06	802,6	0	427,3	1230,0
19	8-ми эт. 64 кв. ж/д	Рудничный район (микрорайон 11)	жил.	2030	4005	№6 ООО "ТЭР"	0,283	0	0,051	0,334	0,93	0,06	847,1	0	449,8	1297,0
20	8-ми эт. 48 кв. ж/д	Рудничный район (микрорайон 11)	жил.	2030	3270	№6 ООО "ТЭР"	0,267	0	0,041	0,308	0,75	0,06	800,6	0	359,9	1160,4
21	6-ти эт. 150 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2030	7584	№6 ООО "ТЭР"	0,535	0	0,098	0,633	1,78	0,12	1604,0	0	854,7	2458,7
22	7-ми эт. 140 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2030	7168	№6 ООО "ТЭР"	0,506	0	0,093	0,598	1,68	0,11	1516,0	0	809,7	2325,7
23	8-ми эт. 120 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2031	5760	№6 ООО "ТЭР"	0,406	0	0,075	0,481	1,36	0,09	1218,2	0	652,2	1870,5
24	9-ти эт. 45 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2031	2000	№6 ООО "ТЭР"	0,163	0	0,026	0,189	0,47	0,04	489,6	0	224,9	714,5
25	9-ти эт. 90 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2031	4000	№6 ООО "ТЭР"	0,282	0	0,051	0,334	0,93	0,06	846,0	0	449,8	1295,8
26	9-ти эт. 108 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2031	4248	№6 ООО "ТЭР"	0,300	0	0,054	0,354	0,98	0,07	898,5	0	472,3	1370,8
27	9-ти эт. 135 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2031	6372	№6 ООО "ТЭР"	0,449	0	0,082	0,532	1,50	0,10	1347,7	0	719,7	2067,4
28	7-ми эт. 90 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2031	4500	№6 ООО "ТЭР"	0,317	0	0,059	0,377	1,07	0,07	951,8	0	517,3	1469,0
29	6-ти эт. 150 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2032-2035	7582	№6 ООО "ТЭР"	0,535	0	0,098	0,632	1,78	0,12	1603,6	0	854,7	2458,3
30	7-ми эт. 210 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2032-2035	8848	№6 ООО "ТЭР"	0,624	0	0,113	0,737	2,06	0,14	1871,4	0	989,6	2861,0
31	7-ми эт. 210 кв. ж/д (2	Рудничный район (мик-	жил.	2032-2035	8848	№6	0,624	0	0,113	0,737	2,06	0,14	1871,4	0	989,6	2861,0

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип за-строй-ки	Год ввода в эксплуата-цию	Общая пло-щадь, м²	Зона действия источника на 2022 г.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м³/ч	Расход тепло-носителя на компенсацию утечек из систем теплопо-требления и тепловых сетей, м³/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопле-ние	венти-ляция	ГВС ср.ч.	суммар-ная			отопле-ние	вентиля-ция	ГВС	суммар-ная
	очередь)	рорайон 13)				ООО "ТЭР"										
32	8-ми эт. 160 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	7936	№6 ООО "ТЭР"	0,560	0	0,103	0,663	1,87	0,13	1678,5	0	899,7	2578,1
33	6-ти эт. 90 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	4500	№6 ООО "ТЭР"	0,317	0	0,059	0,377	1,07	0,07	951,8	0	517,3	1469,0
34	8-ми эт. 144 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	6016	№6 ООО "ТЭР"	0,424	0	0,077	0,501	1,40	0,09	1272,4	0	674,7	1947,1
35	9-ти эт. 90 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	4000	№6 ООО "ТЭР"	0,282	0	0,051	0,334	0,93	0,06	846,0	0	449,8	1295,8
36	9-ти эт. 45 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	2000	№6 ООО "ТЭР"	0,163	0	0,026	0,189	0,47	0,04	489,6	0	224,9	714,5
37	9-ти эт. 240 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	14060	№6 ООО "ТЭР"	0,992	0	0,180	1,172	3,27	0,22	2973,7	0	1574,4	4548,1
38	9-ти эт. 48 кв. ж/д - 4 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	12800	№6 ООО "ТЭР"	1,045	0	0,164	1,209	2,99	0,23	3133,4	0	1439,4	4572,9
39	9-ти эт. 108 кв. ж/д - 4 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	16992	№6 ООО "ТЭР"	1,199	0	0,218	1,417	3,97	0,27	3593,8	0	1911,8	5505,6
40	9-ти эт. 45 кв. ж/д - 2 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	4000	№6 ООО "ТЭР"	0,327	0	0,051	0,378	0,93	0,07	979,2	0	449,8	1429,0
41	Детский сад с бассей-ном на 140 мест (1 оче-редь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	общ-дел.	2028	2759	№6 ООО "ТЭР"	0,149	0,112	0,105	0,366	1,91	0,07	386,5	289,9	411,9	1088,3
42	Поликлиника на 187 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	общ-дел.	2029	1500	№6 ООО "ТЭР"	0,099	0	0,012	0,111	0,22	0,02	255,7	0	48,1	303,8
43	Школа с бассейном на 1176 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	общ-дел.	2030	7222	№6 ООО "ТЭР"	0,634	1,845	0,109	2,588	1,99	0,49	1574,7	4583,5	428,8	6586,9
44	Детский сад с бассей-ном на 140 мест (2 оче-редь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	общ-дел.	2031	2759	№6 ООО "ТЭР"	0,149	0,112	0,105	0,366	1,91	0,07	386,5	289,9	411,9	1088,3
45	Спортивно-оздоровительный ком-плекс на 150 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	общ-дел.	2032-2035	3200	№6 ООО "ТЭР"	0,149	0,100	0,048	0,297	0,88	0,06	371,1	247,4	188,9	807,4
46	10-ти эт. 116 кв. ж/д - 1 шт. (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2025	6036	№6 ООО "ТЭР"	0,426	0	0,077	0,503	1,40	0,10	1276,6	0	674,7	1951,4
47	10-ти эт. 116 кв. ж/д - 1 шт. (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2026	6036	№6 ООО "ТЭР"	0,426	0	0,077	0,503	1,40	0,10	1276,6	0	674,7	1951,4
48	9-ти эт. 81 кв. ж/д - 2	Рудничный район (мик-	жил.	2025	8582	№6	0,605	0	0,111	0,716	2,01	0,14	1815,1	0	967,1	2782,2

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип за-строй-ки	Год ввода в эксплуата-цию	Общая пло-щадь, м²	Зона действия источника на 2022 г.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м³/ч	Расход тепло-носителя на компенсацию утечек из систем теплопо-требления и тепловых сетей, м³/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопле-ние	венти-ляция	ГВС ср.ч.	суммар-ная			отопле-ние	вентиля-ция	ГВС	суммар-ная
	шт. (1 очередь)	рорайон 16)				ООО "ТЭР"										
49	9-ти эт. 81 кв. ж/д - 1 шт. (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2026	4291	№6 ООО "ТЭР"	0,303	0	0,054	0,357	0,98	0,07	907,5	0	472,3	1379,9
50	10-ти эт. 79 кв. ж/д - 1 шт. (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2025	3856	№6 ООО "ТЭР"	0,272	0	0,049	0,321	0,89	0,06	815,5	0	427,3	1242,9
51	10-ти эт. 116 кв. ж/д - 1 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2026	4872	№6 ООО "ТЭР"	0,344	0	0,062	0,405	1,12	0,08	1192,7	0	539,8	1732,5
52	9-ти эт. 81 кв. ж/д - 2 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2026	6804	№6 ООО "ТЭР"	0,480	0	0,087	0,567	1,59	0,11	1439,0	0	764,7	2203,7
53	10-ти эт. 79 кв. ж/д - 1 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2028	3318	№6 ООО "ТЭР"	0,271	0	0,044	0,315	0,79	0,06	812,2	0	382,4	1194,6
54	10-ти эт. 116 кв. ж/д - 4 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2027	19488	№6 ООО "ТЭР"	1,375	0	0,249	1,624	4,53	0,31	4121,7	0	2181,7	6303,4
55	9-ти эт. 81 кв. ж/д - 1 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2027	3402	№6 ООО "ТЭР"	0,240	0	0,044	0,284	0,79	0,05	719,5	0	382,4	1101,9
56	9-ти эт. 88 кв. ж/д - 1 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2028	3708	№6 ООО "ТЭР"	0,262	0	0,049	0,310	0,89	0,06	784,2	0	427,3	1211,6
57	10-ти эт. 100 кв. ж/д - 4 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2028	15488	№6 ООО "ТЭР"	1,092	0	0,198	1,290	3,60	0,24	3275,7	0	1731,8	5007,5
58	10-ти эт. 116 кв. ж/д - 3 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2029	14119	№6 ООО "ТЭР"	0,996	0	0,182	1,178	3,32	0,22	2986,2	0	1596,9	4583,0
59	Школа на 600 мест	Рудничный район (мик-рорайон 16)	общ-дел.	2026	8090	№6 ООО "ТЭР"	0,539	1,569	0,093	2,201	1,69	0,42	1338,9	3897,6	364,4	5601,0
60	Детский сад с бассей-ном на 190 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	общ-дел.	2025	4100	№6 ООО "ТЭР"	0,256	0,192	0,075	0,523	1,36	0,10	662,6	497,0	294,2	1453,8
61	Детский сад с на 220 мест (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2031	5905	№6 ООО "ТЭР"	0,296	0,222	0,087	0,606	1,58	0,11	767,2	575,4	340,5	1683,1
62	Детский сад с на 140 мест (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2032-2035	2759	№6 ООО "ТЭР"	0,149	0,112	0,105	0,366	1,91	0,07	386,5	289,9	411,9	1088,3
63	Поликлиника на 200 мест (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2031	1604	№6 ООО "ТЭР"	0,106	0	0,013	0,119	0,24	0,02	273,6	0	51,8	325,4
64	Детский сад с на 220 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2032-2035	5905	№6 ООО "ТЭР"	0,296	0,222	0,087	0,606	1,58	0,11	767,2	575,4	340,5	1683,1
65	Детский сад с на 220 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2032-2035	5905	№6 ООО "ТЭР"	0,296	0,222	0,087	0,606	1,58	0,11	767,2	575,4	340,5	1683,1
66	Школа на 1176 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2032-2035	7222	№6 ООО "ТЭР"	0,634	1,845	0,109	2,588	1,99	0,49	1574,7	4583,5	428,8	6586,9

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип за-строй-ки	Год ввода в эксплуата-цию	Общая пло-щадь, м²	Зона действия источника на 2022 г.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м³/ч	Расход тепло-носителя на компенсацию утечек из систем теплопо-требления и тепловых сетей, м³/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопле-ние	венти-ляция	ГВС ср.ч.	суммар-ная			отопле-ние	вентиля-ция	ГВС	суммар-ная
67	Поликлиника на 200 мест (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2032-2035	1604	№6 ООО "ТЭР"	0,106	0	0,013	0,119	0,24	0,02	273,6	0	51,8	325,4
68	ДК "Северный Мага-нак", ул. Цикличная, 27 (ТУ)	Центральный район	общ-дел.	2024	2672	№31 ООО "ТЭР"	0,190	0,290	0,044	0,524	0,80	0,10	472,0	720,4	173,3	1365,6
	Всего по г. Прокоп-евск:															
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественно-деловые здания	-	-	-	81055	-	4,922	7,457	1,302	13,681	23,68	2,58	12438,6	18680,4	5108,1	36227,1
	Жилые здания	-	-	-	279671	-	20,097	-	3,652	23,749	66,40	4,49	60734,9	-	31352,9	92087,7
	ИТОГО:	-	-	-	360726	-	25,019	7,457	4,954	37,430	90,08	7,07	73173,5	18680,4	36461,0	128314,9

Примечание: при определении расхода холодной воды на нужды ГВС температура горячей воды принимается равной 60 °С.

Таблица 1.5. Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопо-требления, сгруппированные по районам ГО на рассматриваемый период, Гкал/ч

Район	Тип зданий	Всего 2022-2035	в т. ч. по годам строительства										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032- 2035
Рудничный район	Всего	36,9058	0	1,9766	1,2617	2,0626	4,1328	1,9076	2,2816	2,2216	4,7776	3,3559	12,9277
	Отопление и вентиляция	31,9958	0	1,7157	1,0291	1,7511	3,7510	1,6146	1,8862	1,8829	4,3368	2,8040	11,2243
	ГВС ср.ч.	4,9100	0	0,2609	0,2326	0,3114	0,3818	0,2930	0,3954	0,3387	0,4408	0,5520	1,7034
Центральный район	Всего	0,5242	0	0	0,5242	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0,4800	0	0	0,4800	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0,0442	0	0	0,0442	0	0	0	0	0	0	0	0
Зенковский район	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	Всего	37,4300	0	1,9766	1,7859	2,0626	4,1328	1,9076	2,2816	2,2216	4,7776	3,3559	12,9277
	Отопление и вентиляция	32,4758	0	1,7157	1,5091	1,7511	3,7510	1,6146	1,8862	1,8829	4,3368	2,8040	11,2243
	ГВС ср.ч.	4,9541	0	0,2609	0,2768	0,3114	0,3818	0,2930	0,3954	0,3387	0,4408	0,5520	1,7034

Таблица 1.6. Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам ГО на рассматриваемый период, тыс. Гкал/год

Район	Тип зданий	Всего 2022-2035	в т. ч. по годам строительства										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032- 2035
Рудничный район	Всего	126949,2	0	6153,3	4461,7	7430,3	13128,8	7405,2	8502,0	8509,7	15058,7	11884,8	44414,6
	Отопление и вентиляция	90661,5	0	4576,7	3295,1	5066,9	10278,5	4841,2	5548,6	5605,3	11728,6	8044,3	31676,5
	ГВС ср.ч.	36287,7	0	1576,6	1166,7	2363,4	2850,3	2564,0	2953,4	2904,5	3330,2	3840,5	12738,1
Центральный район	Всего	1365,6	0	0	1365,6	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	1192,4	0	0	1192,4	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	173,3	0	0	173,3	0	0	0	0	0	0	0	0
Зенковский район	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	Всего	128314,9	0	6153,3	5827,4	7430,3	13128,8	7405,2	8502,0	8509,7	15058,7	11884,8	44414,6
	Отопление и вентиляция	91853,9	0	4576,7	4487,5	5066,9	10278,5	4841,2	5548,6	5605,3	11728,6	8044,3	31676,5
	ГВС ср.ч.	36461,0	0	1576,6	1339,9	2363,4	2850,3	2564,0	2953,4	2904,5	3330,2	3840,5	12738,1

2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

По состоянию на 2022 г. в границах городского округа установлены зоны действия изолированных систем теплоснабжения следующих предприятий коммунальной энергетики: ООО "ТЭР" (ЕТО №001), МУП "ГТХ" (ЕТО №002), ООО "ОФ "Прокопьевскуголь".

Границы существующих зон действия тепловых источников городского округа показаны на рисунке 2.1, зоны действия МУП "ГТХ" выделены розовым цветом, ООО "ТЭР" – синим, ООО "ОФ "Прокопьевскуголь" - голубым.

Перспективные зоны действия тепловых источников городского округа на 2032 г. представлены на рисунке 2.2, зоны действия МУП "ГТХ" выделены розовым цветом, ООО "ТЭР" – синим, ООО "ОФ "Прокопьевскуголь" - голубым.

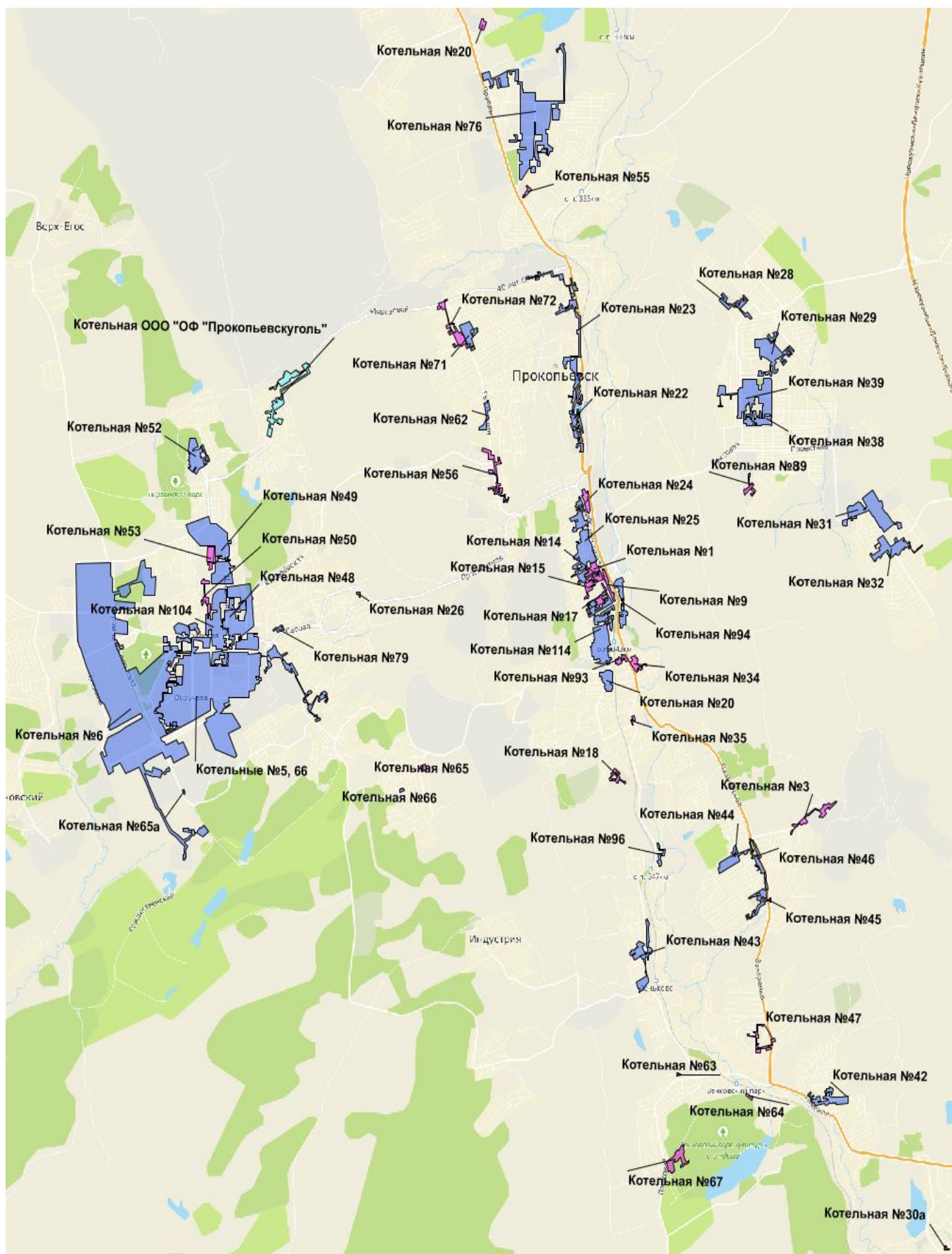


Рис. 2.1. Существующие зоны действия тепловых источников по состоянию на 2022 г.



Рис. 2.2 Перспективные зоны действия тепловых источников по состоянию на 2032 г.

Зона деятельности ЕТО №001 – ООО "ТЭР", состоит из зон действия 28 котельных.

Тепловые сети зоны действия тепловых источников ООО "ТЭР" находятся на обслуживании организации на правах аренды. Зоны действия котельных ООО "ТЭР" изображены на рис. 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ООО "ТЭР" приведена в таблице 2.1.

Таблица 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ЕТО №001 - ООО "ТЭР"

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	Котельные №5, 66	Рудничный	97,300
2	Котельная №6	Рудничный	274,100
3	Котельная №48	Рудничный	28,000
4	Котельная №49	Рудничный	20,700
5	Котельная №52	Рудничный	7,150
6	Котельная №62	Рудничный	1,000
7	Котельная №71	Рудничный	2,600
8	Котельная №76	Центральный	28,400
9	Котельная №79	Рудничный	2,150
10	Котельная №104	Рудничный	16,500
11	Котельная №114	Центральный	34,400
12	Котельная №20	Центральный	4,900
13	Котельная №22	Центральный	7,400
14	Котельная №23	Центральный	9,460
15	Котельная №25	Центральный	15,100
16	Котельная №28	Центральный	3,000
17	Котельная №29	Центральный	7,800
18	Котельная №31	Центральный	22,000
19	Котельная №32	Центральный	3,900
20	Котельная №38	Центральный	4,790
21	Котельная №39	Центральный	21,700
22	Котельная №42	Зенковский	6,050
23	Котельная №43	Зенковский	6,500
24	Котельная №44	Зенковский	4,550
25	Котельная №45	Зенковский	6,500
26	Котельная №46	Зенковский	4,550
27	Котельная №94	Центральный	3,780
28	Котельная №96	Центральный	1,200
		ВСЕГО:	645,480

В перспективе до 2032 г. зоны действия котельных ООО "ТЭР" будут изменяться за счет: подключения к котельным №№5, 66, 6, 29, 31, 79 потребителей перспективной застройки жилого и общественно-делового фонда; ликвидации котельных №№20, 32, 38, 44, 46 и переключения потребителей этих котельных на действующие источники тепловой энергии ООО "ТЭР".

Зона действия ЕТО №002 – МУП "ГТХ", состоит из зон действия 27 котельных.

Тепловые сети зоны действия тепловых источников МУП "ГТХ" находятся на обслуживании организации на правах собственности. Зоны действия котельных

МУП "ГТХ" изображены на рис. 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности МУП "ГТХ" приведена в таблице 2.2.

Таблица 2.2. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны действия ЕТО №002 – МУП "ГТХ"

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	Котельная №1	Центральный	2,600
2	Котельная №3	Зенковский	2,600
3	Котельная №9	Центральный	2,600
4	Котельная №14	Центральный	1,800
5	Котельная №15	Центральный	2,600
6	Котельная №17	Центральный	4,550
7	Котельная №18	Центральный	1,300
8	Котельная №20	Центральный	0,940
9	Котельная №24	Центральный	1,950
10	Котельная №26	Рудничный	1,000
11	Котельная №30а	Зенковский	0,051
12	Котельная №34	Центральный	1,950
13	Котельная №35	Центральный	0,460
14	Котельная №47	Зенковский	4,150
15	Котельная №50	Рудничный	2,630
16	Котельная №53	Рудничный	4,300
17	Котельная №55	Центральный	0,940
18	Котельная №56	Рудничный	1,800
19	Котельная №63	Зенковский	0,500
20	Котельная №64	Зенковский	1,800
21	Котельная №65	Зенковский	1,650
22	Котельная №65а	Рудничный	0,272
23	Котельная №66	Зенковский	0,400
24	Котельная №67	Зенковский	5,600
25	Котельная №72	Рудничный	4,300
26	Котельная №89	Центральный	0,700
27	Котельная №93	Центральный	1,380
		ВСЕГО:	54,823

В перспективе до 2032 г. зонах действия котельных МУП "ГТХ" будут изменяться за счет подключения к котельной №№50 потребителей жилого и общественно-делового фонда.

Зона действия теплоснабжающей организации ООО "ОФ "Прокопьевскуголь" состоит из зоны действия одной производственно-отопительной котельной. Тепловые сети от котельной к городским объектам (жилье, социально-деловые объекты) обслуживает МУП "ГТХ".

Зона действия котельной ООО "ОФ "Прокопьевскуголь" изображена на рис. 2.1. Характеристика источника тепла приведена в таблице 2.3.

Таблица 2.3. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	Котельная ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"	Рудничный район	22,540
		ВСЕГО:	22,540

В перспективе до 2032 г. не запланировано изменение зоны действия котельной ООО "ОФ "Прокопьевскуголь".

2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей и перспективной многоэтажной застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения, индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки *без учета реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.4.

Дефицит тепловой мощности в 2022 г. наблюдается на котельных №№104, 22, 25, 29, 32, 43, 94 ООО «ТЭР»; котельной №35 МУП «ГТХ».

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки *с учетом реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.5.

Таблица 2.4. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки без учета реализации мероприятий.

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700
Ограничения	Гкал/ч	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,616	2,616	2,653	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	94,684	94,684	94,647	94,640	94,640	94,640	94,640	94,640	94,640	94,640	94,640
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	12,899	12,899	13,080	13,115	13,115	13,115	13,115	13,115	13,115	13,115	13,115
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	11,625	11,625	11,788	11,819	11,819	11,819	11,819	11,819	11,819	11,819	11,819
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	1,274	1,274	1,292	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	72,754	72,754	73,773	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967
Отопление	Гкал/ч	65,552	65,552	66,420	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564
Вентиляция	Гкал/ч	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	6,833	6,833	6,984	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,868	0,144	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,151	0,050	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,020	0,194	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	85,653	85,653	86,854	87,082	87,082	87,082	87,082	87,082	87,082	87,082	87,082
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	88,269	88,269	89,506	89,742	89,742	89,742	89,742	89,742	89,742	89,742	89,742
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	9,031	9,031	7,794	7,558	7,558	7,558	7,558	7,558	7,558	7,558	7,558
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	9,5	9,5	8,2	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,418	-3,418	-4,559	-4,779	-4,779	-4,779	-4,779	-4,779	-4,779	-4,779	-4,779
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	74,984	74,984	74,947	74,940	74,940	74,940	74,940	74,940	74,940	74,940	74,940
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	78,402	78,402	79,507	79,719	79,719	79,719	79,719	79,719	79,719	79,719	79,719
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
Ограничения	Гкал/ч	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400
Собственные нужды источника	Гкал/ч	9,033	9,033	9,038	9,097	9,212	9,443	9,549	9,676	9,800	10,066	10,254
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	265,067	265,067	265,062	265,003	264,888	264,657	264,551	264,424	264,300	264,034	263,846
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	41,511	41,511	41,531	41,805	42,333	43,392	43,881	44,466	45,035	46,259	47,119
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	34,189	34,189	34,205	34,431	34,866	35,738	36,140	36,622	37,091	38,099	38,807
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	7,323	7,323	7,326	7,374	7,468	7,654	7,741	7,844	7,944	8,160	8,312
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	162,018	162,018	162,096	163,164	165,226	169,359	171,267	173,548	175,770	180,547	183,903
Отопление	Гкал/ч	133,908	133,908	133,985	134,620	136,179	138,308	139,923	141,697	143,580	146,072	148,542
Вентиляция	Гкал/ч	14,654	14,654	14,654	14,904	15,096	16,718	16,718	16,830	16,830	18,676	19,010
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	13,456	13,456	13,456	13,639	13,950	14,332	14,625	15,020	15,359	15,800	16,352
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,078	0,635	1,559	2,129	1,615	1,774	1,883	2,492	2,470
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,250	0,192	1,622	0	0,112	0	1,845	0,334

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0,183	0,311	0,382	0,293	0,395	0,339	0,441	0,552
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,078	1,068	2,063	4,133	1,908	2,282	2,222	4,778	3,356
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	203,530	203,530	203,627	204,969	207,559	212,751	215,148	218,014	220,805	226,806	231,022
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	212,563	212,563	212,665	214,066	216,772	222,194	224,697	227,690	230,605	236,873	241,276
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	61,537	61,537	61,435	60,034	57,328	51,906	49,403	46,410	43,495	37,227	32,824
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	23,2	23,2	23,2	22,7	21,6	19,6	18,7	17,6	16,5	14,1	12,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-22,121	-22,121	-22,215	-23,518	-26,031	-31,041	-33,366	-36,152	-38,859	-44,650	-48,745
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	165,067	165,067	165,062	165,003	164,888	164,657	164,551	164,424	164,300	164,034	163,846
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	187,188	187,188	187,277	188,521	190,919	195,698	197,917	200,576	203,159	208,684	212,591
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Ограничения	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501
Отопление	Гкал/ч	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933
Отопление	Гкал/ч	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578
Отопление	Гкал/ч	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970
Вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Отопление	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Отопление	Гкал/ч	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Ограничения	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553
Отопление	Гкал/ч	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе са-	Гкал/ч	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,121	2,121	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,033	0,033	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,032	0,032	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,769	0,769	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
Отопление	Гкал/ч	0,673	0,673	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,130	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,130	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,802	0,802	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,832	0,832	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,318	1,318	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	62,2	62,2	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,742	0,742	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,471	1,471	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,728	0,728	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149
Отопление	Гкал/ч	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
Ограничения	Гкал/ч	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070
Отопление	Гкал/ч	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366
Вентиляция	Гкал/ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980
Котельная №20 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453
Отопление	Гкал/ч	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876
Отопление	Гкал/ч	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392
Отопление	Гкал/ч	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926
Отопление	Гкал/ч	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266
Вентиляция	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036
Котельная №28 ООО "ГЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Отопление	Гкал/ч	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,310	0,310	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	7,490	7,490	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,767	1,767	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,704	1,704	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,063	0,063	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	8,032	8,032	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407
Отопление	Гкал/ч	7,473	7,473	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,559	0,559	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,375	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	9,799	9,799	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	10,109	10,109	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-2,309	-2,309	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-30,8	-30,8	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,137	-2,137	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,840	6,840	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,977	8,977	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,691	0,691	0,691	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	21,309	21,309	21,309	21,280	21,280	21,280	21,280	21,280	21,280	21,280	21,280
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,445	2,445	2,445	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,346	2,346	2,346	2,441	2,441	2,441	2,441	2,441	2,441	2,441	2,441
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	12,867	12,867	12,867	13,392	13,392	13,392	13,392	13,392	13,392	13,392	13,392
Отопление	Гкал/ч	11,129	11,129	11,129	11,319	11,319	11,319	11,319	11,319	11,319	11,319	11,319
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,738	1,738	1,738	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0,190	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,290	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0,524	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	15,312	15,312	15,312	15,936	15,936	15,936	15,936	15,936	15,936	15,936	15,936
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	16,004	16,004	16,004	16,656	16,656	16,656	16,656	16,656	16,656	16,656	16,656
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	5,996	5,996	5,996	5,344	5,344	5,344	5,344	5,344	5,344	5,344	5,344
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	28,1	28,1	28,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,121	4,121	4,121	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,209	18,209	18,209	18,180	18,180	18,180	18,180	18,180	18,180	18,180	18,180
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,088	14,088	14,088	14,659	14,659	14,659	14,659	14,659	14,659	14,659	14,659
Котельная №32 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033
Отопление	Гкал/ч	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723
Вентиляция	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507
Котельная №38 ООО "ТЭР"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618
Отопление	Гкал/ч	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949
Котельная №39 ООО "ГЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081
Отопление	Гкал/ч	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804
Отопление	Гкал/ч	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584
Отопление	Гкал/ч	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290
Котельная №44 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551
Отопление	Гкал/ч	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	3,010
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768
Отопление	Гкал/ч	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	-0,899
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	3,320
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219
Котельная №46 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539
Отопление	Гкал/ч	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887
Котельная №94 ООО "ГЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583
Отопление	Гкал/ч	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Отопление	Гкал/ч	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Итого по ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	681,730	681,730	681,730	681,730	681,730	681,730	681,730	681,730	681,730	681,730	681,730
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	645,480	645,480	645,480	645,480	645,480	645,480	645,480	645,480	645,480	645,480	645,480
Ограничения	Гкал/ч	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250
Собственные нужды источника	Гкал/ч	21,189	21,189	21,249	21,344	21,459	21,689	21,796	21,923	22,047	22,313	22,500
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	624,291	624,291	624,231	624,136	624,021	623,791	623,684	623,557	623,433	623,167	622,980
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	90,351	90,351	90,640	91,047	91,576	92,635	93,123	93,708	94,277	95,501	96,361
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	79,711	79,711	79,975	80,327	80,762	81,634	82,037	82,518	82,987	83,995	84,703
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	10,641	10,641	10,665	10,721	10,814	11,001	11,087	11,190	11,291	11,507	11,658
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	414,895	414,895	416,497	418,283	420,345	424,478	426,386	428,667	430,889	435,667	439,023
Отопление	Гкал/ч	365,546	365,546	366,786	367,755	369,314	371,443	373,058	374,832	376,715	379,207	381,677
Вентиляция	Гкал/ч	15,561	15,561	15,716	16,256	16,448	18,070	18,070	18,182	18,182	20,027	20,362
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	33,788	33,788	33,995	34,271	34,583	34,965	35,258	35,653	35,992	36,433	36,985
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,241	0,969	1,559	2,129	1,615	1,774	1,883	2,492	2,470
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0,540	0,192	1,622	0	0,112	0	1,845	0,334
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,206	0,277	0,311	0,382	0,293	0,395	0,339	0,441	0,552
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,602	1,786	2,063	4,133	1,908	2,282	2,222	4,778	3,356
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	505,246	505,246	507,137	509,330	511,921	517,113	519,509	522,375	525,166	531,168	535,384

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	526,435	526,435	528,386	530,674	533,380	538,802	541,305	544,298	547,213	553,481	557,884
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	119,045	119,045	117,094	114,806	112,100	106,678	104,175	101,182	98,267	91,999	87,596
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	19,1	19,1	18,8	18,4	18,0	17,1	16,7	16,2	15,8	14,8	14,1
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723
Отопление	Гкал/ч	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Отопление	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Отопление	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
Отопление	Гкал/ч	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
Отопление	Гкал/ч	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекто-	Гкал/ч	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
рах												
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе са- мого мощного котла	Гкал/ч	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
Отопление	Гкал/ч	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекто- рах	Гкал/ч	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе са- мого мощного котла	Гкал/ч	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Отопление	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Отопление	Гкал/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
Отопление	Гкал/ч	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Отопление	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Отопление	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
выводе самого мощного котла												
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Отопление	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Отопление	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101
Отопление	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,032	0,032	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,598	2,598	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,139	0,139	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,134	0,134	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,590	1,590	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
Отопление	Гкал/ч	1,528	1,528	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,062	0,062	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,375	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,729	1,729	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,761	1,761	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,869	0,869	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	33,4	33,4	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,213	-0,213	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,348	1,348	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,561	1,561	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271
Отопление	Гкал/ч	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности	%	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
"нетто" (по договорной нагрузке)												
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Отопление	Гкал/ч	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отопление	Гкал/ч	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Отопление	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	Гкал/ч	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла												
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Отопление	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Отопление	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Отопление	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Отопление	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267
Отопление	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
Отопление	Гкал/ч	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749
Котельная №89 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Отопление	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Отопление	Гкал/ч	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
Итого по МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,775	0,775	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	54,048	54,048	54,040	54,040	54,040	54,040	54,040	54,040	54,040	54,040	54,040
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,971	3,971	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,804	3,804	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,167	0,167	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	24,879	24,879	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254
Отопление	Гкал/ч	24,155	24,155	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,724	0,724	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,375	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на кол-лекторах	Гкал/ч	28,850	28,850	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	29,626	29,626	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	25,197	25,197	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	46,6	46,6	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9
Котельная ООО "ОФ"Проконьевскуголь"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332
Отопление	Гкал/ч	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекто-рах	Гкал/ч	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности	%	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
"нетто" (по договорной нагрузке)												
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969
Всего по городскому округу												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	759,093	759,093	759,093	759,093	759,093	759,093	759,093	759,093	759,093	759,093	759,093
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	722,843	722,843	722,843	722,843	722,843	722,843	722,843	722,843	722,843	722,843	722,843
Ограничения	Гкал/ч	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250
Собственные нужды источника	Гкал/ч	22,137	22,137	22,205	22,299	22,414	22,645	22,751	22,878	23,002	23,269	23,456
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	700,706	700,706	700,638	700,544	700,429	700,198	700,092	699,965	699,841	699,574	699,387
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	95,965	95,965	96,286	96,694	97,222	98,281	98,770	99,355	99,924	101,148	102,008
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	84,977	84,977	85,273	85,624	86,060	86,932	87,334	87,816	88,285	89,293	90,001
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	10,989	10,989	11,014	11,070	11,163	11,350	11,436	11,540	11,640	11,856	12,008
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	449,106	449,106	451,083	452,869	454,931	459,064	460,972	463,253	465,475	470,252	473,608
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	398,843	398,843	400,248	401,217	402,776	404,905	406,520	408,294	410,177	412,669	415,139
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	15,561	15,561	15,871	16,411	16,603	18,225	18,225	18,337	18,337	20,182	20,517
Тепловая нагрузка на гвс	Гкал/ч	34,702	34,702	34,963	35,240	35,552	35,933	36,226	36,622	36,961	37,401	37,953
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,406	0,969	1,559	2,129	1,615	1,774	1,883	2,492	2,470
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,310	0,540	0,192	1,622	0	0,112	0	1,845	0,334
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,261	0,277	0,311	0,382	0,293	0,395	0,339	0,441	0,552
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,977	1,786	2,063	4,133	1,908	2,282	2,222	4,778	3,356
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	545,071	545,071	547,369	549,563	552,154	557,345	559,742	562,608	565,399	571,400	575,616
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	567,208	567,208	569,574	571,862	574,568	579,990	582,493	585,486	588,401	594,669	599,072
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	155,635	155,635	153,269	150,981	148,275	142,853	140,350	137,357	134,442	128,174	123,771
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.5. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки с учетом реализации мероприятий

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	113,500	113,500	113,500	123,500	123,500	123,500	123,500	123,500	123,500	138,000	138,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	97,300	97,300	97,300	107,300	107,300	107,300	107,300	107,300	107,300	121,800	121,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700
Ограничения	Гкал/ч	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,616	2,616	2,653	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660	2,660
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	94,684	94,684	94,647	104,640	104,640	104,640	104,640	104,640	104,640	119,140	119,140
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	12,899	12,899	13,080	13,115	13,115	13,115	13,115	13,115	13,115	13,115	13,115
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	11,625	11,625	11,788	11,819	11,819	11,819	11,819	11,819	11,819	11,819	11,819
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	1,274	1,274	1,292	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296	1,296
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	72,754	72,754	73,773	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967
Отопление	Гкал/ч	65,552	65,552	66,420	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564
Вентиляция	Гкал/ч	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	6,833	6,833	6,984	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,868	0,144	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,151	0,050	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,020	0,194	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	85,653	85,653	86,854	87,082	87,082	87,082	87,082	87,082	87,082	87,082	87,082
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	88,269	88,269	89,506	89,742	89,742	89,742	89,742	89,742	89,742	89,742	89,742
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	9,031	9,031	7,794	17,558	17,558	17,558	17,558	17,558	17,558	32,058	32,058
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	9,5	9,5	8,2	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	26,9	26,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,418	-3,418	-4,559	5,221	5,221	5,221	5,221	5,221	5,221	19,721	19,721
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	74,984	74,984	74,947	84,940	84,940	84,940	84,940	84,940	84,940	99,440	99,440
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	78,402	78,402	79,507	79,719	79,719	79,719	79,719	79,719	79,719	79,719	79,719
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	270,200	270,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
Ограничения	Гкал/ч	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	13,300	13,300
Собственные нужды источника	Гкал/ч	9,033	9,033	9,038	9,097	9,212	9,443	9,549	9,676	9,800	10,066	10,254
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	265,067	265,067	265,062	265,003	264,888	264,657	264,551	264,424	264,300	260,134	259,946
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	41,511	41,511	41,531	41,805	42,333	43,392	43,881	44,466	45,035	46,259	47,119
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	34,189	34,189	34,205	34,431	34,866	35,738	36,140	36,622	37,091	38,099	38,807
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	7,323	7,323	7,326	7,374	7,468	7,654	7,741	7,844	7,944	8,160	8,312
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	162,018	162,018	162,096	163,164	165,226	169,359	171,267	173,548	175,770	180,547	183,903
Отопление	Гкал/ч	133,908	133,908	133,985	134,620	136,179	138,308	139,923	141,697	143,580	146,072	148,542
Вентиляция	Гкал/ч	14,654	14,654	14,654	14,904	15,096	16,718	16,718	16,830	16,830	18,676	19,010
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	13,456	13,456	13,456	13,639	13,950	14,332	14,625	15,020	15,359	15,800	16,352
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,078	0,635	1,559	2,129	1,615	1,774	1,883	2,492	2,470
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,250	0,192	1,622	0	0,112	0	1,845	0,334

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0,183	0,311	0,382	0,293	0,395	0,339	0,441	0,552
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,078	1,068	2,063	4,133	1,908	2,282	2,222	4,778	3,356
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	203,530	203,530	203,627	204,969	207,559	212,751	215,148	218,014	220,805	226,806	231,022
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	212,563	212,563	212,665	214,066	216,772	222,194	224,697	227,690	230,605	236,873	241,276
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	61,537	61,537	61,435	60,034	57,328	51,906	49,403	46,410	43,495	33,327	28,924
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	23,2	23,2	23,2	22,7	21,6	19,6	18,7	17,6	16,5	12,8	11,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-22,121	-22,121	-22,215	-23,518	-26,031	-31,041	-33,366	-36,152	-38,859	-48,550	-52,645
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	165,067	165,067	165,062	165,003	164,888	164,657	164,551	164,424	164,300	160,134	159,946
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	187,188	187,188	187,277	188,521	190,919	195,698	197,917	200,576	203,159	208,684	212,591
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,600	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	28,000	31,040	31,040	31,040	31,040	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Ограничения	Гкал/ч	2,600	0,700	0,700	0,700	0,700	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	26,810	29,850	29,850	29,850	29,850	30,550	30,550	30,550	30,550	30,550	30,550
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501
Отопление	Гкал/ч	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	6,107	9,147	9,147	9,147	9,147	9,847	9,847	9,847	9,847	9,847	9,847
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	22,8	30,6	30,6	30,6	30,6	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,126	0,914	0,914	0,914	0,914	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614	1,614
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,810	19,850	19,850	19,850	19,850	20,550	20,550	20,550	20,550	20,550	20,550
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933
Отопление	Гкал/ч	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578
Отопление	Гкал/ч	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970
Вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Отопление	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Отопление	Гкал/ч	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	29,600	29,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Ограничения	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	0,400	0,400
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	29,034	29,034
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553
Отопление	Гкал/ч	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	5,399	5,399
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	18,6	18,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-2,592	-2,592
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе са-	Гкал/ч	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	19,034	19,034

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,121	2,121	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,033	0,033	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,032	0,032	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,769	0,769	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
Отопление	Гкал/ч	0,673	0,673	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,130	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,130	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,802	0,802	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,832	0,832	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,318	1,318	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	62,2	62,2	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,742	0,742	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,471	1,471	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,728	0,728	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149
Отопление	Гкал/ч	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975	-0,975
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023	-5,023
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221	10,221
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
Ограничения	Гкал/ч	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,597	0,597	0,597	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	33,803	33,803	33,803	33,548	33,548	33,548	33,548	33,548	33,548	33,548	33,548
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,735	1,735	1,735	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,649	1,649	1,649	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	8,070	8,070	8,070	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523
Отопление	Гкал/ч	7,366	7,366	7,366	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575
Вентиляция	Гкал/ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,570	0,570	0,570	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	9,805	9,805	9,805	13,897	13,897	13,897	13,897	13,897	13,897	13,897	13,897
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	10,402	10,402	10,402	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	23,998	23,998	23,998	19,651	19,651	19,651	19,651	19,651	19,651	19,651	19,651
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	71,0	71,0	71,0	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	13,223	13,223	13,223	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	22,203	22,203	22,203	21,948	21,948	21,948	21,948	21,948	21,948	21,948	21,948
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,980	8,980	8,980	12,719	12,719	12,719	12,719	12,719	12,719	12,719	12,719
Котельная №20 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,900	4,900	4,900								
Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №14 ООО «ТЭР» в 2024 г.												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,900	4,900	4,900								
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650								
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0								
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170								
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,730	4,730	4,730								
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,639	0,639	0,639								
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,623	0,623	0,623								
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016								
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,453	3,453	3,453								
Отопление	Гкал/ч	3,208	3,208	3,208								
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0								
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,245	0,245	0,245								
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0								
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0								
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0								
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0								
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,092	4,092	4,092								
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,263	4,263	4,263								
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,637	0,637	0,637								
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	1,000								
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	13,5	13,5	13,5								
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340								
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,080	4,080	4,080								
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,739	3,739	3,739								
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876
Отопление	Гкал/ч	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,460	9,460	9,804	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,460	9,460	9,804	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	9,047	9,047	9,391	9,821	9,821	9,821	9,821	9,821	9,821	9,821	9,821
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392
Отопление	Гкал/ч	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,249	1,249	1,593	2,023	2,023	2,023	2,023	2,023	2,023	2,023	2,023
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	13,8	13,8	17,0	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,240	-0,240	0,104	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,897	6,897	7,241	7,671	7,671	7,671	7,671	7,671	7,671	7,671	7,671
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	14,165	14,165	14,165	16,065	16,065	16,065	16,065	16,065	16,065	16,065	16,065
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926
Отопление	Гкал/ч	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266
Вентиляция	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-3,448	-3,448	-3,448	-1,548	-1,548	-1,548	-1,548	-1,548	-1,548	-1,548	-1,548
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-24,3	-24,3	-24,3	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-4,971	-4,971	-4,971	-3,071	-3,071	-3,071	-3,071	-3,071	-3,071	-3,071	-3,071
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,065	11,065	11,065	12,965	12,965	12,965	12,965	12,965	12,965	12,965	12,965
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Отопление	Гкал/ч	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
собственные нужды источника) при аварийном выводе са- мого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,310	0,310	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	7,490	7,490	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,767	1,767	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,704	1,704	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,063	0,063	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	8,032	8,032	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407
Отопление	Гкал/ч	7,473	7,473	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,559	0,559	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,375	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекто- рах	Гкал/ч	9,799	9,799	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	10,109	10,109	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-2,309	-2,309	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-30,8	-30,8	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,137	-2,137	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе са- мого мощного котла	Гкал/ч	6,840	6,840	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,977	8,977	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,691	0,691	0,908	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	21,309	21,309	21,092	21,064	21,064	21,064	21,064	21,064	21,064	21,064	21,064
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,445	2,445	3,337	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,346	2,346	3,201	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297	3,297
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,099	0,099	0,135	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	12,867	12,867	16,900	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425
Отопление	Гкал/ч	11,129	11,129	14,852	15,042	15,042	15,042	15,042	15,042	15,042	15,042	15,042
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,076	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,738	1,738	1,973	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0,190	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,290	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0,524	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	15,312	15,312	20,237	20,861	20,861	20,861	20,861	20,861	20,861	20,861	20,861
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	16,004	16,004	21,145	21,797	21,797	21,797	21,797	21,797	21,797	21,797	21,797
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	5,996	5,996	0,855	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	28,1	28,1	4,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,121	4,121	-0,603	-1,202	-1,202	-1,202	-1,202	-1,202	-1,202	-1,202	-1,202
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,209	18,209	17,992	17,964	17,964	17,964	17,964	17,964	17,964	17,964	17,964
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,088	14,088	18,595	19,166	19,166	19,166	19,166	19,166	19,166	19,166	19,166
Котельная №32 ООО "ТЭР"												
				Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО «ТЭР» в 2023 г.								
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900									
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900									
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650									
Ограничения	Гкал/ч	0	0									
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,221	0,221									
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,679	3,679									
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,892	0,892									
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,852	0,852									
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,040	0,040									
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,033	4,033									
Отопление	Гкал/ч	3,723	3,723									
Вентиляция	Гкал/ч	0,076	0,076									
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,235	0,235									
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0									
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0									
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0									
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0									
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,925	4,925									
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,146	5,146									
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-1,246	-1,246									
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д									
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-33,9	-33,9									
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,479	-1,479									
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,029	3,029									
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,507	4,507									
Котельная №38 ООО "ТЭР"												
				Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО «ТЭР» в 2022 г.								

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,790										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,790										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,690										
Ограничения	Гкал/ч	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,181										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,609										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,602										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,583										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,019										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,618										
Отопление	Гкал/ч	2,468										
Вентиляция	Гкал/ч	0										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,150										
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0										
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,220										
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,402										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,388										
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	30,1										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,970										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,919										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,949										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,794	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	20,906	20,747	20,747	20,747	20,747	20,747	20,747	20,747	20,747	20,747	20,747
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,878	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,636	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,242	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	13,081	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699
Отопление	Гкал/ч	11,890	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,191	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	15,959	19,179	19,179	19,179	19,179	19,179	19,179	19,179	19,179	19,179	19,179

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	16,753	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	4,947	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	23,7	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,155	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,806	17,647	17,647	17,647	17,647	17,647	17,647	17,647	17,647	17,647	17,647
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,651	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804
Отопление	Гкал/ч	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584
Отопление	Гкал/ч	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290
Котельная №44 ООО "ТЭР"						Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550							
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550							
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650							
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0							
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103							
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,447	4,447	4,447	4,447							
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638							
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,625	0,625	0,625	0,625							
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013							
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,551	2,551	2,551	2,551							
Отопление	Гкал/ч	2,356	2,356	2,356	2,356							
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0							
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195							
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0							
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0							
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0							
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0							
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,189	3,189	3,189	3,189							
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,292	3,292	3,292	3,292							
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,258	1,258	1,258	1,258							
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д							
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	28,3	28,3	28,3	28,3							

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,867	0,867	0,867	0,867							
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,797	3,797	3,797	3,797							
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,930	2,930	2,930	2,930							
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,010
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,330	6,330	6,330	6,330	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,768	3,768	3,768	3,768	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858
Отопление	Гкал/ч	3,438	3,438	3,438	3,438	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,597	4,597	4,597	4,597	10,935	10,935	10,935	10,935	10,935	10,935	10,935
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,767	4,767	4,767	4,767	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,733	1,733	1,733	1,733	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	27,4	27,4	27,4	27,4	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,461	1,461	1,461	1,461	-1,135	-1,135	-1,135	-1,135	-1,135	-1,135	-1,045
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,680	5,680	5,680	5,680	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900	8,990
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,219	4,219	4,219	4,219	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036
Котельная №46 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550							
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550							
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650							
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0							
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,104	0,104	0,104	0,104							
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,446	4,446	4,446	4,446							
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,609	0,609	0,609	0,609							
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,586	0,586	0,586	0,586							
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024							
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,539	2,539	2,539	2,539							

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отопление	Гкал/ч	2,377	2,377	2,377	2,377							
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0							
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162							
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0							
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0							
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0							
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0							
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,149	3,149	3,149	3,149							
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,252	3,252	3,252	3,252							
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,298	1,298	1,298	1,298							
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д							
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	29,2	29,2	29,2	29,2							
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	0,909							
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,796	3,796	3,796	3,796							
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,887	2,887	2,887	2,887							
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583
Отопление	Гкал/ч	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	Гкал/ч	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла												
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Отопление	Гкал/ч	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Итого по ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	681,730	678,080	674,524	681,954	678,754	678,754	678,754	678,754	678,754	693,254	693,254
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	645,480	643,730	640,174	647,604	644,404	645,104	645,104	645,104	645,104	656,904	656,904
Ограничения	Гкал/ч	36,250	34,350	34,350	34,350	34,350	33,650	33,650	33,650	33,650	36,350	36,350
Собственные нужды источника	Гкал/ч	21,189	21,166	21,222	21,402	21,540	21,770	21,876	22,004	22,128	22,394	22,581
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	624,291	622,564	618,952	626,202	622,864	623,334	623,228	623,100	622,976	634,510	634,323
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	90,351	90,351	90,640	91,047	91,576	92,635	93,123	93,708	94,277	95,501	96,361
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	79,711	79,679	79,948	80,284	80,701	81,573	81,976	82,457	82,926	83,934	84,642
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	10,641	10,672	10,693	10,764	10,875	11,062	11,148	11,251	11,352	11,568	11,719
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	414,895	414,895	416,497	418,283	420,345	424,478	426,386	428,667	430,889	435,667	439,023
Отопление	Гкал/ч	365,546	365,546	366,786	367,755	369,314	371,443	373,058	374,832	376,715	379,207	381,677
Вентиляция	Гкал/ч	15,561	15,561	15,716	16,256	16,448	18,070	18,070	18,182	18,182	20,027	20,362
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	33,788	33,788	33,995	34,271	34,583	34,965	35,258	35,653	35,992	36,433	36,985
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,241	0,969	1,559	2,129	1,615	1,774	1,883	2,492	2,470
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0,540	0,192	1,622	0	0,112	0	1,845	0,334
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,206	0,277	0,311	0,382	0,293	0,395	0,339	0,441	0,552
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,602	1,786	2,063	4,133	1,908	2,282	2,222	4,778	3,356

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	505,246	505,246	507,137	509,330	511,921	517,113	519,509	522,375	525,166	531,168	535,384
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	526,435	526,412	528,359	530,732	533,461	538,883	541,386	544,379	547,294	553,562	557,965
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	119,045	117,318	111,815	116,872	110,943	106,221	103,718	100,725	97,810	103,342	98,939
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	1,000	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	19,1	18,8	18,1	18,7	17,8	17,0	16,6	16,2	15,7	16,3	15,6
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723
Отопление	Гкал/ч	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отопление	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Отопление	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	Гкал/ч	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла												
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
Отопление	Гкал/ч	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
Отопление	Гкал/ч	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
Отопление	Гкал/ч	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Отопление	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,602
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,602
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,301
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,591
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Отопление	Гкал/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,131
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	22,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	-0,130
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,290
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,918	1,918	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
Отопление	Гкал/ч	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,952	0,952	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	49,6	49,6	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,399	0,399	-0,411	-0,411	-0,411	-0,411	-0,411	-0,411	-0,411	-0,411	-0,411
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,268	1,268	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,602	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,602	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,301	0,301	0,301
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,589	0,589	0,589
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Отопление	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,421	0,421	0,421
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	71,4	71,4	71,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,137	0,137	0,137
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,288	0,288	0,288
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Отопление	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Отопление	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Отопление	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,150	4,150	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,150	4,150	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,043	4,043	6,963	6,963	6,963	6,963	6,963	6,963	6,963	6,963	6,963
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101
Отопление	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,743	2,743	5,663	5,663	5,663	5,663	5,663	5,663	5,663	5,663	5,663
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	67,8	67,8	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,609	1,609	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,793	2,793	4,813	4,813	4,813	4,813	4,813	4,813	4,813	4,813	4,813
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,032	0,032	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,598	2,598	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,139	0,139	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,134	0,134	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,590	1,590	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
Отопление	Гкал/ч	1,528	1,528	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,062	0,062	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,375	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,729	1,729	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,761	1,761	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,869	0,869	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	33,4	33,4	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,213	-0,213	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,348	1,348	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,561	1,561	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271
Отопление	Гкал/ч	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Отопление	Гкал/ч	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
Отопление	Гкал/ч	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,301	0,301
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,594	0,594
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Отопление	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,390	0,390
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	65,6	65,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	0,111	0,111
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе са-	Гкал/ч	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	0,293	0,293

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,759	1,759	1,759	1,759	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Отопление	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,364	1,364	1,364	1,364	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	77,6	77,6	77,6	77,6	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,752	0,752	0,752	0,752	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,109	1,109	1,109	1,109	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	0,568	0,568	0,568	0,568
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	0,568	0,568	0,568	0,568
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,189	0,189	0,189	0,189
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	0,553	0,553	0,553	0,553
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Отопление	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	0,407	0,407	0,407	0,407
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	73,6	73,6	73,6	73,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,232	0,232	0,232	0,232
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,364	0,364	0,364	0,364
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Отопление	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,390	0,390	0,390	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Отопление	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	42,5	42,5	42,5	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,600	5,600	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,600	5,600	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,497	5,497	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897	5,897
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267
Отопление	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,562	2,562	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962	2,962
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	46,6	46,6	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,196	1,196	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,897	3,897	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297	4,297
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
Отопление	Гкал/ч	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749
Котельная №89 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Отопление	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Отопление	Гкал/ч	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
собственные нужды источника) при аварийном выводе са- мого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
Итого по МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	54,823	54,823	56,984	57,186	56,693	56,693	56,185	55,102	54,704	54,806	54,468
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	54,823	54,823	56,984	57,186	56,693	56,693	56,185	55,102	54,704	54,806	54,468
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,775	0,775	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	54,048	54,048	56,201	56,403	55,911	55,911	55,402	54,319	53,921	54,023	53,685
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,971	3,971	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,804	3,804	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,167	0,167	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	24,879	24,879	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254
Отопление	Гкал/ч	24,155	24,155	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,724	0,724	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,375	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на кол- лекторах	Гкал/ч	28,850	28,850	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	29,626	29,626	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	25,197	25,197	26,943	27,145	26,653	26,653	26,144	25,061	24,663	24,765	24,427
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	46,6	46,6	47,9	48,1	47,7	47,7	47,2	46,1	45,7	45,8	45,5
Котельная ООО "ОФ"Прокопьевскуголь"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332
Отопление	Гкал/ч	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекто- рах	Гкал/ч	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969
Всего по городскому округу												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	759,093	755,443	754,048	761,680	757,987	757,987	757,479	756,396	755,998	770,600	770,262
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	722,843	721,093	719,698	727,330	723,637	724,337	723,829	722,746	722,348	734,250	733,912
Ограничения	Гкал/ч	36,250	34,350	34,350	34,350	34,350	33,650	33,650	33,650	33,650	36,350	36,350
Собственные нужды источника	Гкал/ч	22,137	22,114	22,177	22,357	22,495	22,726	22,832	22,959	23,083	23,349	23,536
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	700,706	698,979	697,521	704,973	701,142	701,612	700,997	699,787	699,265	710,901	710,376
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	95,965	95,965	96,286	96,694	97,222	98,281	98,770	99,355	99,924	101,148	102,008
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	84,977	84,945	85,245	85,581	85,999	86,871	87,273	87,755	88,223	89,232	89,940
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	10,989	11,020	11,042	11,113	11,224	11,411	11,497	11,600	11,701	11,917	12,068
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	449,106	449,106	451,083	452,869	454,931	459,064	460,972	463,253	465,475	470,252	473,608
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	398,843	398,843	400,248	401,217	402,776	404,905	406,520	408,294	410,177	412,669	415,139
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	15,561	15,561	15,871	16,411	16,603	18,225	18,225	18,337	18,337	20,182	20,517
Тепловая нагрузка на гвс	Гкал/ч	34,702	34,702	34,963	35,240	35,552	35,933	36,226	36,622	36,961	37,401	37,953
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,406	0,969	1,559	2,129	1,615	1,774	1,883	2,492	2,470
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,310	0,540	0,192	1,622	0	0,112	0	1,845	0,334
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,261	0,277	0,311	0,382	0,293	0,395	0,339	0,441	0,552
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,977	1,786	2,063	4,133	1,908	2,282	2,222	4,778	3,356
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	545,071	545,071	547,369	549,563	552,154	557,345	559,742	562,608	565,399	571,400	575,616
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	567,208	567,185	569,547	571,920	574,649	580,071	582,574	585,567	588,482	594,750	599,153
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	155,635	153,908	150,152	155,411	148,989	144,267	141,255	137,179	133,867	139,500	134,760
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения

В соответствии с пп. а) п.6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго №212 от 05.03.2019.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа: перспективные потребители, планируемые к подключению к централизованной системе теплоснабжения в течение рассматриваемого периода, находятся в границах предельного радиуса теплоснабжения, следовательно, их присоединение к существующим тепловым сетям оправдано как с технической, так и с экономической точек зрения.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения, необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия источников и перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей приведены в таблице 3.1 – 3.2.

В схеме теплоснабжения принимается, что все перспективные потребители подключаются по закрытой схеме, с установкой теплообменников в ИТП.

Плановые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО (для ценовой зоны теплоснабжения) приведены в таблице 3.3

Таблица 3.1. Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	40060,0	40060,0	41442,2	41671,6	41671,6	41671,6	41671,6	41671,6	41671,6	41671,6	41671,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	40060,0	40060,0	41442,2	41671,6	41671,6	41671,6	41671,6	41671,6	41671,6	41671,6	41671,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	186592,0	186592,0	186715,4	188124,3	190912,1	196883,8	199454,3	202457,2	205454,9	212359,2	216823,2
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	186592,0	186592,0	186715,4	188124,3	190912,1	196883,8	199454,3	202457,2	205454,9	212359,2	216823,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	56137	56137	56137	56137	56137	56137	56137	56137	56137	56137	56137

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
открытой системе теплоснабжения)												
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	60,0	60,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	60,0	60,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6105,0	6105,0	6105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	6105,0	6105,0	6105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №20 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №20 с переключением тепловой нагрузки на котельную №114 ООО «ТЭР» в 2024 г.							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1000,0	1000,0	1000,0								
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1000,0	1000,0	1000,0								
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0								
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	4486,0	4486,0	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	4486,0	4486,0	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6814,0	6814,0	9688,0	10452,2	10452,2	10452,2	10452,2	10452,2	10452,2	10452,2	10452,2
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	6814,0	6814,0	9688,0	10452,2	10452,2	10452,2	10452,2	10452,2	10452,2	10452,2	10452,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №32 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №32 с переключением тепловой нагрузки на котельную №31 ООО «ТЭР» в 2023 г.								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	2874,0	2874,0									
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	2874,0	2874,0									
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0									
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0									
Котельная №38 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №38 с переключением тепловой нагрузки на котельную №39 ООО «ТЭР» в 2022 г.								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1440,0										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1440,0										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	13878,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	13878,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №44 ООО "ТЭР"						Ликвидация котельной №44 с переключением тепловой нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1704,0	1704,0	1704,0	1704,0							
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1704,0	1704,0	1704,0	1704,0							
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0							
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0							
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	2237,0	2237,0	2237,0	2237,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	2237,0	2237,0	2237,0	2237,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №46 ООО "ТЭР"						Ликвидация котельной №46 с переключением тепловой нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1449,0	1449,0	1449,0	1449,0							
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1449,0	1449,0	1449,0	1449,0							
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0							
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0							
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	395701,0	395701,0	397923,0	400325,5	403113,3	409085,0	411655,5	414658,4	417656,1	424560,4	429024,4
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	339564,0	339564,0	341786,0	344188,5	346976,3	352948,0	355518,5	358521,4	361519,1	368423,4	372887,4
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
открытой системе теплоснабжения)												
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
открытой системе теплоснабжения)												
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №89 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	15082,7	15082,7	15592,2	15592,2	15592,2	15592,2	15592,2	15592,2	15592,2	15592,2	15592,2
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	5220,1	5220,1	5729,6	5729,6	5729,6	5729,6	5729,6	5729,6	5729,6	5729,6	5729,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6
Всего по ГО												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	410783,7	410783,7	413515,2	415917,7	418705,5	424677,2	427247,7	430250,6	433248,2	440152,5	444616,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	344784,1	344784,1	347515,6	349918,1	352705,9	358677,6	361248,1	364251,0	367248,6	374152,9	378617,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	65999,6	65999,6	65999,6	65999,6	65999,6	65999,6	65999,6	65999,6	65999,6	65999,6	65999,6

Таблица 3.2. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зонах деятельности ЕТО

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0
Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2200	2200	2200	2200	2200	2200	2200	2200	2200	2200	2200
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	99,7	99,7	101,0	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	96,2	96,2	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1
Доля резерва	%	95,3	95,3	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	22,2	22,2	22,2	22,3	22,7	23,4	23,7	24,0	24,4	25,2	25,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	22,2	22,2	22,2	22,3	22,7	23,4	23,7	24,0	24,4	25,2	25,7
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	22,2	22,2	22,2	22,3	22,7	23,4	23,7	24,0	24,4	25,2	25,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	224,6	224,6	224,7	226,1	228,7	234,4	236,8	239,7	242,5	249,1	253,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	257,8	257,8	257,8	257,7	257,3	256,6	256,3	256,0	255,6	254,8	254,3
Доля резерва	%	92,1	92,1	92,1	92,0	91,9	91,7	91,5	91,4	91,3	91,0	90,8
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Доля резерва	%	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Доля резерва	%	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Доля резерва	%	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	100,0	100,0	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Доля резерва	%	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,3	11,3	11,3	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,3	29,3	29,3	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
Доля резерва	%	97,6	97,6	97,6	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2
Котельная №20 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №20 с переключением тепловой нагрузки на котельную №114 ООО «ТЭР» в 2024 г.												
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0								
Срок службы	лет	4	5	6								
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1								
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50								
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1								
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1								
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,9	4,9	4,9								

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,9	3,9	3,9								
Доля резерва	%	97,0	97,0	97,0								
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
Доля резерва	%	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Доля резерва	%	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
Доля резерва	%	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Доля резерва	%	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,3	11,3	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,5	7,5	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
Доля резерва	%	93,3	93,3	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,8	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,8	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	16,8	16,8	22,6	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	49,2	49,2	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8
Доля резерва	%	98,4	98,4	97,7	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5
Котельная №32 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №32 с переключением тепловой нагрузки на котельную №31 ООО «ТЭР» в 2023 г.								
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0									
Срок службы	лет	4	5									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	75	75									
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,3	0,3									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3									
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3									
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0									
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,7	5,7									
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,7	29,7									
Доля резерва	%	98,9	98,9									
Котельная №38 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №38 с переключением тепловой нагрузки на котельную №39 ООО «ТЭР» в 2022 г.								
Производительность ВПУ	т/ч	30,0										
Срок службы	лет	9										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	45										
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,2										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,7										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,8										
Доля резерва	%	99,4										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,0	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	28,4	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
Доля резерва	%	94,5	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
Доля резерва	%	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Доля резерва	%	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1
Котельная №44 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №44 с переключением тепловой нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0							
Срок службы	лет	2	3	4	5							
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	100	100	100	100							
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2							
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0							
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0							
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6							

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
и не деаэрированной водой)												
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,8	29,8	29,8	29,8							
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3							
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,7	29,7	29,7	29,7	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
Доля резерва	%	99,1	99,1	99,1	99,1	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
Котельная №46 ООО "ТЭР"						Ликвидация котельной №46 с переключением тепловой нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0							
Срок службы	лет	2	3	4	5							
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1							
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	70	70	70	70							
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2							
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2							
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0							
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0							
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,8	29,8	29,8	29,8							
Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4	99,4							
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Итого по ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	1072,0	1042,0	1012,0	1008,0	948,0	948,0	948,0	948,0	948,0	948,0	948,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	42,0	41,0	40,0	39,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6512,0	6467,0	6392,0	6342,0	6172,0	6172,0	6172,0	6172,0	6172,0	6172,0	6172,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теп-лоснабжения	т/ч	51,1	51,1	51,3	51,6	51,9	52,7	53,0	53,3	53,7	54,5	55,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	41,4	41,4	41,7	42,0	42,3	43,0	43,3	43,7	44,0	44,8	45,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	41,4	41,4	41,7	42,0	42,3	43,0	43,3	43,7	44,0	44,8	45,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Объем аварийной подпитки (химически не обработан-ной и не деаэрированной водой)	т/ч	580,4	580,4	582,5	584,8	587,5	593,1	595,6	598,4	601,3	607,8	612,1
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
Доля резерва	%	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,6	2,6	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,8	-0,8	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
Доля резерва	%	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
Котельная №89 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Итого по МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теп-лоснабжения	т/ч	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработан-ной и не деаэрированной водой)	т/ч	36,9	36,9	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего по городскому округу												
Производительность ВПУ	т/ч	1282,0	1252,0	1222,0	1218,0	1158,0	1158,0	1158,0	1158,0	1158,0	1158,0	1158,0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	64,0	63,0	62,0	61,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7531,0	7486,0	7411,0	7361,0	7191,0	7191,0	7191,0	7191,0	7191,0	7191,0	7191,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	53,2	53,2	53,5	53,8	54,1	54,8	55,1	55,5	55,9	56,7	57,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	42,2	42,2	42,5	42,8	43,1	43,8	44,1	44,5	44,8	45,7	46,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	42,2	42,2	42,5	42,8	43,1	43,8	44,1	44,5	44,8	45,7	46,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	617,4	617,4	620,1	622,4	625,0	630,7	633,1	636,0	638,8	645,4	649,6

Таблица 3.3. Плановые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО (для ценовой зоны теплоснабжения)

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	40,1	40,1	41,4	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7
участков тепловых сетей	тыс.м³	37,4	37,4	38,7	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	186,6	186,6	186,7	188,1	190,9	196,9	199,5	202,5	205,5	212,4	216,8
участков тепловых сетей	тыс.м³	178,0	178,0	178,1	179,5	182,1	187,8	190,3	193,1	196,0	202,6	206,9
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	8,6	8,6	8,6	8,7	8,8	9,1	9,2	9,3	9,4	9,8	10,0
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
участков тепловых сетей	тыс.м³	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
участков тепловых сетей	тыс.м³	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
участков тепловых сетей	тыс.м³	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
участков тепловых сетей	тыс.м³	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	6,1	6,1	6,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
участков тепловых сетей	тыс.м³	5,7	5,7	5,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная №20 ООО "ТЭР"												
					Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО «ТЭР» в 2024 г.							
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,0	1,0	1,0								
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,0	1,0	1,0								
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0								
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0								
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
участков тепловых сетей	тыс.м³	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
участков тепловых сетей	тыс.м³	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
участков тепловых сетей	тыс.м³	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	4,5	4,5	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
участков тепловых сетей	тыс.м³	4,3	4,3	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	6,8	6,8	9,7	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
участков тепловых сетей	тыс.м³	6,5	6,5	9,2	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная №32 ООО "ТЭР"												
					Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО «ТЭР» в 2023 г.							
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	2,9	2,9									
участков тепловых сетей	тыс.м³	2,7	2,7									
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0									
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1									
Котельная №38 ООО "ТЭР"												
					Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО «ТЭР» в 2022 г.							
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,4										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,4										
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0										
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	13,9	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
участков тепловых сетей	тыс.м³	13,2	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
участков тепловых сетей	тыс.м³	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
участков тепловых сетей	тыс.м³	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная №44 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,7	1,7	1,7	1,7							
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,6	1,6	1,6	1,6							
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0							
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1							
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	2,2	2,2	2,2	2,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
участков тепловых сетей	тыс.м³	2,1	2,1	2,1	2,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная №46 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,4	1,4	1,4	1,4							
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,4	1,4	1,4	1,4							
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0							
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1							
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	339,6	339,6	341,8	344,2	347,0	352,9	355,5	358,5	361,5	368,4	372,9
участков тепловых сетей	тыс.м³	321,6	321,6	323,7	326,0	328,6	334,3	336,8	339,6	342,5	349,1	353,3
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	18,0	18,0	18,1	18,2	18,4	18,6	18,8	18,9	19,0	19,3	19,6

[illegible]

4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.

Разработка сценариев развития систем теплоснабжения города и выбор рекомендованного варианта основывались на общих принципах организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных ст. 3 Федерального закона №190-ФЗ "О теплоснабжении" от 27.07.2010 г. с учетом обязательных критериев принятия решений в отношении развития систем теплоснабжения, установленных п. 8 ст. 23 ФЗ №190-ФЗ "О теплоснабжении".

В результате внедрения принятых мероприятий обеспечивается подключение перспективных потребителей, осуществляется замена изношенного и устаревшего оборудования на более энергоэффективное (в т.ч. замена котлов с ручным забросом топлива на котлы с механизированной подачей топлива).

Проекты, которые будут реализованы независимо от выбранного варианта развития системы теплоснабжения:

1. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №5,66 ООО "ТЭР" (1,2137 Гкал/ч).

2. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №6 ООО "ТЭР" (21,8849 Гкал/ч).

3. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №79 ООО "ТЭР" (0,1300 Гкал/ч).

4. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №29 ООО "ТЭР" (0,3748 Гкал/ч).

5. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №31 ООО "ТЭР" (0,5242 Гкал/ч).

6. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №50 МУП "ГТХ" (0,3748 Гкал/ч).

Сценарий №1 развития систем теплоснабжения городского округа предусматривает следующие основные мероприятия:

1. Закрытие котельной №20 ООО "ТЭР" в 2024 г. с переключением тепловых нагрузок на котельную №114 ООО "ТЭР".

2. Закрытие котельной №32 ООО "ТЭР" в 2023 г. с переключением тепловых нагрузок на котельную №31 ООО "ТЭР".

3. Закрытие котельной №38 ООО "ТЭР" в 2022 г. с переключением тепловых нагрузок на котельную №39 ООО "ТЭР".

4. Закрытие котельной №44 ООО "ТЭР" в 2025 г. с переключением тепловых нагрузок на котельную №45 ООО "ТЭР".

5. Закрытие котельной №46 ООО "ТЭР" в 2025 г. с переключением тепловых нагрузок на котельную №45 ООО "ТЭР".

Сценарий №2 развития систем теплоснабжения городского округа предусматривает помимо мероприятий, указанных в Сценарии №1, перевод ряда котельных, работающих на каменном угле на природный газ:

1. Техническое перевооружение угольной котельной №5, 66 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2024 г.

2. Техническое перевооружение угольной котельной №6 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2024, 2028 гг.
3. Техническое перевооружение угольной котельной №48 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.
4. Техническое перевооружение угольной котельной №49 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.
5. Техническое перевооружение угольной котельной №52 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.
6. Техническое перевооружение угольной котельной №76 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.
7. Техническое перевооружение угольной котельной №79 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.
8. Техническое перевооружение угольной котельной №104 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.
9. Техническое перевооружение угольной котельной №114 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.
10. Техническое перевооружение угольной котельной №22 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.
11. Техническое перевооружение угольной котельной №23 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.
12. Техническое перевооружение угольной котельной №25 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.
13. Техническое перевооружение угольной котельной №28 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.
14. Техническое перевооружение угольной котельной №29 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.
15. Техническое перевооружение угольной котельной №31 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2024 г.
16. Техническое перевооружение угольной котельной №39 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.
17. Техническое перевооружение угольной котельной №42 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.
18. Техническое перевооружение угольной котельной №43 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2028 г.
19. Техническое перевооружение угольной котельной №94 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2028 г.
20. Техническое перевооружение угольной котельной №96 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2028 г.

В качестве приоритетного сценария предложен Сценарий №2.

Развитие системы теплоснабжения г. Прокопьевск в соответствии с планом мероприятий, заложенных в Сценарии №2, позволит повысить качество и надежность теплоснабжения, снизить расходы на эксплуатацию угольных котельных за счет сокращения обслуживающего персонала и перевода угольных котельных на природный газ, снизить расходы на топливо за счет применения котлоагрегатов с более высоким КПД.

Сравнение годового расхода условного топлива в зависимости от выбранного варианта развития г. Прокопьевск отображены в таблице 4.1. Годовой расход услов-

ного топлива по сценарию №2 ниже годового расхода условного топлива по сценарию №1 на 30,3 тыс. т.у.т.

Таблица 4.1. Годовой расход условного топлива в зависимости от выбранного сценария развития на 2032 г.

Предлагаемый сценарий развития	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.
Сценарий №1	246,7
Сценарий №2	216,4

Кроме того, развитие системы теплоснабжения по Сценарию №2 позволит улучшить экологическую обстановку в г. Прокопьевск в связи с ликвидацией малых угольных котельных, расположенных в черте жилой застройки и переводом угольных котельных на природный газ.

Город Прокопьевск распоряжением Правительства РФ отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. Финансирование данных мероприятий осуществляется за счет средств ЕТО, их реализация (с учетом отнесения г. Прокопьевска к ценовым зонам) не повлечет за собой увеличение тарифа для конечных потребителей.

5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

5.1. Общие положения.

Предложения по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии сформированы на основе данных, определенных в разделах 2, 3, 4. В результате реализации мероприятий покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии.

В качестве основных материалов при подготовке предложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения были приняты материалы плана перспективного развития г. Прокопьевск, материалы областных целевых программ по развитию инженерных систем коммунального хозяйства и инвестиционных программ теплоснабжающих организаций. При определении параметров развития систем теплоснабжения и расчетных перспективных тепловых нагрузок рассматривались исходные данные генерального плана и данные по темпам роста ввода нового жилого фонда на территории городского округа.

Решения по подбору инженерного оборудования источников тепла принимались на основании расчета мощности новых источников теплоснабжения с учетом старения и вывода из эксплуатации основного оборудования существующих источников. Подбор котлов осуществлялся по прайс-листам и рекламной продукции каталогов заводов-изготовителей. По части котельных подбор оборудования осуществлялся на основании утвержденных инвестиционных программ и программ развития теплоснабжающих организаций. При этом марки оборудования, указанного в мероприятиях по реконструкции источников теплоснабжения, приняты условно, при необходимости оборудование можно заменить на оборудование с аналогичными техническими характеристиками.

В таблице 5.1 представлены сводные данные по развитию источников тепловой энергии городского округа до конца рассматриваемого периода.

Таблица 5.1. Сводные данные по развитию источников тепловой энергии городского округа, с капитальными затратами в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	ЕТО №001 - ООО "ТЭР"	141 966	83 260	622 484	486 370	392 897	519 257	318 721	149 486	109 022	8 559	-	2 832 021
1	Реконструкция котельных №5, 66 ООО "ТЭР"	27 387	19 252	237 024	9 623	-	-	-	1 476	38 172	-	-	332 934
1.1	Замена водогрейного котла марки KBTC-10-150 №3 на котельной №66, с реконструкцией ШЗУ			30 811									30 811
1.2	Замена парового котла марки KE 25/14 №5 на котельной №66									38 172			38 172
1.3	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №5, 66 с переводом на газ		2 889										2 889
1.4	Техническое перевооружение угольной котельной №5, 66 с переводом на газ			182 363									182 363
1.5	Замена питательных насосов ЦНСГ 60/198 3 шт. на насосы WILO Helix First V5209/2-5/25/E/KS/400-50 - 3 шт.	1 956											1 956
1.6	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 37 кВт — 3 шт. на питательные насосы WILO Helix First V5209/2-5/25/E/KS/400-50 — 3 шт. на котельной №66	743											743
1.7	Замена насосов рециркуляции ГВС на насосы WILO — 2 шт. на котельной №66								1 476				1 476
1.8	Проектирование воздухоподогревателей на котлы KBTC-20-150 №№1, 2, 3 на котельной №5	673											673
1.9	Приобретение и монтаж воздухоподогревателей на котлы KBTC-20-150 на котельной №5	932	1 863										2 795
1.10	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №5, 66	1 553											1 553
1.11	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №5, 66	16 740	4 500										21 240
1.12	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №5, 66		10 000	10 000									20 000
1.13	Проектирование, приобретение и монтаж емкости запаса воды на котельной №66 V=1000 м³			12 500									12 500
1.14	Установка редуционного устройства на котельной №66, автоматизация ПСВ			1 350									1 350
1.15	Приобретение и монтаж сетевого насоса Д2000-100-2 на раме в сборе с электродвигателем 800 кВт, 1000 об/мин, 6000 В на ко-	4 792											4 792

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	тельной №66												
1.16	Приобретение передвижного дробильно-сортировочного комплекса угольного склада котельной № 5, 66				9 623								9 623
2	Реконструкция котельной №6 ООО "ТЭР"	28 054	7 989	184 104	-	77 366	68 816	175 821	73 468	34 822	-	-	650 440
2.1	Предпроектные исследования по реконструкции гидрозолоотвала			3 950									3 950
2.2	Разработка проектной документации по реконструкции гидрозолоотвала			16 459									16 459
2.3	Реконструкция гидрозолоотвала котельной					57 441	60 141	62 968	65 927				246 477
2.4	Проектирование реконструкции насосной станции осветленных вод котельная №6			524									524
2.5	Реконструкция насосной станции осветленных вод котельная №6			6 035									6 035
2.6	Разработка проекта автоматизации котлов КВТК100 №1, 2			1 197									1 197
2.7	Автоматизация котлов КВТК-100 №1, 2			9 003									9 003
2.8	Проектирование, приобретение и установка электроприводов – 6 шт. для управления запорной арматурой, монтаж шкафов управления с возможностью диспетчеризации и автоматической работы на котельной №6		3 312										3 312
2.9	Приобретение и замена сетевого насоса СЭ 1250/140 №1 - 1 шт. на насос СЦН1250/140 - 1 шт. на котельной №6	5 173											5 173
2.10	Приобретение и замена сетевого насоса №2 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6			5 175									5 175
2.11	Приобретение и замена сетевого насоса №3 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6					5 175							5 175
2.12	Приобретение и замена сетевого насоса №4 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6						5 175						5 175
2.13	Приобретение и замена сетевого насоса №5 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6							5 175					5 175
2.14	Приобретение и замена сетевого насоса №6 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6								5 175				5 175
2.15	Приобретение и установка установки компенсации реактивной мощности (УКРМ) на ТП-793			780									780
2.16	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство освещения, видеонаблюдения, охранной сигнализации участка магистральной тепловой сети котельной №6-т.А	5 641											5 641
2.17	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения	2 071											2 071

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	ния и контрольно-пропускного пункта на котельной №6												
2.18	Замена парового котла марки KE25-14 №3 на новый							33 259					33 259
2.19	Замена парового котла марки KE25-14 №4 на новый									34 822			34 822
2.20	Замена питательных насосов на насосы "Wilo" Helix First V5208-5/25/E/KS/400-50 - 3 шт.								2 366				2 366
2.21	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №6					750							750
2.22	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №6					14 000							14 000
2.23	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 630 кВт — 1 шт. на сетевые насосы СЦН1250 — 2 шт. на котельной №6	7 332											7 332
2.24	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 55 кВт — 3 шт. на дутьевой вентилятор ВДн-12,5 на котельной №6		952										952
2.25	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 200 кВт — 1 шт. на дымососы ДН-19 на котельной №6	744											744
2.26	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы исходной воды IL 65/260-37/2 — 2 шт.	393											393
2.27	Монтаж приборов автоматизации котла KE-25/14 №2 с производством режимно-наладочных испытаний на котельной №6	1 600											1 600
2.28	Монтаж приборов автоматизации котла KBTC-20-150 №1 с производством режимно-наладочных испытаний на котельной №6	1 600											1 600
2.29	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №6 с переводом на газ		3 725				3 500						7 225
2.30	Техническое перевооружение угольной котельной №6 с переходом на газ			140 981				74 419					215 400
2.31	Приобретение и монтаж блочного вакуумного деаэратора БВД-25 (25 м³/ч) на бойлерной №6	3 500											3 500
3	Реконструкция котельной №48 ООО "ТЭР"	31 061	-	25 275	94 600	27 665	-	-	-	-	-	-	178 601
3.1	Проектирование реконструкции (технического перевооружения) котельной №48, с заменой котла KB-ТС-6,5 №4 на водогрейный котел типа KB-ТС (с подбором оптимальной мощности котла), с разработкой мероприятий	2 588											2 588

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	по переводу котлов КЕ 6,5/14 с №№1, 2 в водогрейный режим												
3.2	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №48, с заменой котла КВ-ТС-6,5 №4 на водогрейный котел типа КВ-ТС (с подбором оптимальной мощности котла), с разработкой мероприятий по переводу котлов КЕ 6,5/14 с №№1, 2 в водогрейный режим	28 474											28 474
3.3	Реконструкция углеподачи на котельной №48			10 000									10 000
3.4	Разработка проекта на реконструкцию оборудования ХВП на котельной №48			549									549
3.5	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №48			2 393									2 393
3.6	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №48			729									729
3.7	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №48			8 104									8 104
3.8	Замена котла КВТС-6,5 ВЦКС №5 на водогрейный котел типа КВ-ТС (с подбором оптимальной мощности котла)					27 665							27 665
3.9	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №48 с переходом на газ			3 500									3 500
3.10	Техническое перевооружение угольной котельной №48 с переводом на газ				94 600								94 600
4	Реконструкция котельной №49 ООО "ТЭР"	15 578	-	2 907	92 500	-	-	-	-	-	-	-	110 985
4.1	Реконструкция котельной №49 с заменой котлов КВм-2,5-3 шт. на водогрейные котлы типа КВм-3,6 с ленточной топкой (ТЛПХ) — 3 шт., с реконструкцией ШЗУ	15 347											15 347
4.2	Монтаж электрокотлов на МКУ "Детский дом №7 "Дружба" по адресу: ул. Институтская, 58, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками теплоснабжения	231											231
4.3	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №49 с переводом на газ			2 907									2 907
4.4	Техническое перевооружение угольной котельной №49 с переводом на газ				92 500								92 500
5	Реконструкция котельной №52 ООО "ТЭР"	592	-	15 658	71 690	-	-	-	-	977	8 559	-	97 476
5.1	Проектирование склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной									977			977

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	установкой"												
5.2	Строительство склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"										8 559		8 559
5.3	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №52			1 756									1 756
5.4	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №52			11 302									11 302
5.5	Приобретение и монтаж частотного преобразователя с выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на дымосос ДН-12,5 на котельной №52	197											197
5.6	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 30 кВт — 2 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-10 на котельной №52	395											395
5.7	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №52 с переводом на газ			2 600									2 600
5.8	Техническое перевооружение угольной котельной №52 с переводом на газ				71 690								71 690
6	Реконструкция котельной №76 ООО "ТЭР"	18 438	3 012	3 329	3 150	68 450	-	-	35 051	35 051	-	-	166 480
6.1	Замена сетевого насоса Д 630/90 №2 на насос WILO SCP 200/560 HA-T4-250/4-C0/E1-IE3 - 1 шт.			3 329									3 329
6.2	Приобретение и монтаж комплекса поддержания давления двух насосов в комплекте с преобразователем частоты мощностью 250 кВт — 1 шт. на сетевые насосы на котельной №76	1 950											1 950
6.3	Приобретение и монтаж электродвигателя на сетевой насос WILO SCP 200/560	1 877											1 877
6.4	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №76	1 242											1 242
6.5	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №76	12 963	3 012										15 974
6.6	Замена водогрейного котла №1 марки KBTC-10-150 на новый								35 051				35 051

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
6.7	Замена водогрейного котла №2 марки КВТС-10-150 на новый									35 051			35 051
6.8	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции П. 100/210-37/2 на котельной №76	406											406
6.9	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №76 с переводом на газ				3 150								3 150
6.10	Техническое перевооружение угольной котельной №76 с переводом на газ					68 450							68 450
7	Реконструкция котельной №79 ООО "ТЭР"	-	231	14 521	37 500	-	-	-	-	-	-	-	52 252
7.1	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №79			1 372									1 372
7.2	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №79			11 259									11 259
7.3	Приобретение и монтаж преобразователя частоты с выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-19 на котельной №79		120										120
7.4	Приобретение и монтаж преобразователя частоты с выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВД-6 на котельной №79		111										111
7.5	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №79 с переводом на газ			1 890									1 890
7.6	Техническое перевооружение угольной котельной №79 с переводом на газ				37 500								37 500
8	Реконструкция котельной №104 ООО "ТЭР"	7 680	13 997	12 997	82 644	-	-	-	-	-	-	-	117 318
8.1	Проект на автоматизацию котла КЕ-10/14 №1			293									293
8.2	Автоматизация котла КЕ-10/14 №1			3 503									3 503
8.3	Замена сетевых насосов ЦН 400-105 - 2 шт. на энергоэффективные насосы (с подбором оптимальных параметров) - 2 шт.		4 367										4 367
8.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 132 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции ЦН 400/105 на котельной №104		1 081										1 081
8.5	Монтаж деаэрационной установки, дренажной и фекальной канализации, питательных		8 000										8 000

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	устройств паровых котлов												
8.6	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №104		549										549
8.7	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №104			3 351									3 351
8.8	Приобретение и монтаж емкости запаса воды V=300 м³ на котельной №104	7 680											7 680
8.9	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №104			2 700									2 700
8.10	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №104				17 754								17 754
8.11	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №104 с переводом на газ			3 150									3 150
8.12	Техническое перевооружение угольной котельной №104 с переводом на газ				64 890								64 890
9	Реконструкция котельной №114 ООО "ТЭР"	2 149	7 278	-	3 248	24 453	99 671	-	39 491	-	-	-	176 290
9.1	Проектирование склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"						1 605						1 605
9.2	Строительство склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"						25 626						25 626
9.3	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №114				3 248								3 248
9.4	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №114					20 653							20 653
9.5	Замена парового котла №2 марки ДКВР-20/13 на новый								39 491				39 491
9.6	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №114	549											549
9.7	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №114		4 308										4 308
9.8	Монтаж приборов автоматизации котла КЕ-25/14 №1 с производством режимно-наладочных испытаний на котельной №114	1 600											1 600
9.9	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления		793										793

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	мощностью 75 кВт — 2 шт. на дымосос ДН-15 — 2 шт. на котельной №114												
9.10	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 45 кВт — 3 шт. на дымосос ДН-13 — 3 шт. на котельной №114		893										893
9.11	Приобретение и монтаж частотного преобразователя с выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-12,5 — 1 шт. на котельной №114		212										212
9.12	Приобретение и монтаж частотного преобразователя с выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-12,5 — 1 шт. на котельной №114		162										162
9.13	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 30 кВт — 2 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 — 2 шт. на котельной №114		596										596
9.14	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 22 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 — 1 шт. на котельной №114		314										314
9.15	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №114 с переводом на газ					3 800							3 800
9.16	Техническое перевооружение угольной котельной №114 с переводом на газ						72 440						72 440
10	Реконструкция котельной №22 ООО "ТЭР"	2 379	1 187	-	-	2 130	67 110	-	-	-	-	-	72 806
10.1	Приобретение и монтаж сетевых насосов (с подбором оптимальной производительности) на котельной №22	1 467											1 467
10.2	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №22	539											539
10.3	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 4 шт. на дутьевые вентиляторы ВЦ-2,8		442										442
10.4	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 4 шт. на дутьевые вентиляторы ДН-9 на котельной №22		745										745
10.5	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 32-160/177 на котельной №22	179											179
10.6	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным	193											193

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 32-125/137 на котельной №22												
10.7	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №22 с переводом на газ					2 130							2 130
10.8	Техническое перевооружение угольной котельной №22 с переводом на газ						67 110						67 110
11	Реконструкция котельной №23 ООО "ТЭР"	1 424	21 950	10 000	1 341	11 953	71 540	-	-	-	-	-	118 208
11.1	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №23				1 341								1 341
11.2	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №23					9 823							9 823
11.3	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 2 шт. на дутьевые вентиляторы ВР-125 — 2 шт. на котельной №23	246											246
11.4	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 7,5 кВт — 2 шт. на дутьевые вентиляторы ВД-2,8 — 2 шт. на котельной №23	182											182
11.5	Приобретение и монтаж шкафа коммуникации и управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции NB 80-250/220 на котельной №23	258											258
11.6	Приобретение и монтаж комплекса поддержания давления двух насосов в комплекте с преобразователем частоты мощностью 18,5 кВт — 1 шт. на сетевые насосы (на травмбольницу) на котельной №23	268											268
11.7	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 32-250/244 на котельной №23	199											199
11.8	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 40-125/139 на котельной №23	182											182
11.9	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 7,5 кВт на насосы котлового контура NB 50-160/150 на котельной №23	89											89

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
11.10	Проектирование реконструкции котельной с заменой котлов КВм-2,0 — 3 шт. на котлы типа КВм — 3 шт. с подбором оптимальной мощности котлов на котельной №23		1 950										1 950
11.11	Реконструкция котельной с заменой котлов КВм-2,0 — 3 шт. на котлы типа КВм — 3 шт. с подбором оптимальной мощности котлов на котельной №23		20 000	10 000									30 000
11.12	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №23 с переводом на газ					2 130							2 130
11.13	Техническое перевооружение угольной котельной №23 с переводом на газ						71 540						71 540
12	Реконструкция котельной №25 ООО "ТЭР"	929	-	18 847	-	2 130	143 050	-	-	-	-	-	164 956
12.1	Разработка проектно-сметной документации по замене котлов КВм-2,5 на КВм-3,6 №1, №6			878									878
12.2	Замена котлов КВм-2,5 на КВм-3,6 №1, № 6			17 969									17 969
12.3	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 6 шт. на дутьевые вентиляторы ВР 120-28 на котельной №25	545											545
12.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы НВ 40-125/142 на котельной №25	182											182
12.5	Монтаж электрокотлов на Прокопьевский детский психоневрологический санаторий (ГБУЗ ПДПНС) по адресу: ул. Калинина, 4, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками теплоснабжения	201											201
12.6	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №25 с переводом на газ					2 130							2 130
12.7	Техническое перевооружение угольной котельной №25 с переводом на газ						143 050						143 050
13	Реконструкция котельной №28 ООО "ТЭР"	709	-	-	2 130	52 800	-	-	-	-	-	-	55 639
13.1	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции ВЛ 65/160-11/2 на котельной №28	199											199
13.2	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы АЦМЛ 30-40-0,160-5,5 на котельной №28	164											164
13.3	Приобретение и монтаж шкафа управления с	182											182

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 40-200/181 на котельной №28												
13.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 40-125/139 на котельной №28	164											164
13.5	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №28 с переводом на газ				2 130								2 130
13.6	Техническое перевооружение угольной котельной №28 с переводом на газ					52 800							52 800
14	Реконструкция котельной №29 ООО "ТЭР"	-	1 084	280	2 521	59 080	-	-	-	-	-	-	62 965
14.1	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 2 шт. на дутьевые вентиляторы ВДН-8 на котельной №29			280									280
14.2	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции NB 100-315/219 на котельной №29		460										460
14.3	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 40-125/139 на котельной №29		201										201
14.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 40-200/188 на котельной №29		201										201
14.5	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 32-200/219 на котельной №29		222										222
14.6	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №29 с переводом на газ				2 521								2 521
14.7	Техническое перевооружение угольной котельной №29 с переводом на газ					59 080							59 080
15	Реконструкция котельной №31 ООО "ТЭР"	204	2 406	89 439	-	-	-	-	-	-	-	-	92 049
15.1	Монтаж электродов на МКУ "Детский дом №6 "Огонек", по адресу: ул. Квартал 1 МЖК, 1, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками теплоснабже-	204											204

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	ния												
15.2	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №31 с переводом на газ		2 406										2 406
15.3	Техническое перевооружение угольной котельной №31 с переводом на газ			89 439									89 439
16	Реконструкция котельной №39 ООО "ТЭР"	2 720	-	3 145	3 400	63 070	-	-	-	-	-	-	72 335
16.1	Приобретение и монтаж емкости запаса воды V=100 м³ на котельной №39	2 520											2 520
16.2	Проектирование газоочистного оборудования на котельной №39			402									402
16.3	Монтаж газоочистного оборудования на котельной №39			2 743									2 743
16.4	Монтаж электродкотлов на МКУ "СРЦН "Алиса", по адресу: ул. Волжская, 12, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками теплоснабжения	200											200
16.5	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №39 с переводом на газ				3 400								3 400
16.6	Техническое перевооружение угольной котельной №39 с переводом на газ					63 070							63 070
17	Реконструкция котельной №42 ООО "ТЭР"	138	1 346	-	-	3 800	61 560	-	-	-	-	-	66 844
17.1	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции NB 100-200/192 на котельной №42		626										626
17.2	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 65-160/173 на котельной №42		249										249
17.3	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 40-200/206 на котельной №42		222										222
17.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 32-250/262 на котельной №42		249										249
17.5	Приобретение и монтаж комплекса коммутации и управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на дымосос ДН-10 на котельной №42	138											138
17.6	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №42 с переводом на газ					3 800							3 800

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
17.7	Техническое перевооружение угольной котельной №42 с переводом на газ						61 560						61 560
18	Реконструкция котельной №43 ООО "ТЭР"	1 236	325	-	-	-	3 800	57 340	-	-	-	-	62 701
18.1	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции NB 100-200/192 на котельной №43	657											657
18.2	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 2,2 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 32-160/163 на котельной №43	112											112
18.3	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 32-160/177 на котельной №43	197											197
18.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 40-200/206 на котельной №43	270											270
18.5	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 на котельной №43		147										147
18.6	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 18,5 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-30 на котельной №43		178										178
18.7	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №43 с переводом на газ						3 800						3 800
18.8	Техническое перевооружение угольной котельной №43 с переводом на газ							57 340					57 340
19	Реконструкция котельной №45 ООО "ТЭР"	-	1 813	4 958	82 023	-	-	-	-	-	-	-	88 793
19.1	Приобретение и монтаж частотного преобразователя мощностью 11 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-19 на котельной №45		125										125
19.2	Приобретение и монтаж частотного преобразователя мощностью 15 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-30 на котельной №45		249										249
19.3	Приобретение и монтаж частотного преобразователя мощностью 4 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВЦ-1446 на котельной №45		187										187
19.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1		460										460

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	шт. на насосы циркуляции NB 80-200/200 на котельной №45												
19.5	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 32-160/163 на котельной №45		187										187
19.6	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 32-250/269 на котельной №45		404										404
19.7	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 40-125/142 на котельной №45		201										201
19.8	Разработка проектной и рабочей документации котельной №45 6,5 Гкал/ч с полной модернизацией котельно-вспомогательного оборудования с последующим переключением на нее нагрузок котельных №№44, 46			4 958									4 958
19.9	Реконструкция котельной №45 мощностью 6,5 Гкал/ч с полной модернизацией котельно-вспомогательного оборудования с последующим переключением на нее нагрузок котельных №№44, 46				82 023								82 023
20	Реконструкция котельной №94 ООО "ТЭР"	770	1 083	-	-	-	1 860	54 520	-	-	-	-	58 233
20.1	Приобретение и монтаж комплекса поддержания давления двух насосов в комплекте с преобразователем частоты мощностью 30 кВт — 1 шт. на сетевые насосы — 2 шт. на котельной №94	356											356
20.2	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы ГВС — 2 шт. на котельной №94	182											182
20.3	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции NB 80-160/177 на котельной №94		423										423
20.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 50-160/150 на котельной №94		196										196
20.5	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1		232										232

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	шт. на насосы рециркуляции DAB K30/800 на котельной №94												
20.6	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 50-160/167 на котельной №94		232										232
20.7	Монтаж электродкотлов на Прокопьевскую городскую больницу (ГАУЗ ПГБ) по адресу: ул. Городская, 116, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками теплоснабжения	231											231
20.8	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №94 с переводом на газ						1 860						1 860
20.9	Техническое перевооружение угольной котельной №94 с переводом на газ							54 520					54 520
21	Реконструкция котельной №96 ООО "ТЭР"	-	307	-	-	-	1 850	31 040	-	-	-	-	33 197
21.1	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции АЦМЛ 80А/166-7,5/2 на котельной №96		201										201
21.2	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 2,2 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы АЦМЛ 1032/145-2,2/2 на котельной №96		106										106
21.3	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №96 с переводом на газ						1 850						1 850
21.4	Техническое перевооружение угольной котельной №96 с переводом на газ							31 040					31 040
22	Прочие мероприятия ООО "ТЭР"	518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	518
22.1	Разработка и внедрение мероприятий, направленных на повышение эффективности работы бойлерных с установкой третьей ступени нагрева ГВС	518											518
	ЕТО №002 - МУП "ГТХ"	2824	19048	6710	9444	5717	8470	7730	6481	6497	5790	0	78711
23	Реконструкция котельной №1 МУП "ГТХ"	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17
23.1	Замена кранов шаровых Ду 100 мм - 2 шт. Бак-аккумулятор ГВС вход, выход. Кран шаровый Ду 100 мм - 2 шт. Выход из котельной Т1, Т2	17											17
24	Реконструкция котельной №3 МУП "ГТХ"	-	33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33
24.1	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм котла №4		33										33
25	Реконструкция котельной №9 МУП "ГТХ"	28	212	-	-	-	-	-	-	-	-	-	240
25.1	Монтаж установки ХВО		212										212
25.2	Замена запорной арматуры в котельной краны	28											28

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	шаровые Ду 100 мм - 4 шт. сетевые насосы №№1, 2 вход, выход; Ду 80 мм - 4 шт. насосы ГВС вход, выход												
26	Реконструкция котельной №14 МУП "ГТХ"	87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87
26.1	Замена запорной арматуры в котельной кран шаровый Ду = 100 мм - 4 шт. Сетевые насосы №№1, 2 вход, выход; Ду = 150 мм - 1 шт. Выход из котельной Т1	87											87
27	Реконструкция котельной №15 МУП "ГТХ"	121	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121
27.1	Замена запорной арматуры в котельной кран шаровый Ду = 100 мм - 4 шт. Котлы №1, 2, 3, 4 по Т1	19											19
27.2	Замена трубной части котла №1 НРС-18 (0,65 Гкал/ч)	83											83
27.3	Замена эл. двигателя АИР 100 F2 5,5 кВт 2950 об/мин (на насос ГВС) - 1 шт.	20											20
28	Реконструкция котельной №17 МУП "ГТХ"	40	73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113
28.1	Установка оборудования диспетчеризации котельной № 17		73										73
28.2	Замена кранов шаровых Ду 100 мм - 4 шт. На вход сетевых насосах №№1, 2, на вход циркуляционного насоса №1, на вход насоса №1 ГВС	19											19
28.3	Замена эл. двигателя АИР 160 F2 4 кВт, 2950 об/мин (на насос ГВС) - 1 шт.	22											22
29	Реконструкция котельной №18 МУП "ГТХ"	70	33	-	-	1 000	7 470	-	-	-	-	-	8 573
239.1	Замена сетевого насоса №3 К-60	70											70
29.2	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм		33										33
29.3	Модернизация котельного оборудования на котельной №18 с заменой котлов (НРС-18 — 2 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт, 1 шт.*220 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж					1 000	7 470						8 470
30	Реконструкция котельной №20 МУП "ГТХ"	71	-	-	-	-	-	-	-	1 000	5 790	-	6 861
30.1	Замена трубной части котла №1 НРС-18 (0,47 Гкал/ч)	71											71
30.2	Модернизация котельного оборудования на котельной №20 с заменой котлов (НРС-18 — 2 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проек-									1 000	5 790		6 790

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	тирование, приобретение, монтаж												
31	Реконструкция котельной №24 МУП "ГТХ"	-	8 582	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 582
31.1	Модернизация котельного оборудования на котельной №24 с заменой котлов (НПС-18 — 3 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт, 1 шт.*220 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж		8 582										8 582
32	Реконструкция котельной №26 МУП "ГТХ"	41	-	-	-	-	-	1 000	5 481	-	-	-	6 522
32.1	Ремонт котла №2 с заменой трубной части	41											41
32.2	Модернизация котельного оборудования на котельной №26 с заменой котлов (НПС-18 — 2 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж							1 000	5 481				6 481
33	Реконструкция котельной №30а МУП "ГТХ"	-	223	-	-	-	-	-	-	-	-	-	223
33.1	Установка резервного котла длительного горения 80 кВт		223										223
34	Реконструкция котельной №34 МУП "ГТХ"	264	166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	430
34.1	Замена циркуляционного насоса NB-40-160/158	256											256
34.2	Замена крана шарового ДУ-80	8											8
34.3	Замена насосов АЦМС-2 (ГВС +подпитка), на вертикальные Н = 50 м³, Q = 32 м³		150										150
34.4	Замена редуктора ПЗУ Ч-125-1		16										16
35	Реконструкция котельной №35 МУП "ГТХ"	-	113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113
35.1	Замена сетевого насоса NB 40-125/139 (Грун-фос)		80										80
35.2	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм		33										33
36	Реконструкция котельной №47 МУП "ГТХ"	-	4 040	-	500	4 717	-	-	-	-	-	-	9 257
36.1	Модернизация котельного оборудования на котельной №47 с установкой ХВО; проектирование, приобретение, монтаж				500	4 717							5 217
36.2	Замена котлов отопления №№2, 3 КВм-0,8 на котел КВм-2,5		2 254										2 254
36.3	Замена предохранительных клапанов ДУ50		33										33
36.4	Балка двутавровая №14		51										51
36.5	Замена задней звездочки привода С-50 угле-подачи		3										3
36.6	Частичная замена якорной цепи со скребками		58										58

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
36.7	Установка дробилки в угольный склад ВДП-15		539										539
36.8	Установка лебедки на привод углеподачи 1ЛВ-10		704										704
36.9	Установка дымососов ДН-12		398										398
37	Реконструкция котельной №50 МУП "ГТХ"	984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	984
37.1	Замена запорной арматуры. Кран шаровый Ду 100 мм, 2 шт., Ду = 80 мм - 2 шт. на котлах №№1,3 по Т1, Т2	15											15
37.2	Ремонт газохода. Труба Ду 600 мм, L = 12 м ; труба Ду 450 мм, L = 8 м	237											237
37.3	Ремонт канала ШЗУ: лист 5	85											85
37.4	Рештаки	297											297
37.5	Электроды 4	5											5
37.6	Установка насоса ТР 40-180/2 АФА, 0,55 кВт (Грунфос)	78											78
37.7	Установка ВПУ	157											157
37.8	Замена эл. двигателя АИР 160 S4, 15 кВт, 1450 об/мин (на дымососы) 2 шт.	111											111
38	Реконструкция котельной №53 МУП "ГТХ"	112	2 134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 246
38.1	Ремонт кровли котельной	5											5
38.2	Замена запорной арматуры в котельной кран шаровый Ду 200 мм на обводных трубопроводах циркуляционных, сетевых насосов. Вход в теплообменник сетевой	107											107
38.3	Замена дымовой трубы		2 134										2 134
39	Реконструкция котельной №63 МУП "ГТХ"	-	122	-	-	-	-	-	1 000	5 497	-	-	6 619
39.1	Модернизация котельного оборудования на котельной №63 с заменой котлов (НРС-18 — 1 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж								1 000	5 497			6 497
39.2	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм		33										33
39.3	Замена насоса К-60		56										56
39.4	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм		33										33
40	Реконструкция котельной №64 МУП "ГТХ"	100	33	1 000	8 944	-	-	-	-	-	-	-	10 077
40.1	Замена насоса циркуляционного NB-32-160 1/139 (Грунфос)	100											100
40.2	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм		33										33
40.3	Модернизация котельного оборудования на котельной №64 с заменой котлов (НРС-18 — 3 шт.) на котлы длительного горения (2			1 000	8 944								9 944

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего
	шт.*650 кВт; 1 шт.*220 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж												
41	Реконструкция котельной №65 МУП "ГТХ"	230	-	-	-	-	1 000	6 730	-	-	-	-	7 960
41.1	Замена насоса циркуляционного NB-32--125 1/140 (Грунфос)	109											109
41.2	Замена сетевого насоса NB-32-160 1/169 (Грунфос)	121											121
41.3	Модернизация котельного оборудования на котельной №65 с заменой котлов (НПС-18 — 3 шт.) на котлы длительного горения (3 шт.*220 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж						1 000	6 730					7 730
42	Реконструкция котельной №66 МУП "ГТХ"	-	1 056	5 710	-	-	-	-	-	-	-	-	6 766
42.1	Замена циркуляционного насоса К-60		56										56
42.2	Модернизация котельного оборудования на котельной №66 с заменой котлов (КВ-0,2 — 2 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж		1 000	5 710									6 710
43	Реконструкция котельной №67 МУП "ГТХ"	636	2 229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 865
43.1	Замена трубной части котла №2 КВр-0,93 (экраны и коллектора)	41											41
43.2	Замена трубной части котла №3 КВм-1,86К (экраны и коллектора)	41											41
43.3	Замена трубной части котла "Сибирь-10М" №№4, 5	78											78
43.4	Ремонт конвейера ШЗУ с частичной заменой оборудования и металлоконструкций	78											78
43.5	Замена дымососа Д-12	398											398
43.6	Замена водогрейного котла КВр-1,86 на котел КВм-1,86 (с оборудованием)		2 196										2 196
43.7	Замена предохранительного клапана Ду 50 мм		33										33
44	Реконструкция котельной №89 МУП "ГТХ"	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22
44.1	Замена дренажного насоса СМ-100-65-200	22											22
	ВСЕГО ПО ГО	144 790	102 308	629 194	495 814	398 614	527 727	326 451	155 967	115 519	14 349	0	2 910 732

5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии.

Строительство новых источников тепловой энергии на территории городского округа не предполагается.

5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии.

Предлагается внедрение следующих мероприятий:

- реконструкция котельной №5, 66 ООО "ТЭР" в 2022 г. – приобретение и монтаж воздухоподогревателей на котлы КВТС-20-150 №№1, 2, 3;
- реконструкция котельной №5, 66 ООО "ТЭР" в 2024 г. – замена водогрейного котла КВТС-10-150 №3 с теплопроизводительностью 10 Гкал/ч на новый, с реконструкцией ШЗУ;
- реконструкция котельной №5, 66 ООО "ТЭР" в 2030 г. – замена парового котла КЕ-25-14 №5 с паропроизводительностью 25 т/ч на новый;
- техническое перевооружение угольной котельной №5, 66 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2024 г.;
- реконструкция котельной №6 ООО "ТЭР" в 2028 г. – замена парового котла КЕ-25-14 №3 с паропроизводительностью 25 т/ч на новый;
- реконструкция котельной №6 ООО "ТЭР" в 2030 г. – замена парового котла КЕ-25-14 №4 с паропроизводительностью 25 т/ч на новый;
- техническое перевооружение угольной котельной №6 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2024, 2028 гг.;
- реконструкция котельной №48 ООО "ТЭР" (техническое перевооружение) в 2022 г. – замена водогрейного котла КВТС-6,5 №4 с теплопроизводительностью 6,5 Гкал/ч на новый, с разработкой мероприятий по переводу паровых котлов КЕ 6,5/14 №1, 2 в водогрейный режим;
- реконструкция котельной №48 ООО "ТЭР" в 2026 г. – замена водогрейного котла КВТС-6,5 ВЦКС №5 с теплопроизводительностью 6,5 Гкал/ч на новый;
- техническое перевооружение угольной котельной №48 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.;
- реконструкция котельной №49 ООО "ТЭР" в 2022 г. – замена котлов КВм-2,5 – 3 шт. на водогрейные котлы типа КВм-3,6 с ленточной топкой (ТЛПХ) – 3 шт., с реконструкцией ШЗУ;
- техническое перевооружение угольной котельной №49 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №52 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.;
- реконструкция котельной №76 ООО "ТЭР" в 2029 г. – замена водогрейного котла КВТС-10-150 №1 с теплопроизводительностью 10 Гкал/ч на новый;
- реконструкция котельной №76 ООО "ТЭР" в 2030 г. – замена водогрейного котла КВТС-10-150 №2 с теплопроизводительностью 10 Гкал/ч на новый;
- техническое перевооружение угольной котельной №76 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №79 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.;

- техническое перевооружение угольной котельной №104 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.;
- реконструкция котельной №114 ООО "ТЭР" в 2029 г. – замена парового котла ДКВР-20-13 №2 с паропроизводительностью 20 т/ч на новый, с перспективой закрытия котельной №20 и переключения нагрузок на котельную №114;
- техническое перевооружение угольной котельной №114 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №22 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.;
- реконструкция котельной №23 ООО "ТЭР" в 2023-2024 гг. – замена водогрейных котлов КВм-2,0 – 3 шт. на котлы типа КВм – 3 шт.;
- техническое перевооружение угольной котельной №23 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.;
- реконструкция котельной №25 ООО "ТЭР" в 2024 г. – замена водогрейных котлов КВм-2,5 на котлы КВм-3,6 №1, №6 с теплопроизводительностью 3,1 Гкал/ч;
- техническое перевооружение угольной котельной №25 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №28 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №29 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №31 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2024 г., с перспективой закрытия котельной №32 и переключения нагрузок на котельную №31;
- техническое перевооружение угольной котельной №39 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г., с перспективой закрытия котельной №38 и переключения нагрузок на котельную №39;
- техническое перевооружение угольной котельной №42 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №43 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2028 г.;
- реконструкция котельной №45 ООО «ТЭР» с полной модернизацией котельно-вспомогательного оборудования с перспективой закрытия котельных №№44, 46 и переключения нагрузок на котельную №45 в 2025 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №94 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2028 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №96 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2028 г.;
- модернизация котельного оборудования на котельной №18 МУП "ГТХ" в 2026-2027 гг. – замена водогрейных котлов НРс-18 – 2 шт. на котлы длительного горения (2 шт. по 350 кВт, 1 шт. – 220 кВт), установкой теплообменников, ХВО, узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации;
- модернизация котельного оборудования на котельной №20 МУП "ГТХ" в 2030-2031 гг. – замена водогрейных котлов НРс-18 – 2 шт. на котлы длительного горения (2 шт. по 350 кВт), установкой теплообменников, ХВО, узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации;
- модернизация котельного оборудования на котельной №24 МУП "ГТХ" в 2023 г. – замена водогрейных котлов НРс-18 – 3 шт. на котлы длительного горения

(2 шт. по 350 кВт, 1 шт. – 220 кВт), установкой теплообменников, ХВО, узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации;

- модернизация котельного оборудования на котельной №26 МУП "ГТХ" в 2028-2029 гг. – замена водогрейных котлов НРс-18 – 2 шт. на котлы длительного горения (2 шт. по 350 кВт), установкой теплообменников, ХВО, узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации;

- реконструкция котельного оборудования на котельной №47 МУП "ГТХ" в 2023 г. – замена водогрейных котлов КВм-0,8 №№2, 3 – 2 шт. на котлы КВм-2,5;

- модернизация котельного оборудования на котельной №63 МУП "ГТХ" в 2029-2030 гг. – замена водогрейных котлов НРс-18 – 1 шт. на котлы длительного горения (2 шт. по 350 кВт), установкой теплообменников, ХВО, узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации;

- модернизация котельного оборудования на котельной №64 МУП "ГТХ" в 2024-2025 гг. – замена водогрейных котлов НРс-18 – 3 шт. на котлы длительного горения (2 шт. по 650 кВт, 1 шт. – 220 кВт), установкой теплообменников, ХВО, узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации;

- модернизация котельного оборудования на котельной №65 МУП "ГТХ" в 2027-2028 гг. – замена водогрейных котлов НРс-18 – 3 шт. на котлы длительного горения (3 шт. по 220 кВт), установкой теплообменников, ХВО, узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации;

- модернизация котельного оборудования на котельной №66 МУП "ГТХ" в 2023-2024 гг. – замена водогрейных котлов КВ-0,2 – 2 шт. на котлы длительного горения (2 шт. по 350 кВт), установкой теплообменников, ХВО, узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации;

- реконструкция котельного оборудования на котельной №67 МУП "ГТХ" в 2023 г. – замена водогрейного котла КВр-1,86 на котел КВм-1,86 (с оборудованием).

Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии (с учетом технических условий на присоединение к тепловым сетям), упорядоченные по годам проведения мероприятий, представлены в таблицах 5.2–5.4.

Таблица 5.2. Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии (замена, реконструкция, капитальный ремонт котельного оборудования)

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия	Количество котлов, шт.	Производительность котла, Гкал/ч	Установленная мощность котельной на 2032 год, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей на 2032 год, Гкал/ч (договорная)
1	Котельная №5, 66 ООО «ТЭР»	2022-2023	Монтаж воздухоподогревателей на котлы КВТС-20-150 №№1, 2, 3	-	-	138,000	73,967
		2024	Замена котла КВТС-10-150 №3 на новый с реконструкцией ШЗУ	1	10,00		
		2030	Замена котла КЕ-25-14 №5 на новый	1	14,50		
2	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2028	Замена котла КЕ 25-14 №3 на новый	1	14,50	283,500	183,903
		2030	Замена котла КЕ 25-14 №4 на новый	1	14,50		
3	Котельная №48 ООО «ТЭР»	2022	Замена котла КВТС-6,5 №4 на новый	1	6,50	31,740	17,501
		2022	Перевод паровых котлов КЕ 6,5/14 №1, 2 в водогрейный режим	2	4,37		
		2026	Замена котла КВТС-6,5 ВЦКС №5 на новый	1	6,50		
4	Котельная №49 ООО «ТЭР»	2022	Замена котлов КВМ-2,5 на КВМ-3,6 с топкой ТЛПХ, с реконструкцией ШЗУ	3	3,1	20,750	15,933
5	Котельная №76 ООО «ТЭР»	2029	Замена котла КВТС-10-150 №1 на новый	1	10,0	30,000	19,553
		2030	Замена котла КВТС-10-150 №2 на новый	1	10,0		
6	Котельная №114 ООО «ТЭР»	2029	Замена котла ДКВР-20-13 №2 на новый	1	11,60	40,800	11,523
7	Котельная №23 ООО «ТЭР»	2023	Замена котлов КВМ-2,0 на котлы КВМ-2,2	2	1,892	10,234	6,392
		2024	Замена котла КВМ-2,0 на котел КВМ-2,5	1	2,150		
8	Котельная №25 ООО «ТЭР»	2024	Замена котлов КВМ-2,5 на котлы КВМ-3,6 №1, 6	2	3,10	17,000	14,926
9	Котельная №18 МУП «ГТХ»	2027	Замена котлов НРС-18 на котлы длительного горения	2	0,301	0,791	0,257
				1	0,189		
10	Котельная №20 МУП «ГТХ»	2031	Замена котлов НРС-18 на котлы длительного горения	2	0,301	0,602	0,384
11	Котельная №24 МУП «ГТХ»	2023	Замена котлов НРС-18 на котлы длительного горения	2	0,301	0,791	0,894
				1	0,189		
12	Котельная №26 МУП «ГТХ»	2029	Замена котлов НРС-18 на котлы длительного горения	2	0,301	0,602	0,159
13	Котельная №47 МУП «ГТХ»	2023	Замена котлов КВМ-0,8 на КВМ-2,5	2	2,15	7,070	1,101
14	Котельная №63 МУП «ГТХ»	2030	Замена котла НРС-18 на котлы длительного горения	2	0,301	0,602	0,204
15	Котельная №64 МУП «ГТХ»	2025	Замена котлов НРС-18 на котлы длительного горения	2	0,559	1,307	0,354
				1	0,189		
16	Котельная №65 МУП «ГТХ»	2028	Замена котлов НРС-18 на котлы длительного горения	3	0,189	0,568	0,126

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия	Количество котлов, шт.	Производительность котла, Гкал/ч	Установленная мощность котельной на 2032 год, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей на 2032 год, Гкал/ч (договорная)
17	Котельная №66 МУП «ГТХ»	2024	Замена котлов КВ-0,2 на котлы длительного горения	2	0,301	0,602	0,224
18	Котельная №67 МУП «ГТХ»	2023	Замена котла КВр-1,86 на КВм-1,86	1	1,60	6,000	2,267

Таблица 5.3. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – ввод в эксплуатацию, реконструкция вспомогательного оборудования

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	Котельные №5, 66 ООО «ТЭР»	2022	Замена питательных насосов ЦНСГ 60/198 3 шт. на насосы WILO Helix First V5209/2-5/25/E/KS/400-50 - 3 шт.
2	Котельные №5, 66 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 37 кВт — 3 шт. на питательные насосы WILO Helix First V5209/2-5/25/E/KS/400-50 — 3 шт. на котельной №66
3	Котельные №5, 66 ООО «ТЭР»	2029	Замена насосов рециркуляции ГВС на насосы WILO — 2 шт. на котельной №66
4	Котельные №5, 66 ООО «ТЭР»	2023-2024	Реконструкция оборудования ХВП на котельной
5	Котельные №5, 66 ООО «ТЭР»	2024	Проектирование, приобретение и монтаж емкости запаса воды на котельной №66, V=1000 м³
6	Котельные №5, 66 ООО «ТЭР»	2024	Установка редуцирующего устройства на котельной №66, автоматизация ПСВ
7	Котельные №5, 66 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж сетевого насоса Д2000-100-2 на раме в сборе с электродвигателем 800 кВт, 1000 об/мин, 6000 В на котельной №66
8	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2024	Предпроектные исследования по реконструкции гидрозолоотвала
9	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2024	Разработка проектной документации по реконструкции гидрозолоотвала
10	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2026-2029	Реконструкция гидрозолоотвала котельной
11	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2024	Проектирование реконструкции насосной станции осветленных вод котельная №6
12	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2024	Реконструкция насосной станции осветленных вод котельная №6
13	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2024	Разработка проекта автоматизации котлов КВТК100 №1, 2
14	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2024	Автоматизация котлов КВТК-100 №1, 2
15	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2023	Проектирование, приобретение и установка электроприводов – 6 шт. для управления запорной арматурой, монтаж шкафов управления с возможностью диспетчеризации и автоматической работы на котельной №6
16	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и замена сетевого насоса СЭ 1250/140 №1 на насос СЦН 1250/140 - 1 шт.
17	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2024	Приобретение и замена сетевого насоса №2 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной
18	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2026	Приобретение и замена сетевого насоса №3 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной
19	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2027	Приобретение и замена сетевого насоса №4 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной
20	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2028	Приобретение и замена сетевого насоса №5 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной
21	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2029	Приобретение и замена сетевого насоса №6 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной
22	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2024	Приобретение и установка установки компенсации реактивной мощности (УКРМ) на ТП-793
23	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2029	Замена питательных насосов на насосы "Wilo" Helix First V5208-5/25/E/KS/400-50 - 3 шт.
24	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2026	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №6
25	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2026	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №6
26	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 55 кВт — 3 шт. на дутьевой вентилятор ВДн-12,5 на котельной №6
27	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с вы-

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
			носными пультами управления мощностью 200 кВт — 2 шт. на дымососы ДН-19 на котельной №6
28	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы исходной воды ИЛ 65/260-37/2 — 2 шт.
29	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2022	Монтаж приборов автоматизации котла КЕ-25/14 №2 с производством режимно-наладочных испытаний
30	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2022	Монтаж приборов автоматизации котла КВТС-20-150 №1 с производством режимно-наладочных испытаний
31	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж блочного вакуумного деаэратора БВД-25 на бойлерной №6
32	Котельная №48 ООО «ТЭР»	2024	Реконструкция углеподачи на котельной
33	Котельная №48 ООО «ТЭР»	2024	Разработка проекта на реконструкцию оборудования ХВП на котельной №48
34	Котельная №48 ООО «ТЭР»	2024	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №48
35	Котельная №49 ООО «ТЭР»	2022	Монтаж электродвигателей на МКУ "Детский дом №7 "Дружба" по адресу: ул. Институтская, 58, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками теплоснабжения
36	Котельная №52 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж частотного преобразователя с выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на дымосос ДН-12,5 на котельной №52
37	Котельная №52 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 30 кВт — 2 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-10 на котельной №52
38	Котельная №76 ООО «ТЭР»	2024	Замена сетевого насоса Д 630/90 №2 на насос WILO SCP 200/560 HA-T4-250/4-C0/E1-IE3 - 1 шт.
39	Котельная №76 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж комплекса поддержания давления двух насосов в комплекте с преобразователем частоты мощностью 250 кВт — 1 шт. на сетевые насосы на котельной №76
40	Котельная №76 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж электродвигателя на сетевой насос WILO SCP 200/560
41	Котельная №76 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции ИЛ 100/210-37/2 — 2 шт. на котельной №76
42	Котельная №79 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж преобразователя частоты с выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-19 на котельной №79
43	Котельная №79 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж преобразователя частоты с выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВД-6 на котельной №79
44	Котельная №104 ООО «ТЭР»	2024	Проект на автоматизацию котла КЕ-10/14 №2
45	Котельная №104 ООО «ТЭР»	2024	Автоматизация котла КЕ-10/14 №2
46	Котельная №104 ООО «ТЭР»	2023	Замена сетевых насосов ЦН 400-105 - 2 шт. на насосы (с подбором оптимальных параметров) - 2 шт.
47	Котельная №104 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 132 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции ЦН 400/105 на котельной №104
48	Котельная №104 ООО «ТЭР»	2023	Монтаж деаэрационной установки, дренажной и фекальной канализации, питательных устройств паровых котлов
49	Котельная №104 ООО «ТЭР»	2023	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №104
50	Котельная №104 ООО «ТЭР»	2024	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №104
51	Котельная №104 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж емкости запаса воды V=300 м³ на котельной №104
52	Котельная №114 ООО «ТЭР»	2022	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №114
53	Котельная №114 ООО «ТЭР»	2023	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №114

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
54	Котельная №114 ООО «ТЭР»	2022	Монтаж приборов автоматизации котла КЕ-25/14 №1 с производством режимно-наладочных испытаний на котельной №114
55	Котельная №114 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 75 кВт — 2 шт. на дымосос ДН-15 — 2 шт. на котельной №114
56	Котельная №114 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 45 кВт — 3 шт. на дымосос ДН-13 — 3 шт. на котельной №114
57	Котельная №114 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотного преобразователя с выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-12,5 — 1 шт. на котельной №114
58	Котельная №114 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотного преобразователя с выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-12,5 — 1 шт. на котельной №114
59	Котельная №114 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 30 кВт — 2 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 — 2 шт. на котельной №114
60	Котельная №114 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 22 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 — 1 шт. на котельной №114
61	Котельная №22 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж сетевых насосов (с подбором оптимальной производительности) на котельной №22
62	Котельная №22 ООО «ТЭР»	2022	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №22
63	Котельная №22 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 4 шт. на дутьевые вентиляторы ВЦ-2,8
64	Котельная №22 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 4 шт. на дутьевые вентиляторы ДН-9 на котельной №22
65	Котельная №22 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 32-160/177 на котельной №22
66	Котельная №22 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 32-125/137 на котельной №22
67	Котельная №23 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 2 шт. на дутьевые вентиляторы ВР-125 — 2 шт. на котельной №23
68	Котельная №23 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 7,5 кВт — 2 шт. на дутьевые вентиляторы ВД-2,8 — 2 шт. на котельной №23
69	Котельная №23 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции NB 80-250/220 на котельной №23
70	Котельная №23 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 18,5 кВт — 1 шт. на сетевые насосы (на травмбольницу) на котельной №23
71	Котельная №23 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 32-250/244 на котельной №23
72	Котельная №23 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 40-125/139 на котельной №23
73	Котельная №23 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы котлового контура NB 50-160/150 на котельной №23

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
74	Котельная №25 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 6 шт. на дутьевые вентиляторы ВР 120-28 на котельной №25
75	Котельная №25 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 40-125/142 на котельной №25
76	Котельная №25 ООО «ТЭР»	2022	Монтаж электродкотлов на Прокопьевский детский психоневрологический санаторий (ГБУЗ ПДПНС) по адресу: ул. Калинина, 4, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками теплоснабжения
77	Котельная №28 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции BL 65/160-11/2 на котельной №28
78	Котельная №28 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы АЦМЛ 30-40-0,160-5,5 на котельной №28
79	Котельная №28 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 40-200/188 на котельной №28
80	Котельная №28 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 40-125/139 на котельной №28
81	Котельная №29 ООО «ТЭР»	2024	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 2 шт. на дутьевые вентиляторы ВДН-8 на котельной №29
82	Котельная №29 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции NB 100-315/219 на котельной №29
83	Котельная №29 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 40-125/139 на котельной №29
84	Котельная №29 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 40-200/188 на котельной №29
85	Котельная №29 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 32-200/219 на котельной №29
86	Котельная №31 ООО «ТЭР»	2022	Монтаж электродкотлов на МКУ "Детский дом №6 "Огонек", по адресу: ул. Квартал 1 МЖК, 1, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками теплоснабжения
87	Котельная №39 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж емкости запаса воды V=100 м³ на котельной №39
88	Котельная №39 ООО «ТЭР»	2024	Проектирование газоочистного оборудования на котельной №39
89	Котельная №39 ООО «ТЭР»	2024	Монтаж газоочистного оборудования на котельной №39
90	Котельная №39 ООО «ТЭР»	2022	Монтаж электродкотлов на МКУ "СРЦН "Алиса", по адресу: ул. Волжская, 12, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками теплоснабжения
91	Котельная №42 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции NB 100-200/192 на котельной №42
92	Котельная №42 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
			стью 15 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 65-160/173 на котельной №42
93	Котельная №42 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 40-200/206 на котельной №42
94	Котельная №42 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 32-250/262 на котельной №42
95	Котельная №42 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж комплекса коммутации и управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на дымосос ДН-10 на котельной №42
96	Котельная №43 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции NB 100-200/192 на котельной №43
97	Котельная №43 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 2,2 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 32-160/163 на котельной №43
98	Котельная №43 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 32-160/177 на котельной №43
99	Котельная №43 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 40-200/206 на котельной №43
100	Котельная №43 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 на котельной №43
101	Котельная №43 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 18,5 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-30 на котельной №43
102	Котельная №45 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотного преобразователя мощностью 11 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-19 на котельной №45
103	Котельная №45 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотного преобразователя мощностью 15 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-30 на котельной №45
104	Котельная №45 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж частотного преобразователя мощностью 4 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВЦ-1446 на котельной №45
105	Котельная №45 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции NB 80-200/200 на котельной №45
106	Котельная №45 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 32-160/163 на котельной №45
107	Котельная №45 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 32-250/269 на котельной №45
108	Котельная №45 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 40-125/142 на котельной №45
109	Котельная №45 ООО «ТЭР»	2025	Реконструкция котельной №45 мощностью 6,5 Гкал/час с полной модернизацией котельно-вспомогательного оборудования с последующим переключением на нее нагрузок котельных №№44,46

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
110	Котельная №94 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж комплекса поддержания давления двух насосов в комплекте с преобразователем частоты мощностью 30 кВт — 1 шт. на сетевые насосы — 2 шт. на котельной №94
111	Котельная №94 ООО «ТЭР»	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы ГВС — 2 шт. на котельной №94
112	Котельная №94 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции NB 80-160/177 на котельной №94
113	Котельная №94 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 50-160/150 на котельной №94
114	Котельная №94 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции DAB K30/800 на котельной №94
115	Котельная №94 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы ГВС NB 50-160/167 на котельной №94
116	Котельная №94 ООО «ТЭР»	2022	Монтаж электродов на Прокопьевскую городскую больницу (ГАУЗ ПГБ) по адресу: ул. Городская, 116, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками теплоснабжения
117	Котельная №96 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции АЦМЛ 80А/166-7,5/2 на котельной №96
118	Котельная №96 ООО «ТЭР»	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 2,2 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы АЦМЛ 1032/145-2,2/2 на котельной №96
119	Котельные ООО «ТЭР»	2022	Разработка и внедрение мероприятий, направленных на повышение эффективности работы бойлерных с установкой третьей ступени нагрева ГВС
120	Котельная №1 МУП «ГТХ»	2022	Замена кранов шаровых Ду 100 мм - 2 шт. Бак-аккумулятор ГВС вход, выход. Кран шаровый Ду 100 мм - 2 шт. Выход из котельной Т1, Т2
121	Котельная №3 МУП «ГТХ»	2023	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм котла №4
122	Котельная №9 МУП «ГТХ»	2023	Монтаж установки ХВО
123	Котельная №9 МУП «ГТХ»	2022	Замена запорной арматуры в котельной краны шаровые Ду 100 мм - 4 шт. сетевые насосы №№1, 2 вход, выход; Ду 80 мм - 4 шт. насосы ГВС вход, выход
124	Котельная №14 МУП «ГТХ»	2022	Замена запорной арматуры в котельной кран шаровый Ду = 100 мм - 4 шт. Сетевые насосы №№1, 2 вход, выход; Ду = 150 мм - 1 шт. Выход из котельной Т1
125	Котельная №15 МУП «ГТХ»	2022	Замена запорной арматуры в котельной кран шаровый Ду = 100 мм - 4 шт. Котлы №1, 2, 3, 4 по Т1
126	Котельная №15 МУП «ГТХ»	2022	Замена трубной части котла №1 НРС-18 (0,65 Гкал/ч)
127	Котельная №15 МУП «ГТХ»	2022	Замена эл. двигателя АИР 100 F2 5,5 кВт 2950 об/мин (на насос ГВС) - 1 шт.
128	Котельная №17 МУП «ГТХ»	2023	Установка оборудования диспетчеризации котельной № 17
129	Котельная №17 МУП «ГТХ»	2022	Замена кранов шаровых Ду 100 мм - 4 шт. На вход сетевых насосах №№1, 2, на вход циркуляционного насоса №1, на вход насоса №1 ГВС
130	Котельная №17 МУП «ГТХ»	2022	Замена эл. двигателя АИР 160 F2 4 кВт, 2950 об/мин (на насос ГВС) - 1 шт.
131	Котельная №18 МУП «ГТХ»	2022	Замена сетевого насоса №3 K-60

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
132	Котельная №18 МУП «ГТХ»	2023	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм
133	Котельная №18 МУП «ГТХ»	2026-2027	Модернизация котельного оборудования на котельной №18 с заменой котлов (НРС-18 — 2 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт, 1 шт.*220 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж
134	Котельная №20 МУП «ГТХ»	2022	Замена трубной части котла №1 НРС-18 (0,47 Гкал/ч)
135	Котельная №20 МУП «ГТХ»	2030-2031	Модернизация котельного оборудования на котельной №20 с заменой котлов (НРС-18 — 2 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж
136	Котельная №24 МУП «ГТХ»	2023	Модернизация котельного оборудования на котельной №24 с заменой котлов (НРС-18 — 3 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт, 1 шт.*220 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж
137	Котельная №26 МУП «ГТХ»	2022	Ремонт котла №2 с заменой трубной части
138	Котельная №26 МУП «ГТХ»	2028-2029	Модернизация котельного оборудования на котельной №26 с заменой котлов (НРС-18 — 2 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж
139	Котельная №30а МУП «ГТХ»	2023	Установка резервного котла длительного горения 80 кВт
140	Котельная №34 МУП «ГТХ»	2022	Замена циркуляционного насоса NB-40-160/158
141	Котельная №34 МУП «ГТХ»	2022	Замена крана шарового ДУ-80
142	Котельная №34 МУП «ГТХ»	2023	Замена насосов АЦМС-2 (ГВС +подпитка), на вертикальные $H = 50 \text{ м}^3$, $Q = 32 \text{ м}^3$
143	Котельная №34 МУП «ГТХ»	2023	Замена редуктора ШЗУ Ч-125-1
144	Котельная №35 МУП «ГТХ»	2023	Замена сетевого насоса NB 40-125/139 (Грунфос)
145	Котельная №35 МУП «ГТХ»	2023	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм
146	Котельная №47 МУП «ГТХ»	2025-2026	Модернизация котельного оборудования на котельной №47 с установкой ХВО; проектирование, приобретение, монтаж
147	Котельная №47 МУП «ГТХ»	2023	Замена предохранительных клапанов ДУ50
148	Котельная №47 МУП «ГТХ»	2023	Балка двутавровая №14
149	Котельная №47 МУП «ГТХ»	2023	Замена задней звездочки привода С-50 углеподачи
150	Котельная №47 МУП «ГТХ»	2023	Частичная замена якорной цепи со скребками
151	Котельная №47 МУП «ГТХ»	2023	Установка дробилки в угольный склад ВДП-15
152	Котельная №47 МУП «ГТХ»	2023	Установка лебедки на привод углеподачи 1ЛВ-10
153	Котельная №47 МУП «ГТХ»	2023	Установка дымососов ДН-12
154	Котельная №50 МУП «ГТХ»	2022	Замена запорной арматуры. Кран шаровый Ду 100 мм, 2 шт., Ду = 80 мм - 2 шт. на котлах №№1,3 по Т1, Т2
155	Котельная №50 МУП «ГТХ»	2022	Ремонт газохода. Труба Ду 600 мм, L = 12 м ; труба Ду 450 мм, L = 8 м
156	Котельная №50 МУП «ГТХ»	2022	Ремонт канала ШЗУ: лист 5
157	Котельная №50 МУП «ГТХ»	2022	Рештаки
158	Котельная №50 МУП «ГТХ»	2022	Электроды 4
159	Котельная №50 МУП «ГТХ»	2022	Установка насоса TP 40-180/2 AFA, 0,55 кВт (Грунфос)
160	Котельная №50 МУП «ГТХ»	2022	Установка ВПУ
161	Котельная №50 МУП «ГТХ»	2022	Замена эл. двигателя АИР 160 S4, 15 кВт, 1450 об/мин (на дымососы) 2 шт.
162	Котельная №53 МУП «ГТХ»	2022	Замена запорной арматуры в котельной кран шаровый Ду 200 мм на обводных трубопроводах циркуляционных, сетевых насосов. Вход в теплообменник сетевой
163	Котельная №63 МУП «ГТХ»	2029-2030	Модернизация котельного оборудования на котельной №63 с заменой котлов (НРС-18 — 1 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение,

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
			монтаж
164	Котельная №63 МУП «ГТХ»	2023	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм
165	Котельная №63 МУП «ГТХ»	2023	Замена насоса К-60
166	Котельная №63 МУП «ГТХ»	2023	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм
167	Котельная №64 МУП «ГТХ»	2022	Замена насоса циркуляционного NB-32-160 1/139 (Грунфос)
168	Котельная №64 МУП «ГТХ»	2023	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм
169	Котельная №64 МУП «ГТХ»	2024-2025	Модернизация котельного оборудования на котельной №64 с заменой котлов (НРС-18 — 3 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*650 кВт; 1 шт.*220 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж
170	Котельная №65 МУП «ГТХ»	2022	Замена насоса циркуляционного NB-32--125 1/140 (Грунфос)
171	Котельная №65 МУП «ГТХ»	2022	Замена сетевого насоса NB-32-160 1/169 (Грунфос)
172	Котельная №65 МУП «ГТХ»	2027-2028	Модернизация котельного оборудования на котельной №65 с заменой котлов (НРС-18 — 3 шт.) на котлы длительного горения (3 шт.*220 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж
173	Котельная №66 МУП «ГТХ»	2023	Замена циркуляционного насоса К-60
174	Котельная №66 МУП «ГТХ»	2023-2024	Модернизация котельного оборудования на котельной №66 с заменой котлов (КВ-0,2 — 2 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж
175	Котельная №67 МУП «ГТХ»	2022	Замена трубной части котла №2 КВр-0,93 (экраны и коллектора)
176	Котельная №67 МУП «ГТХ»	2022	Замена трубной части котла №3 КВм-1,86К (экраны и коллектора)
177	Котельная №67 МУП «ГТХ»	2022	Замена трубной части котла "Сибирь-10М" №№4, 5
178	Котельная №67 МУП «ГТХ»	2022	Ремонт конвейера ШЗУ с частичной заменой оборудования и металлоконструкций
179	Котельная №67 МУП «ГТХ»	2022	Замена дымохода Д-12
180	Котельная №67 МУП «ГТХ»	2023	Замена водогрейного котла КВр-1,86 на котел КВм-1,86 (с оборудованием)
181	Котельная №67 МУП «ГТХ»	2023	Замена предохранительного клапана Ду 50 мм
182	Котельная №89 МУП «ГТХ»	2022	Замена дренажного насоса СМ-100-65-200

Таблица 5.4. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – реконструкция зданий и сооружений

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	Котельная №5, 66 ООО «ТЭР»	2022	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №5, 66
2	Котельная №5, 66 ООО «ТЭР»	2022-2023	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №5, 66
3	Котельная №5, 66 ООО «ТЭР»	2025	Приобретение передвижного дробильно-сортировочного комплекса угольного склада котельной № 5, 66
4	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2022	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №6-т.А
5	Котельная №6 ООО «ТЭР»	2022	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения,

[illegible]

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
			видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №23
24	Котельная №53 МУП «ГТХ»	2022	Ремонт кровли котельной
	Котельная №53 МУП «ГТХ»	2023	Замена дымовой трубы

5.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

К техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения относится реконструкция котельных, представленная в п. 5.3. Техническое перевооружение указанных источников тепловой энергии должно привести к значительной экономии ТЭР вследствие повышения КПД котельных в целом.

5.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории городского округа отсутствуют.

5.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.

Перечень котельных выведенных из эксплуатации с указанием источников тепловой энергии, на которые планируется переключить тепловые нагрузки, представлен в таблице 5.5.

Таблица 5.5. Перечень котельных, выведенных из эксплуатации

№ п/п	Наименование котельной	Год вывода котельной из эксплуатации	Наименование источника тепловой энергии, на который планируется переключить нагрузку
1	Котельная №20 ООО "ТЭР"	2024 г.	Котельная №114 ООО "ТЭР"
2	Котельная №32 ООО «ТЭР»	2023 г.	Котельная №31 ООО «ТЭР»
3	Котельная №38 ООО "ТЭР"	2022 г.	Котельная №39 ООО "ТЭР"
4	Котельная №44 ООО «ТЭР»	2025 г.	Котельная №45 ООО «ТЭР»
5	Котельная №46 ООО «ТЭР»	2025 г.	Котельная №45 ООО «ТЭР»

5.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

На перспективу до 2032 г. принятым вариантом развития системы теплоснабжения не планируется переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы.

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории городского округа отсутствуют.

5.9. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии систем теплоснабжения.

Предлагаемые на 2023 г. графики отпуска тепла от источников теплоснабжения приведены в таблице 5.6.

Таблица 5.6. Оптимальные температурные графики отпуска тепла от собственных источников теплоснабжения котельных

Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С	Схема присоединения ГВС
ООО «ТЭР»				
Котельная №5,66 ООО «ТЭР»	105/70	—	—	закрытая, трех-, четырехтрубная
Котельная №6 ООО «ТЭР»	130/70	115	75	закрытая через ЦТП
Котельная №48 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, трехтрубная
Котельная №49 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №52 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, трехтрубная
Котельная №62 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	нет
Котельная №71 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	нет
Котельная №76 ООО «ТЭР»	95/70	—	70	открытая
Котельная №79 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, трехтрубная
Котельная №104 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №114 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №20 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №22 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №23 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №25 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №28 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №29 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №31 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №32 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №38 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №39 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №42 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №43 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная

Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С	Схема присоединения ГВС
Котельная №44 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №45 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №46 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №94 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №96 ООО «ТЭР»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
МУП «ГТХ»				
Котельная №1 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №3 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №9 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №14 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №15 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №17 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №18 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	нет
Котельная №20 МУП «ГТХ»	95/70	—	65	открытая
Котельная №24 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, трехтрубная
Котельная №26 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	нет
Котельная №30а МУП «ГТХ»	95/70	—	—	нет
Котельная №34 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №35 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	нет
Котельная №47 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №50 МУП «ГТХ»	95/70	—	65	открытая
Котельная №53 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №55 МУП «ГТХ»	95/70	—	65	открытая
Котельная №56 МУП «ГТХ»	85/70	—	—	нет
Котельная №63 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	нет
Котельная №64 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №65 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №65а МУП «ГТХ»	85/70	—	65	закрытая, четырехтрубная
Котельная №66 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	нет
Котельная №67 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №72 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №89 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	нет
Котельная №93 МУП «ГТХ»	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"				
Котельная ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"	95/70	—	—	нет

5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Значения перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности, с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблице 5.2.

5.11. Предложения вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Местные виды топлива (каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна) применяется на всех источниках тепловой энергии г. Прокопьевск. Согласно Сценарию №2 планируется перевод угольных котельных на природный газ ряда источников тепловой энергии городского округа.

Использование солнечной энергии (гелиоэнергетика) на нужды коммунальной теплоэнергетики в Сибирском регионе невозможно, в виду наличия холодного периода и большого количества пасмурных дней в летний период.

Применение геотермальной энергетики – в коммунальной энергетике в г. Прокопьевск невозможно, ввиду отсутствия на территории геотермальных источников и горячих вод приближенных к поверхности земной коры.

Использование биотоплива (биогаза) в коммунальной энергетике в г. Прокопьевск невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: отходов крупного рогатого скота, птицеводства, отходов спиртовых и ацетонобутиловых заводов, биомассы различных видов растений.

Использование биотоплива (древесного топлива) в коммунальной энергетике в г. Прокопьевск округе невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: крупных объектов лесозаготовки и лесопереработки.

Использование тепловой энергии мусоросжигательных заводов в коммунальной энергетике в г. Прокопьевск невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа мусоросжигательных заводов.