



**Схема теплоснабжения
Кемеровского муниципального округа
до 2045 года**

Актуализация на 2026 год

Содержание

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального округа.....	4
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	14
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	14
2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	25
2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	25
2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения	105
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	106
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального округа.....	139
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	144
5.1. Общие положения	144
5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии	156
5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии	156
5.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	160
5.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных ..	160
5.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы	160
5.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	160
5.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы	161
5.9. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии систем теплоснабжения	161
5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей	162
5.11. Предложения вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	162
6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей ..	164
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	166
8. Перспективные топливные балансы	169
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	245
9.1. Общие положения	245

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	256
9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них	268
9.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	270
9.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	270
9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	270
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	296
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии ..	307
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	311
13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального округа.....	312
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа	314
15. Ценовые (тарифные) последствия	349

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального 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, представленных МУП "Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района" и Администрацией КМО, а также теплоснабжающими организациями.

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты сельские территории согласно Закону Кемеровской области от 27.12.2007 N 215-ОЗ (ред. от 30.09.2024) "Об административно-территориальном устройстве Кемеровской области".

Сельские территории КМО представлены на рисунке 1.1.

Сведения о величине существующей отапливаемой площади строительных фондов – отсутствуют. В рассматриваемый период в КМО суммарное прогнозируемое значение приростов площадей нового строительства жилых домов составит 98,539 тыс. м², общественно-деловых зданий – 2,439 тыс. м².

Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей муниципального округа по состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.1. Показания приборов учета на коллекторах источников предоставлены по котельной №158 АО "Теплоэнерго", в связи с чем, расчетные тепловые нагрузки определены только по этой котельной: тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию (расчетная) – 0,236 Гкал/ч (Глава 1, часть 5 Обосновывающих материалов).

Сводные данные фактического и планового годового потребления тепловой энергии потребителями в зонах действия источников тепловой энергии, расположенных на территории округа, за 2021-2025 гг. представлены в таблице 1.2.

Сведения по конкретным объектам перспективной застройки муниципального округа на рассматриваемый период приведены в таблице 1.3.

Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания на рассматриваемый период, представлены в таблице 1.4.

Сведения по прогнозам приростов спроса на тепловую мощность для объектов перспективного строительства с разделением по видам теплопотребления, приведены в таблицах 1.5 – 1.7.

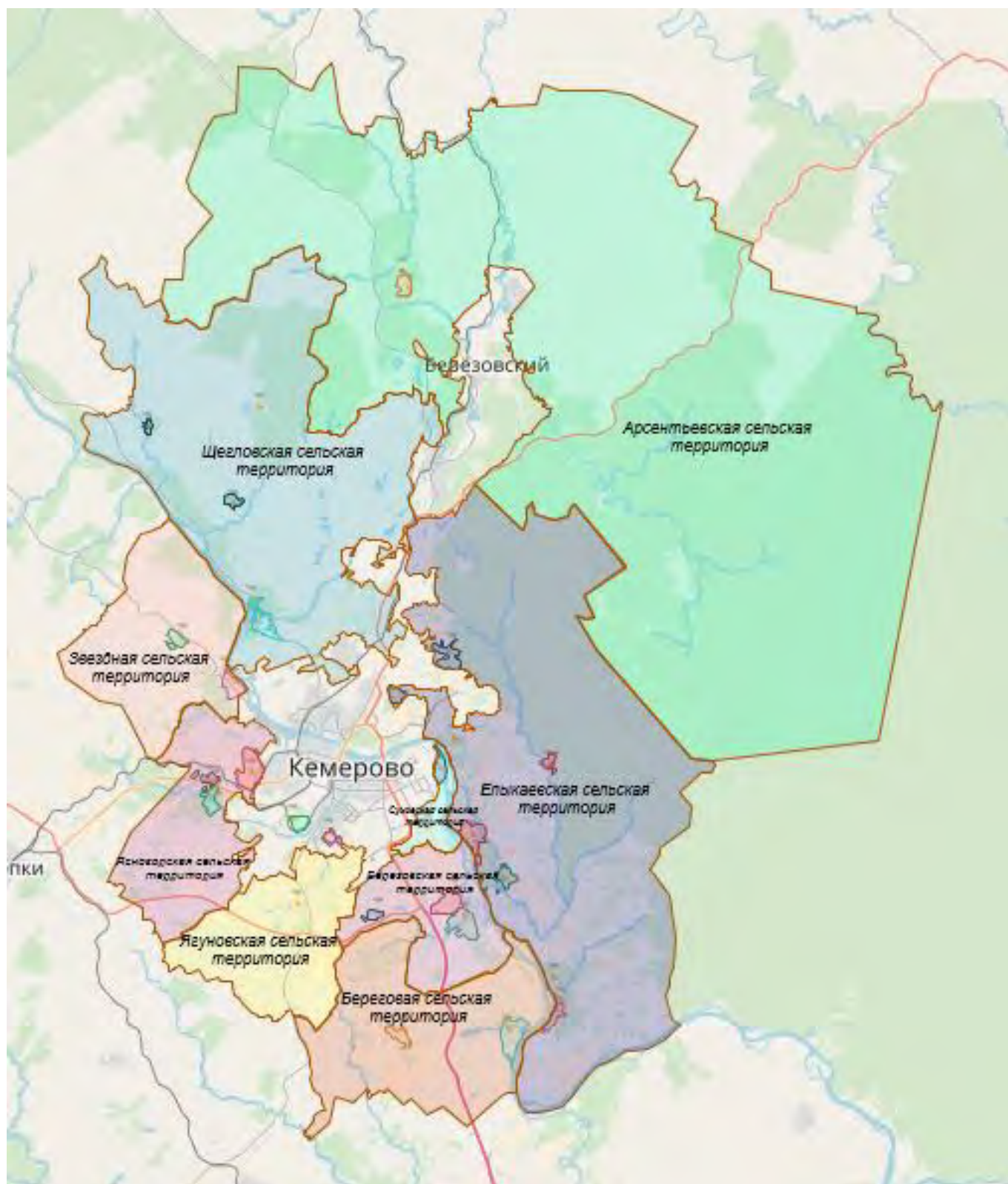


Рис. 1.1. Сельские территории муниципального округа

Таблица 1.1. Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей муниципального округа по состоянию на 2025 г.

№ п/п	Наименование источника	Подключенная тепловая нагрузка (договорная), Гкал/ч				
		Отопление	Вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
	ЕТО №001 ООО "Энергоресурс"	28,703	0	0,536	0	29,240
1	Котельная с. Андреевка	0,303	0	0	0	0,303
2	Котельная д. Усть-Хмелевка	0,113	0	0	0	0,113
3	Котельная с. Барановка	0,270	0	0	0	0,270
4	Котельная п. Щегловский	0,670	0	0,013	0	0,683
5	Котельная с. Верхотомское К-1	0,118	0	0,001	0	0,119
6	Котельная с. Верхотомское К-19	0,233	0	0	0	0,233
7	Котельная с. Верхотомское К-3	0,657	0	0,005	0	0,662
8	Котельная с. Елыкаево К-1	2,350	0	0,033	0	2,383
9	Котельная с. Елыкаево К-3	0,570	0	0,023	0	0,593
10	Котельная д. Старочервово К-1	0,307	0	0,0002	0	0,307
11	Котельная д. Старочервово К-2	0,113	0	0	0	0,113
12	Котельная д. Тебеньковка	0,078	0	0,001	0	0,079
13	Котельная с. Силино	0,230	0	0	0	0,230
14	Котельная п. Звездный	2,440	0	0,096	0	2,536
15	Котельная д. Мозжуха К-1	0,720	0	0,020	0	0,740
16	Котельная д. Мозжуха К-2	0,272	0	0	0	0,272
17	Котельная с. Ягуново	1,830	0	0,039	0	1,869
18	Котельная п. Новоискитимск	0,409	0	0,006	0	0,415
19	Котельная д. Береговая	2,500	0	0,086	0	2,586
20	Котельная п. Кузбасский	1,300	0	0	0	1,300
21	Котельная Разведчик К-1	0,108	0	0	0	0,108
22	Котельная Разведчик К-2	0,136	0	0	0	0,136
23	Котельная п. Пригородный	0,451	0	0	0	0,451
24	Котельная с. Мазурово	0,430	0	0	0	0,430
25	Котельная с. Березово	0,838	0	0,005	0	0,843
26	Котельная п. Новостройка	2,800	0	0,016	0	2,816
27	Котельная д. Сухая речка	0,410	0	0,012	0	0,422
28	Котельная г. Кемерово, ул. Пчелобазы, 2	0,264	0	0,0015	0	0,265
29	Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)	0,267	0	0	0	0,267
30	Котельная п. Ясногорский К1	5,310	0	0,149	0	5,459
31	Котельная п. Ясногорский К3	2,206	0	0,028	0	2,234
32	Котельная №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"	н/д	н/д	н/д	0	н/д
	ЕТО №002 ООО "НТСК"	1,146	0	1,310	0	2,456
1	Котельная №24	0,706	0	0,584	0	1,289
2	Котельная №25	0,441	0	0,726	0	1,167
	ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"	0,341	0	0	0	0,341
1	Котельная №158	0,341	0	0	0	0,341
	ООО "КПК"	2,900	0	1,583	0	4,483
1	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)	0,209	0	0,073	0	0,282
2	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1)	0,144	0	0,065	0	0,209
3	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2)	0,198	0	0,126	0	0,324
4	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2 стр. 2)	0,186	0	0,119	0	0,305
5	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5)	0,206	0	0,137	0	0,343
6	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 6)	0,221	0	0,119	0	0,340
7	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 10)	0,209	0	0,073	0	0,282
8	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 7)	0,327	0	0,207	0	0,534
9	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 2)	0,133	0	0,036	0	0,169
10	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 4)	0,287	0	0,020	0	0,307
11	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 6)	0,108	0	0,039	0	0,147
12	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6)	0,168	0	0,134	0	0,302
13	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4)	0,168	0	0,134	0	0,302
14	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2)	0,168	0	0,134	0	0,302
15	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8)	0,168	0	0,168	0	0,336
	ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"	0,391	0	0,005	0	0,396
1	Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" (с. Елыкаево, ул. Боровая,	0,391	0	0,005	0	0,396

№ п/п	Наименование источника	Подключенная тепловая нагрузка (договорная), Гкал/ч				
		Отопление	Вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
	99Г)					
	ВСЕГО от собственных источников:	34,011	0	3,955	0	37,966
	ЕТО №004 АО "Кемеровская генерация"	18,963	2,161	10,595	0	31,719
1	Ново-Кемеровская ТЭЦ и Кемеровская ГРЭС	18,963	2,161	10,595	0	31,719
	ВСЕГО по КМО:	52,444	2,161	14,029	0	68,634

Таблица 1.2. Сводные данные фактических и плановых показателей потребления тепловой энергии потребителями

№ п/п	Наименование источника	Населенный пункт	Потребление тепла на цели теплоснабжения, Гкал				
			2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024	2025
	ООО "Энергоресурс"		-	81298	86850	79663	86850
1	Котельная с. Андреевка	с. Андреевка	н/д	814	839	818	839
2	Котельная д. Усть-Хмелевка	д. Усть-Хмелевка	н/д	395	407	396	407
3	Котельная с. Барановка	с. Барановка	н/д	577	593	578	593
4	Котельная п. Щегловский	п. Щегловский	н/д	3186	3276	3194	3276
5	Котельная с. Верхотомское К-1	с. Верхотомское	н/д	206	212	207	212
6	Котельная с. Верхотомское К-2	с. Верхотомское	н/д	467	-	-	-
7	Котельная с. Верхотомское К-19	с. Верхотомское	2792	н/д	1561	н/д	1561
8	Котельная с. Верхотомское К-3	с. Верхотомское	н/д	847	665	648	665
9	Котельная с. Елыкаево К-1	с. Елыкаево	н/д	7555	7769	7574	7769
10	Котельная с. Елыкаево К-3	с. Елыкаево	н/д	1625	1671	1629	1671
11	Котельная д. Старочервово К-1	д. Старочервово	н/д	421	433	422	433
12	Котельная д. Старочервово К-2	д. Старочервово	н/д	490	504	491	504
13	Котельная д. Тебеньковка	д. Тебеньковка	н/д	260	268	261	268
14	Котельная с. Силино	с. Силино	н/д	511	525	512	525
15	Котельная п. Звездный	п. Звездный	н/д	6997	8070	7014	8070
16	Котельная д. Мозжуха К-1	д. Мозжуха	н/д	2019	2076	2024	2076
17	Котельная д. Мозжуха К-2	д. Мозжуха	н/д	565	581	566	581
18	Котельная с. Ягуново	с. Ягуново	н/д	5648	5808	5662	5808
19	Котельная п. Новоискитимск	п. Новоискитимск	н/д	1262	1298	1265	1298
20	Котельная д. Береговая	д. Береговая	н/д	7024	7924	7042	7924
21	Котельная п. Кузбасский	п. Кузбасский	н/д	3173	3264	3181	3264
22	Котельная Разведчик К-1	Разведчик	н/д	0	260	253	260
23	Котельная Разведчик К-2	Разведчик	н/д	212	218	213	218
24	Котельная п. Пригородный	п. Пригородный	н/д	763	1085	765	1085
25	Котельная с. Мазурово	с. Мазурово	н/д	1033	1062	1035	1062
26	Котельная с. Березово	с. Березово	н/д	2061	2119	2066	2119
27	Котельная п. Новостройка	п. Новостройка	н/д	5162	5308	5174	5308
28	Котельная д. Сухая речка	д. Сухая речка	н/д	1803	1855	1808	1855
29	Котельная г. Кемерово, ул. Пчелобазы, 2	п. РТС	н/д	760	2475	762	2475
30	Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)	д. Сухово (Маленькая Италия)	н/д	669	688	670	688
31	Котельная п. Ясногорский К1	п. Ясногорский	н/д	17989	18499	18033	18499
32	Котельная п. Ясногорский К3	п. Ясногорский	н/д	5386	5539	5400	5539
33	Котельная №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"	с. Мазурово	н/д	1418	1458	1617	1458
	ООО "НТСК"		4788	4765	3334	2508	2158
1	Котельная №19	с. Верхотомское	2792	2422	1274	-	-
2	Котельная №24	д. Журавлево	956	1060	879	1038	1142
3	Котельная №25	Пригородный лесхоз, ГЛД "Старочервовская"	1039	1283	1181	1469	1016
	АО "Теплоэнерго"						
1	Котельная №158	п. Металлплощадка	732	813	932	932	723
	АО "Кемеровская генерация"						
1	Ново-Кемеровская ТЭЦ и Кемеровская ГРЭС	п. Металлплощадка	46971	40913	43074	39916	39916
	ООО "КПК"		-	н/д	2305	7448	9394
1	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)	д. Сухово	-	н/д	-	481	421
2	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1)	д. Сухово	-	н/д	93	276	404

№ п/п	Наименование источника	Населенный пункт	Потребление тепла на цели теплоснабжения, Гкал				
			2021 факт	2022 факт	2023 факт	2024	2025
3	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2)	д. Сухово	-	н/д	164	627	693
4	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2 стр. 2)	д. Сухово	-	н/д	157	586	620
5	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5)	д. Сухово	-	н/д	257	664	784
6	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 6)	д. Сухово	-	н/д	157	498	654
7	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 10)	д. Сухово	-	-	-	204	421
8	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 7)	д. Сухово	-	н/д	184	935	1455
9	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 2)	д. Сухово	-	н/д	149	354	356
10	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 4)	д. Сухово	-	н/д	78	188	158
11	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 6)	д. Сухово	-	н/д	152	386	317
12	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6)	д. Сухово	-	н/д	267	588	794
13	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4)	д. Сухово	-	н/д	216	588	733
14	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2)	д. Сухово	-	н/д	195	543	897
15	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8)	д. Сухово	-	н/д	235	529	686
	ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"						
1	Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" (с. Елыкаево, ул. Боровая, 99Г)	с. Елыкаево	0	5446	5446	5446	5446

Таблица 1.3. Прогноз приростов площади строительных фондов в рассматриваемый период, м²

№ п/п	Наименование объекта	Населенный пункт	Сельская территория	Тип застройки	Кол-во этажей	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м ²	Зона действия источника
1	Многоквартирный дом №5, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	4	2026	2193,2	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
2	Многоквартирный дом №6, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	4	2026	1305,0	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
3	Многоквартирный дом №7, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	4	2026	2193,8	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
4	Многоквартирный дом №8, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	4	2026	1306,5	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
5	Многоквартирный дом д. Журавлево, ул. Залесная, з/у 1, дом №1	д. Журавлево	Елыкаевская	жил. (МКД)	4	2026	1911,4	индивидуальное теплоснабжение
6	Многоквартирный дом д. Журавлево, ул. Залесная, з/у 1, дом №1 к. 3	д. Журавлево	Елыкаевская	жил. (МКД)	4	2026	3822,9	индивидуальное теплоснабжение
7	Многоквартирный дом д. Журавлево, ул. Залесная, з/у 1, дом №1 к. 4	д. Журавлево	Елыкаевская	жил. (МКД)	4	2026	1911,4	индивидуальное теплоснабжение
8	Многоквартирный дом д. Журавлево, ул. Залесная, з/у 1, дом №1 к. 6	д. Журавлево	Елыкаевская	жил. (МКД)	4	2026	1911,4	индивидуальное теплоснабжение
9	Многоквартирный дом п. Металлплощадка, дом №11	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	н/д	2026	4680,5	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
10	Многоквартирный дом, севернее б-р Строителей	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	н/д	2025	14719,0	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
11	Многоквартирный дом, севернее б-р Строителей, 71	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	н/д	2025	24071,6	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
12	Многоквартирный дом, севернее б-р Строителей, 71	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	н/д	2025	10594,3	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
13	ГАУЗ ККРБ имени Б.В. Батиевского, врачебная амбулатория, ул. Новая, 5	п. Металлплощадка	Суховская	общ-дел.	н/д	2025	429	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
14	Жилой дом ЧЛ Кучина И.В., ул. Овощеводов, 28а	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (ИЖС)	1	2025	128,3	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
15	Общественно-деловое здание, ул. Садовая, 6	п. Металлплощадка	Суховская	общ-дел.	н/д	2025	2010	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
16	ГПОУ КАТ им. Г.П. Левина, Деревообрабатывающие мастерские (тир), ул. Новая, 3а	п. Металлплощадка	Суховская	общ-дел.	н/д	2025	н/д	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
17	Многоквартирный дом, № 7	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	н/д	2025	5050	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
18	Многоквартирный дом, корпус №1	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	н/д	2025	7580	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
19	Многоквартирный дом, корпус №2	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	н/д	2027	7580	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
20	Многоквартирный дом, корпус №3	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	н/д	2027	7580	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
	Промышленные здания						0	
	Общественно-деловые здания						2439	
	Жилые здания						98539	
	ИТОГО:						100979	

Таблица 1.4. Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные жилые дома, индивидуальные жилые дома, общественно-деловые и производственные здания промышленных предприятий на рассматриваемый период, м²

Населенный пункт	Тип застройки	Суммарная площадь	Площадь, м²										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
д. Журавлево	жил. (МКД)	9557	0	0	9557	0	0	0	0	0	0	0	0
	жил. (ИЖС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общ-дел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производ.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО:	9557	0	0	9557	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Металлплощадка	жил. (МКД)	88854	0	62015	11679	15160	0	0	0	0	0	0	0
	жил. (ИЖС)	128	0	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общ-дел.	2439	0	2439	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производ.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО:	91421	0	64582	11679	15160	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	жил. (МКД)	98411	0	62015	21236	15160	0	0	0	0	0	0	0
	жил. (ИЖС)	128	0	128	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общ-дел.	2439	0	2439	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производ.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО:	100979	0	64582	21236	15160	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.5. Сведения о величине потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения конкретными объектами, подлежащими строительству в рассматриваемый период

№ п/п	Наименование объекта	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Зона действия источника	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 и вентиляция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление и вентиляция	ГВС	суммарная
1	Многokвартирный дом №5, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	жил. (МКД)	2026	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,1199	0,0230	0,1429	0,418	0,027	315,9	193,8	509,7
2	Многokвартирный дом №6, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	жил. (МКД)	2026	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,0713	0,0137	0,0850	0,249	0,016	188,0	115,3	303,3
3	Многokвартирный дом №7, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	жил. (МКД)	2026	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,1199	0,0230	0,1429	0,418	0,027	316,0	193,9	509,9
4	Многokвартирный дом №8, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	жил. (МКД)	2026	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,0714	0,0137	0,0851	0,249	0,016	188,2	115,5	303,7
5	Многokвартирный дом д. Журавлево, ул. Залесная, з/у 1, дом №1	жил. (МКД)	2026	индивидуальное теплоснабжение	0,1045	0,0201	0,1245	0,365	0,024	275,3	168,9	444,2
6	Многokвартирный дом д. Журавлево, ул. Залесная, з/у 1, дом №1 к. 3	жил. (МКД)	2026	индивидуальное теплоснабжение	0,2089	0,0401	0,2490	0,729	0,047	550,6	337,9	888,5
7	Многokвартирный дом д. Журавлево, ул. Залесная, з/у 1, дом №1 к. 4	жил. (МКД)	2026	индивидуальное теплоснабжение	0,1045	0,0201	0,1245	0,365	0,024	275,3	168,9	444,2
8	Многokвартирный дом д. Журавлево, ул. Залесная, з/у 1, дом №1 к. 6	жил. (МКД)	2026	индивидуальное теплоснабжение	0,1045	0,0201	0,1245	0,365	0,024	275,3	168,9	444,2
9	Многokвартирный дом п. Металлоплощадка, дом №11	жил. (МКД)	2026	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,2558	0,0491	0,3049	0,893	0,058	674,1	413,7	1087,8
10	Многokвартирный дом, севернее 6-р Строителей	жил. (МКД)	2025	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,9500	0,2862	1,2362	5,203	0,234	1712,5	1300,9	3013,5
11	Многokвартирный дом, севернее 6-р Строителей, 71	жил. (МКД)	2025	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	2,5279	0,4717	2,9996	8,577	0,567	2800,7	2127,6	4928,3
12	Многokвартирный дом, севернее 6-р Строителей, 71	жил. (МКД)	2025	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	1,3251	0,2171	1,5423	3,948	0,291	1232,6	936,4	2169,0
13	ГАУЗ ККРБ имени Б.В. Батиевского, врачебная амбулатория, ул. Новая, 5	общ-дел.	2025	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,0218	0	0,0218	0	0,004	81,0	2,3	83,4
14	Жилой дом ЧЛ Кучина И.В., ул. Овощеводов, 28а	жил. (ИЖС)	2025	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,1109	0,0033	0,1142	0,060	0,022	23,4	11,3	34,8
15	Общественно-деловое здание, ул. Садовая, 6	общ-дел.	2025	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,3970	0,0104	0,4074	0,189	0,077	379,4	8,0	387,4
16	ГПОУ КАТ им. Г.П. Левина	общ-дел.	2025	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,0500	0	0,0500	0	0,009	138,9	0	138,9

№ п/п	Наименование объекта	Тип за- стройки	Год ввода в эксплуатацию	Зона действия источника	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Расход воды на ГВС, м³/ч	Расход теплоноси- теля на компенс- ацию нормативных утечек из систем телопотребления и тепловых сетей, м³/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал		
					отопление и вентиля- ция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление и вентиляция	ГВС	суммарная
	Деревообрабатывающие ма- стерские (тир), ул. Новая, 3а											
17	Многokвартирный дом, № 7	жил. (МКД)	2025	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,2100	0,0700	0,2800	1,273	0,053	727,4	446,3	1173,7
18	Многokвартирный дом, корпус №1	жил. (МКД)	2025	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,3190	0,0958	0,4148	1,742	0,078	1091,8	670,0	1761,7
19	Многokвартирный дом, корпус №2	жил. (МКД)	2027	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,3190	0,0958	0,4148	1,742	0,078	1091,8	670,0	1761,7
20	Многokвартирный дом, корпус №3	жил. (МКД)	2027	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,3190	0,0958	0,4148	1,742	0,078	1091,8	670,0	1761,7
	Промышленные здания				0	0	0	0	0	0	0	0
	Общественно-деловые здания				0,4688	0,0104	0,4792	0,189	0,091	599,4	10,3	609,7
	Жилые здания				7,2415	1,5585	8,8000	28,337	1,663	12830,6	8709,4	21540,0
	ИТОГО:				7,7103	1,5690	9,2792	28,526	1,754	13430,0	8719,7	22149,7

Примечание:

- при определении расхода исходной воды для приготовления горячей воды температура горячей воды принимается равной 65 °С.

Для всех объектов, планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию в зоне действия источников с 2-х трубными тепловыми сетями, принимается схема подключения с закрытым водоразбором, через теплообменники в ИТП объектов в соответствии с действующими НТД.

Таблица 1.6. Прогноз прироста тепловой нагрузки для перспективной застройки на рассматриваемый период, Гкал/ч

Населенный пункт	Тип зданий	Всего 2024-2045	Тепловая нагрузка, Гкал/ч										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
д. Журавлево	Всего	0,6	0	0	0,623	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0,5	0	0	0,522	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0,1	0	0	0,100	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Металлплощадка	Всего	8,6567	0	7,066	0,761	0,830	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	7,1880	0	5,912	0,638	0,638	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	1,4687	0	1,155	0,123	0,192	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	Всего	8,657	0	7,066	0,761	0,830	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	7,188	0	5,912	0,638	0,638	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	1,469	0	1,155	0,123	0,192	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.7. Прогноз прироста тепловой нагрузки для перспективной застройки на рассматриваемый период, Гкал/год

Населенный пункт	Тип зданий	Всего 2024-2045	Тепловая нагрузка, Гкал/год										
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
д. Журавлево	Всего	2221,2	0	0	2221,2	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	1376,5	0	0	1376,5	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	844,7	0	0	844,7	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Металлплощадка	Всего	19928,5	0	13690,6	2714,4	3523,4	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	12053,5	0	8187,8	1682,1	2183,5	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	7875,0	0	5502,8	1032,2	1339,9	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО	Всего	22150	0	13691	4936	3523	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	13430	0	8188	3059	2184	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	8720	0	5503	1877	1340	0	0	0	0	0	0	0

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 момент актуализации схемы теплоснабжения на территории КМО действуют следующие основные теплоснабжающие предприятия – ООО "Энергоресурс", ООО "НТСК", АО "Теплоэнерго", АО "Кемеровская генерация", ООО "КПК", ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат", эксплуатирующих источники тепловой энергии и тепловые сети. Данные предприятия сформировали 52 изолированные зоны теплоснабжения на базе источников тепловой энергии:

- котельная с. Андреевка ООО "Энергоресурс";
- котельная д. Усть-Хмелевка ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Барановка ООО "Энергоресурс";
- котельная п. Щегловский ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Верхотомское К-1 ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Верхотомское К-19 ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Верхотомское К-3 ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Елыкаево К-1 ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Елыкаево К-3 ООО "Энергоресурс";
- котельная д. Старочервово К-1 ООО "Энергоресурс";
- котельная д. Старочервово К-2 ООО "Энергоресурс";
- котельная д. Тебеньковка ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Силино ООО "Энергоресурс";
- котельная п. Звездный ООО "Энергоресурс";
- котельная д. Мозжуха К-1 ООО "Энергоресурс";
- котельная д. Мозжуха К-2 ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Ягуново ООО "Энергоресурс";
- котельная п. Новоискитимск ООО "Энергоресурс";
- котельная д. Береговая ООО "Энергоресурс";
- котельная п. Кузбасский ООО "Энергоресурс";
- котельная Разведчик К-1 ООО "Энергоресурс";
- котельная Разведчик К-2 ООО "Энергоресурс";
- котельная п. Пригородный ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Мазурово ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Березово ООО "Энергоресурс";
- котельная п. Новостройка ООО "Энергоресурс";
- котельная д. Сухая речка ООО "Энергоресурс";
- котельная г. Кемерово, ул. Пчелобазы, 2 ООО "Энергоресурс";
- котельная д. Сухово (Маленькая Италия) ООО "Энергоресурс";
- котельная п. Ясногорский К1 ООО "Энергоресурс";
- котельная п. Ясногорский К3 ООО "Энергоресурс";
- котельная №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б" ООО "Энергоресурс";
- котельная №24 ООО "НТСК";
- котельная №25 ООО "НТСК";
- котельная №158 АО "Теплоэнерго";
- Ново-Кемеровская ТЭЦ и Кемеровская ГРЭС АО "Кемеровская генерация";

- котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2 стр. 2) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 6) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 10) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 7) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 2) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 4) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 6) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2) ООО "КПК";
- котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8) ООО "КПК";
- котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" (с. Елыкаево, ул. Боровая, 99Г).

Границы зон действия тепловых источников муниципального округа показаны на рисунках 2.1-2.15. Зоны действия источников ООО "Энергоресурс" показаны зеленым цветом, ООО "НТСК" - синим цветом, АО "Теплоэнерго" – желтым цветом; АО "Кемеровская генерация" – красным цветом, ООО "КПК" –фиолетовым цветом, ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"– голубым цветом.

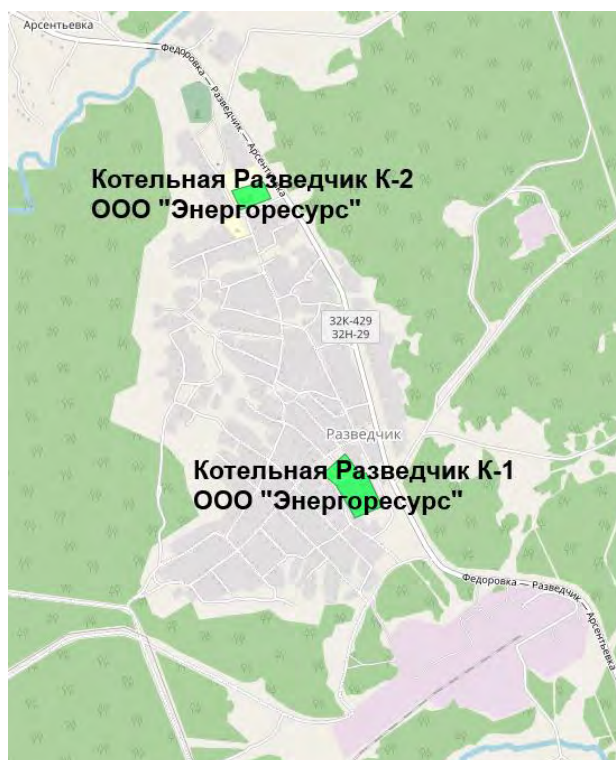


Рис. 2.1. Зоны действия тепловых источников в Арсентьевской сельской территории (п. Разведчик)



Рис. 2.2. Зоны действия тепловых источников в Береговой сельской территории (д. Береговая, п. Кузбасский)

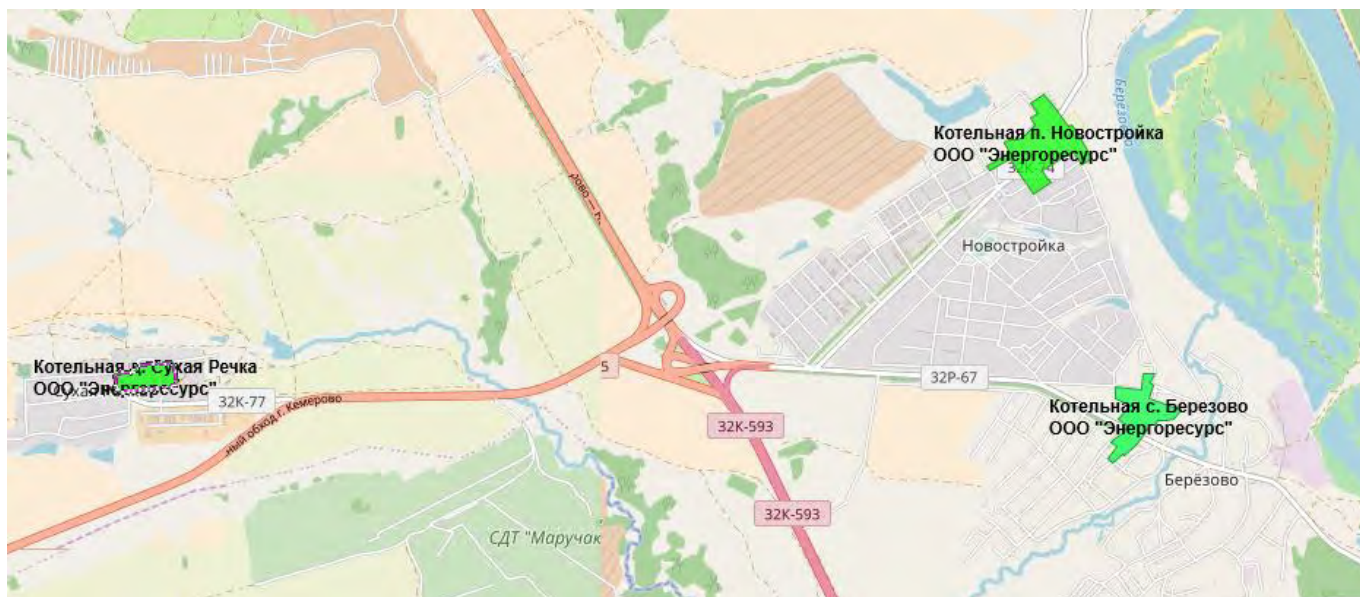


Рис. 2.3. Зоны действия тепловых источников в Берзовской сельской территории (с. Березово, п. Новостройка, д. Сухая речка)

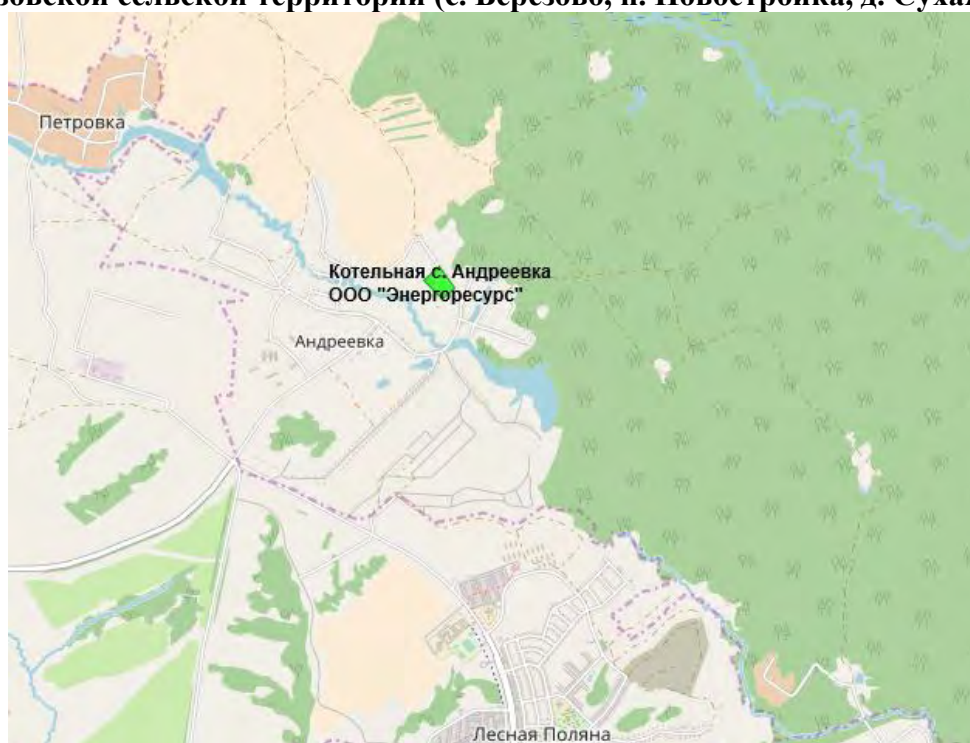


Рис. 2.4. Зоны действия тепловых источников в Елыкаевской сельской территории (с. Андреевка)

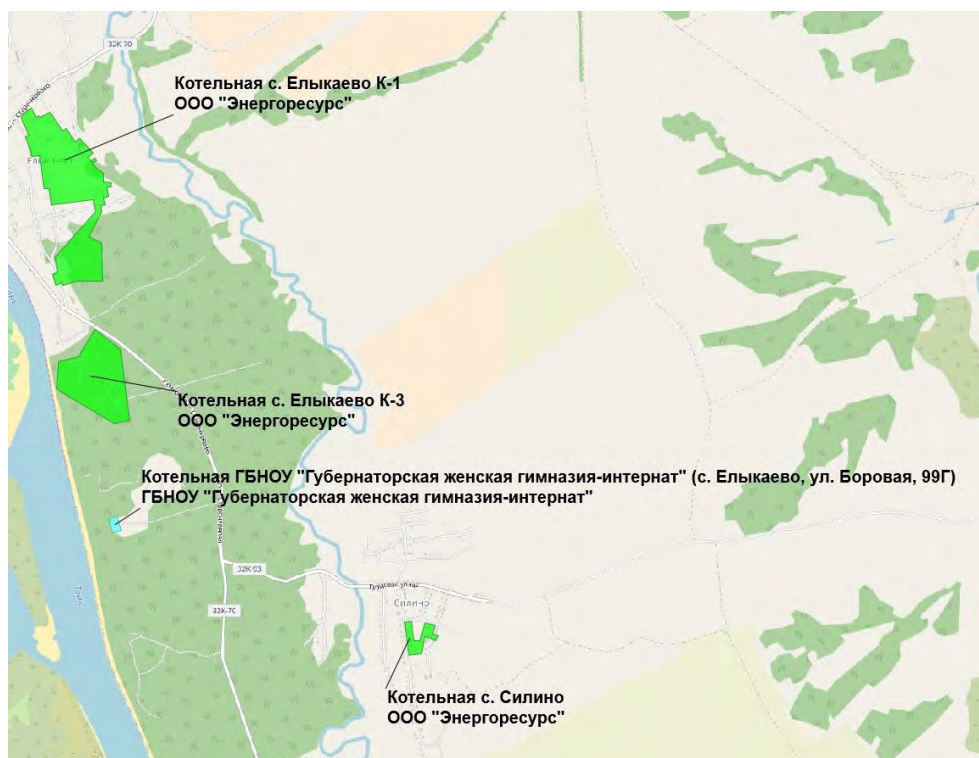
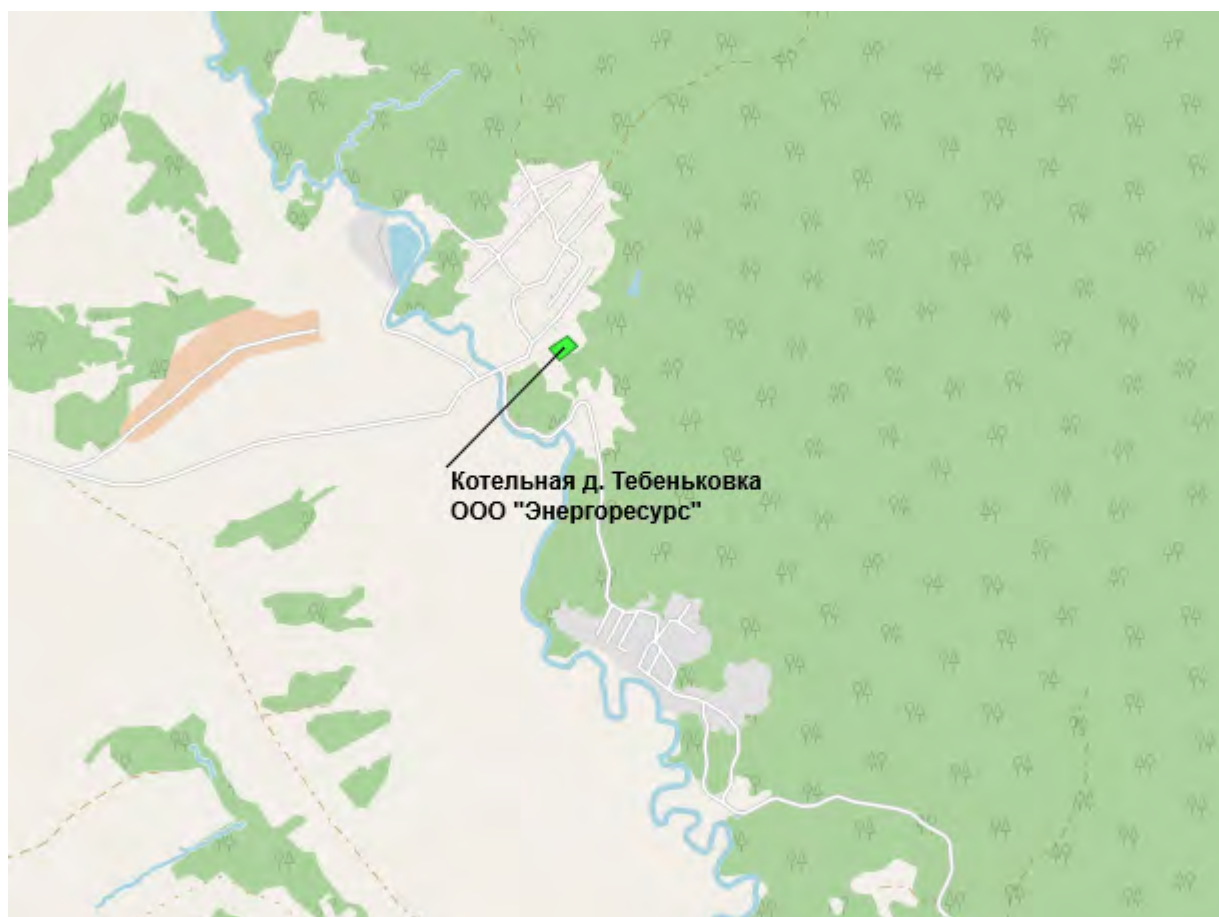


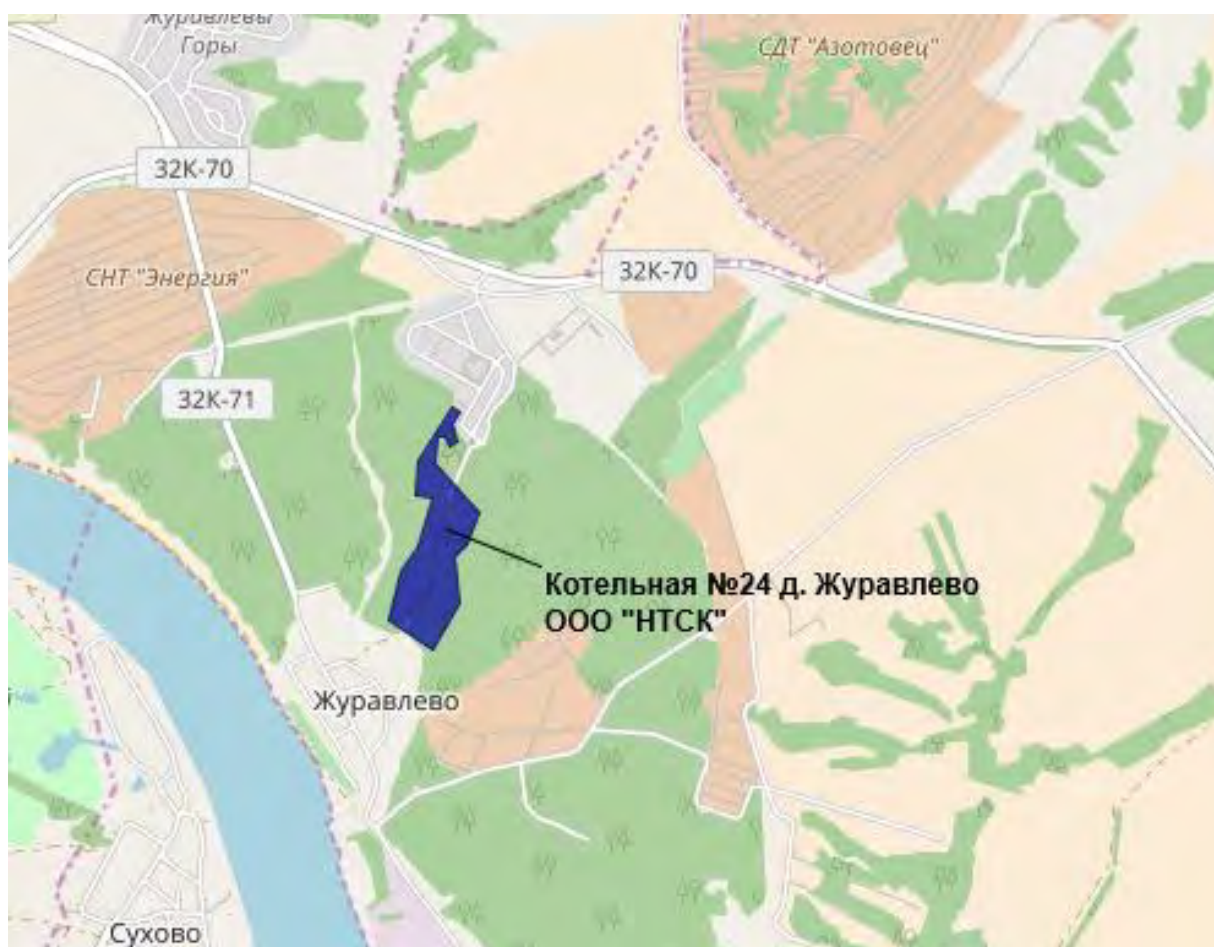
Рис. 2.5. Зоны действия тепловых источников в Елыкаевской сельской территории (с. Елыкаево, с. Силино)



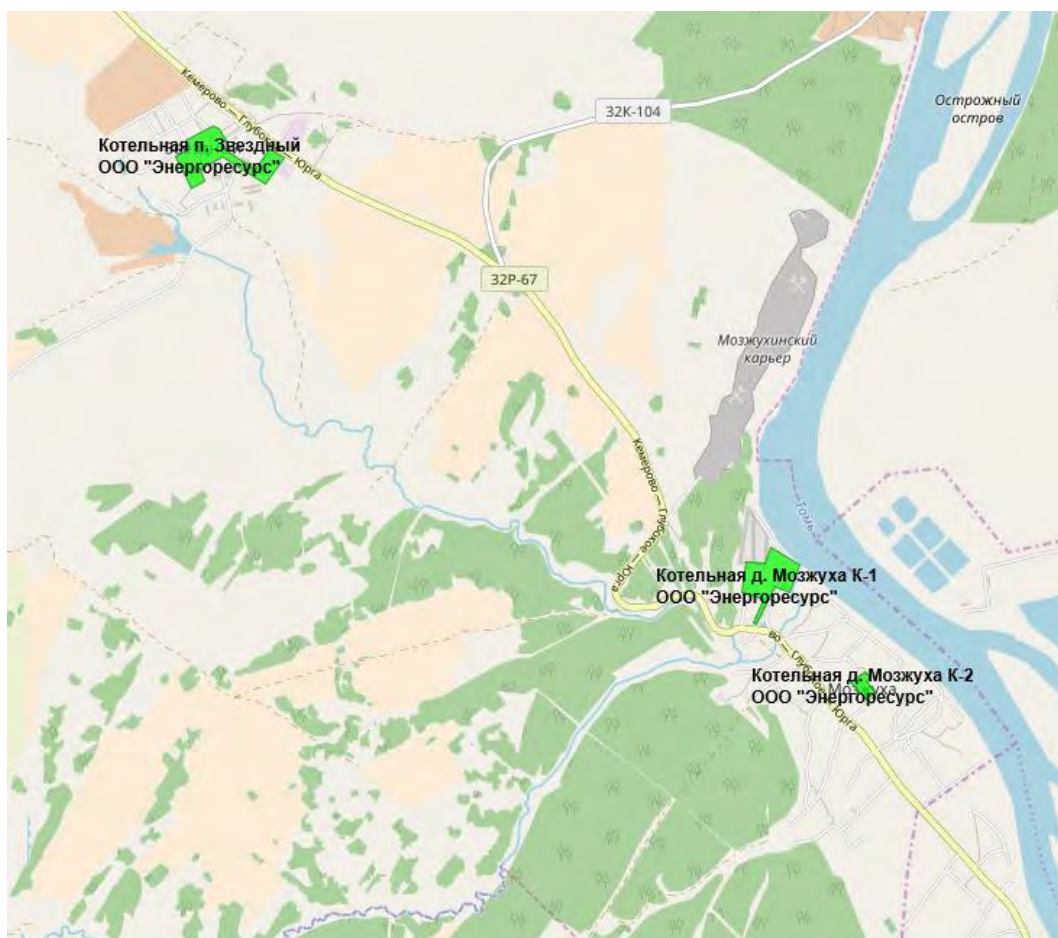
Рис. 2.6. Зоны действия тепловых источников в Елыкаевской сельской территории (д. Старочервова)



**Рис. 2.7. Зоны действия тепловых источников
в Елыкаевской сельской территории (д. Тебеньковка)**



**Рис. 2.8. Зоны действия тепловых источников
в Елыкаевской сельской территории (д. Журавлево)**



**Рис. 2.9. Зоны действия тепловых источников
в Звездной сельской территории (п. Звездный, д. Mozjuxa)**



**Рис. 2.10. Зоны действия тепловых источников
в Суховской сельской территории (д. Сухово, п. Metallploshchadka)**

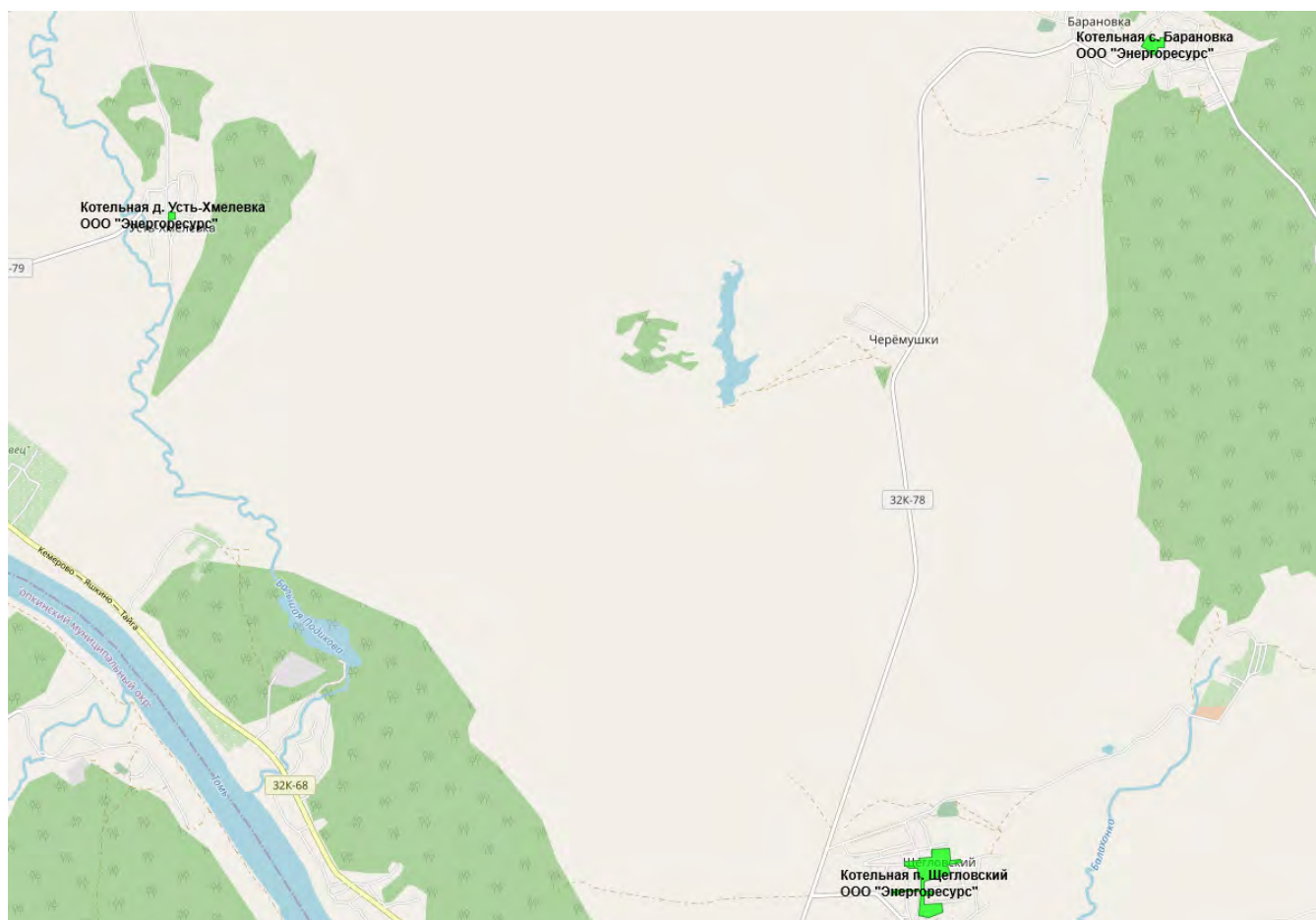


Рис. 2.11. Зоны действия тепловых источников в Щегловской сельской территории (д. Усть-Хмелевка, с. Барановка, п. Щегловский)

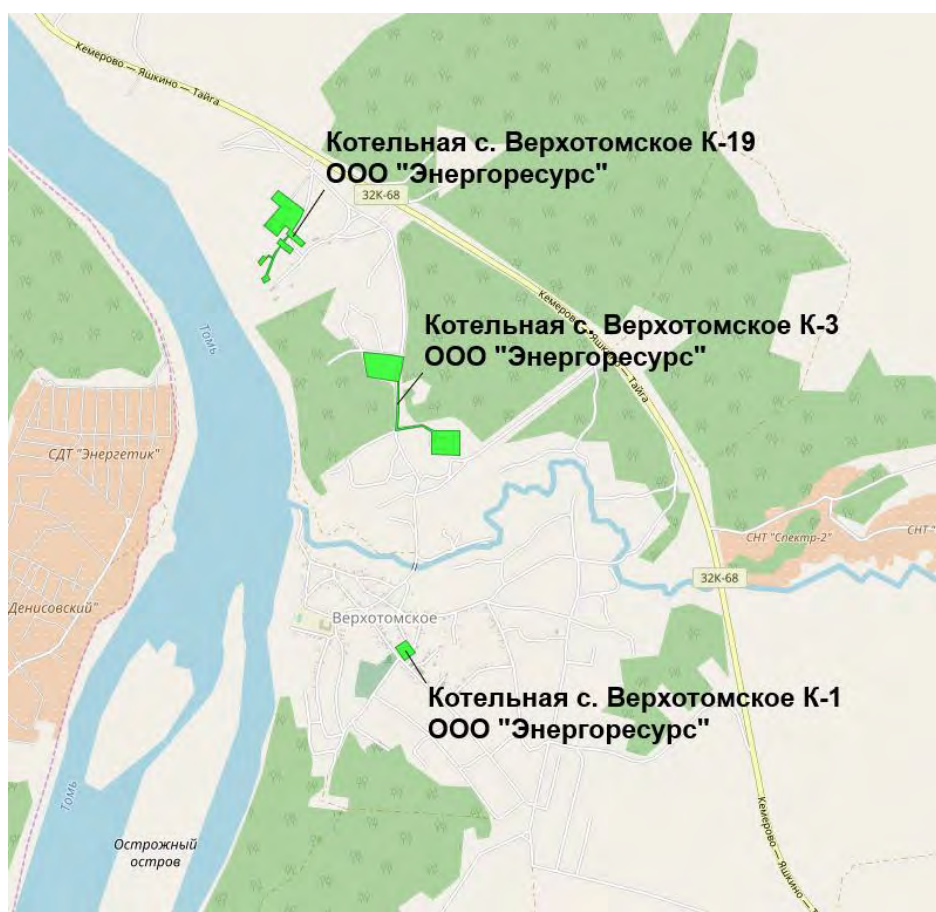


Рис. 2.12. Зоны действия тепловых источников в Щегловской сельской территории (с. Верхотомское)



Рис. 2.13. Зоны действия тепловых источников в Ягуновской сельской территории (с. Ягуново, п. Новоисkitимск)

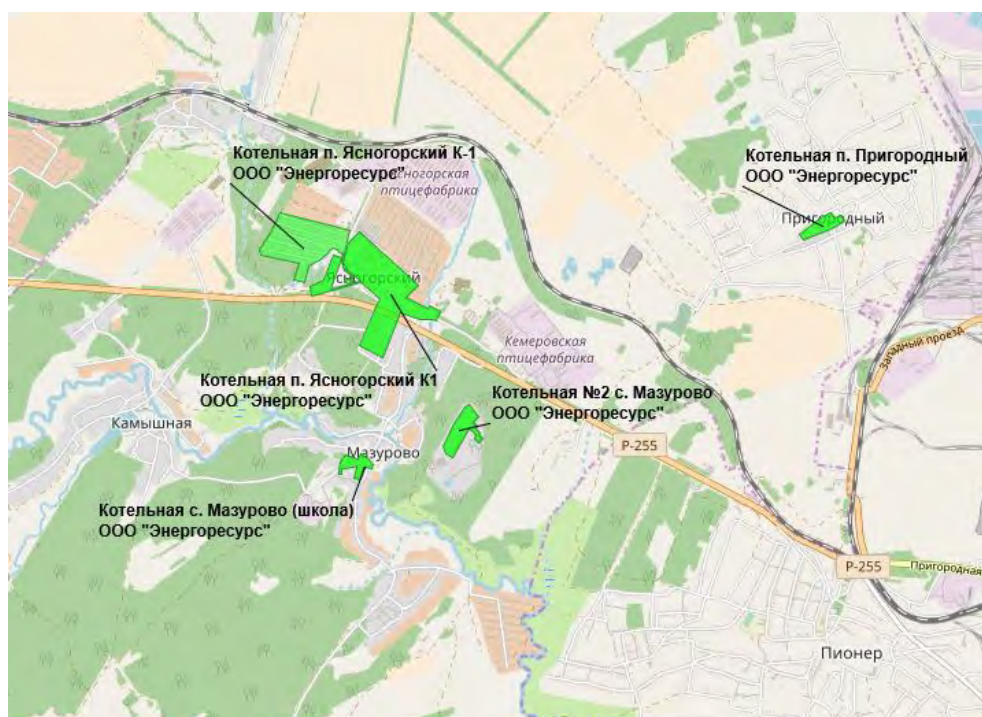


Рис. 2.14. Зоны действия тепловых источников в Ясногорской сельской территории (п. Пригородный, с. Мазурово, п. Ясногорский)



Рис. 2.15. Зоны действия тепловых источников в г. Кемерово, п. РТС

Зона действия теплоснабжающей организации муниципального округа – ООО "Энергоресурс", состоит из зон действия 32 котельных.

Тепловые сети зон действия тепловых источников ООО "Энергоресурс" находятся в аренде. Зоны действия котельных ООО "Энергоресурс" изображены на рис. 2.1-2,7, 2.9-2.15. ООО "Энергоресурс" является теплосетевой организацией (в п. Металлплощадка) и оказывает услуги по передаче тепловой энергии от АО "Кемеровская генерация" в п. Металлплощадка – в обслуживании находятся распределительные тепловые сети п. Металлплощадка к объектам жилья и СКБ от Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ГРЭС. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ООО "Энергоресурс", приведена в таблице 2.1.

Таблица 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны действия ООО "Энергоресурс"

№ п/п	Наименование источника	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч
	ЕТО №001 ООО "Энергоресурс"		90,869	87,989
1	Котельная с. Андреевка	с. Андреевка	0,680	0,680
2	Котельная д. Усть-Хмелевка	д. Усть-Хмелевка	0,740	0,740
3	Котельная с. Барановка	с. Барановка	1,080	1,080
4	Котельная п. Щегловский	п. Щегловский	4,320	4,320
5	Котельная с. Верхотомское К-1	с. Верхотомское	0,180	0,180
6	Котельная с. Верхотомское К-19	с. Верхотомское	2,380	2,380
7	Котельная с. Верхотомское К-3	с. Верхотомское	3,400	3,400
8	Котельная с. Елыкаево К-1	с. Елыкаево	6,480	6,480
9	Котельная с. Елыкаево К-3	с. Елыкаево	4,120	4,120
10	Котельная д. Старочервово К-1	д. Старочервово	0,680	0,680
11	Котельная д. Старочервово К-2	д. Старочервово	0,680	0,680
12	Котельная д. Тебеньковка	д. Тебеньковка	0,350	0,350
13	Котельная с. Силино	с. Силино	0,680	0,680
14	Котельная п. Звездный	п. Звездный	6,450	3,570

№ п/п	Наименование источника	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая тепло- вая мощность котель- ной, Гкал/ч
15	Котельная д. Мозжуха К-1	д. Мозжуха	4,140	4,140
16	Котельная д. Мозжуха К-2	д. Мозжуха	1,020	1,020
17	Котельная с. Ягуново	с. Ягуново	5,400	5,400
18	Котельная п. Новоиски́тиск	п. Новоиски́тиск	2,000	2,000
19	Котельная д. Береговая	д. Береговая	7,530	7,530
20	Котельная п. Кузбасский	п. Кузбасский	4,100	4,100
21	Котельная Разведчик К-1	п. Разведчик	0,680	0,680
22	Котельная Разведчик К-2	п. Разведчик	0,340	0,340
23	Котельная п. Пригородный	п. Пригородный	2,100	2,100
24	Котельная с. Мазурово	с. Мазурово	1,200	1,200
25	Котельная с. Березово	с. Березово	2,760	2,760
26	Котельная п. Новостройка	п. Новостройка	4,140	4,140
27	Котельная д. Сухая речка	д. Сухая речка	2,760	2,760
28	Котельная г. Кемерово, ул. Пчелобазы, 2	г. Кемерово, ул. Пчелобазы, 2	1,370	1,370
29	Котельная д. Сухова (Маленькая Италия)	д. Сухова (Малень- кая Италия)	0,619	0,619
30	Котельная п. Ясногорский К1	п. Ясногорский К1	12,900	12,900
31	Котельная п. Ясногорский К3	п. Ясногорский К3	4,300	4,300
32	Котельная №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"	с. Мазурово	1,290	1,290

В перспективе до 2045 г. зоны действия котельных ООО "Энергоресурс" не будут изменяться. На перспективу планируется строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки, подключаемой к тепловым сетям Кемеровской ГРЭС и НКТЭЦ АО "Кемеровская генерация".

Зона действия теплоснабжающей организации муниципального округа – ООО "НТСК", состоит из зон действия двух котельных.

Тепловые сети зон действия тепловых источников ООО "НТСК" находятся на обслуживании организации на правах аренды и концессионного соглашения. Зоны действия котельных изображены на рис. 2.6, 2.8. Характеристика теплоисточников зоны деятельности ООО "НТСК" приведена в таблице 2.2.

Таблица 2.2. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны действия ООО "НТСК"

№ п/п	Наименование котельной	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая тепло- вая мощность котель- ной, Гкал/ч
	ООО "НТСК"		3,931	3,931
1	Котельная №24	д. Журавлево	2,305	2,305
2	Котельная №25	д. Старочервово	1,626	1,626

В перспективе до 2045 г. зоны действия котельных ООО "НТСК" не будут изменяться. Подключение перспективной нагрузки на рассматриваемый период не планируется.

Зона действия теплоснабжающей организации муниципального округа – АО "Теплоэнерго", состоит из зоны действия одной котельной.

Тепловые сети от котельной АО "Теплоэнерго" находятся на обслуживании на правах аренды.

Зона действия котельной АО "Теплоэнерго" изображена на рис. 2.10. Характеристика теплоисточника зоны деятельности АО "Теплоэнерго" приведена в таблице 2.3.

Таблица 2.3. Характеристика теплового источника, входящего в состав рассматриваемой зоны действия АО "Теплоэнерго"

№ п/п	Наименование котельной	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч
	АО "Теплоэнерго"		0,516	0,491
1	Котельная №158	п. Металлплощадка	0,516	0,491

В перспективе до 2045 г. зоны действия котельной АО "Теплоэнерго" не будут изменяться. Подключение перспективной нагрузки на рассматриваемый период не планируется.

Зона действия теплоснабжающей организации муниципального округа – ООО "КПК", состоит из зон действия 15 газовых котельных. Источники тепловой энергии находятся на правах аренды.

Зоны действия котельных ООО "КПК" изображены на рис. 2.10. Характеристика теплоисточников зоны деятельности ООО "КПК" приведена в таблице 2.4.

Таблица 2.4. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны действия ООО "КПК"

№ п/п	Наименование источника	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч
	ООО "КПК"		8,354	8,354
1	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)	д. Сухово	0,619	0,619
2	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1)	д. Сухово	0,722	0,722
3	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2)	д. Сухово	0,619	0,619
4	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2 стр. 2)	д. Сухово	0,619	0,619
5	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5)	д. Сухово	0,619	0,619
6	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 6)	д. Сухово	0,619	0,619
7	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 10)	д. Сухово	0,619	0,619
8	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 7)	д. Сухово	0,860	0,860
9	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 2)	д. Сухово	0,241	0,241
10	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 4)	д. Сухово	0,134	0,134
11	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 6)	д. Сухово	0,206	0,206
12	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6)	д. Сухово	0,619	0,619
13	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4)	д. Сухово	0,619	0,619
14	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2)	д. Сухово	0,619	0,619
15	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8)	д. Сухово	0,619	0,619

В перспективе до 2045 г. зоны действия котельных ООО "КПК" не будут изменяться. Подключение перспективной нагрузки на рассматриваемый период не планируется.

Зона действия теплоснабжающей организации муниципального округа – ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат", состоит из зоны действия одной котельной.

Зона действия котельной ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" изображена на рис. 2.5. Характеристика теплоисточника зоны деятельности ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" приведена в таблице 2.5.

Таблица 2.5. Характеристика теплового источника, входящего в состав рассматриваемой зоны действия ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"

№ п/п	Наименование котельной	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч
	ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"		2,064	2,064
1	Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" (с. Елыкаево, ул. Боровая, 99Г)	п. Металлплощадка	2,064	2,064

В перспективе до 2045 г. зоны действия котельной ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" не будут изменяться. Подключение перспективной нагрузки на рассматриваемый период не планируется.

Зона действия организации АО "Кемеровская генерация" п. Металлплощадка включает в себя часть тепловых сетей от Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ГРЭС п. Металлплощадка до объектов жилья и СКБ. При этом магистральные сети обслуживает АО "Кузбассэнерго", а распределительные – ООО "Энергоресурс" (является теплосетевой организацией в этой зоне). Тепловые сети находятся в собственности АО "Кузбассэнерго".

Существующая зона действия тепловых сетей АО "Кемеровская генерация" (п. Металлплощадка) изображена на рис. 2.10.

На перспективу до 2045 г. планируется строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки, подключаемой к тепловым сетям Кемеровской ГРЭС и НКТЭЦ АО "Кемеровская генерация".

2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей и перспективной многоэтажной застройки и объектов соцкультбыта. 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.

Использование индивидуальных источников теплоснабжения 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 с учетом реализации мероприятий указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального округа" представлены в таблицах 2.4, 2.5 (Сценарий №1 и 2 соответственно) настоящего документа.

Дефицит тепловой мощности в 2024 г. на территории муниципального округа наблюдается на котельной п. Звездный ООО "Энергоресурс", котельных №№24, 25 ООО "НТСК" и котельной (д. Сухово, ул. Альпийская, 4) ООО "КПК".

Таблица 2.4. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки с учетом реализации мероприятий. Сценарий №1

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"													
Котельная с. Андреевка													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,005	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,685	0,683	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,046	0,071	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,044	0,068	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,003	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	0,300	0,474	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,300	0,474	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,345	0,545	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,348	0,550	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,340	0,138	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	49,6	20,2	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,029	-0,154	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,341	0,339	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,312	0,493	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
Котельная д. Усть-Хмелевка													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,748	0,748	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,748	0,748	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,404	0,404	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,001
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,748	0,748	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,112	0,112	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,112	0,112	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,123	0,123	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,625	0,625	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	83,5	83,6	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,233	0,233	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,343	0,343	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Котельная д. Барановка													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,084	1,084	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,084	1,084	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,001
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,083	1,083	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,269	0,269	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,269	0,269	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,301	0,301	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,782	0,782	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	72,2	72,2	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,270	0,270	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,541	0,541	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Котельная п. Щегловский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,279	4,279	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,212	0,211	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
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	0,010
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,685	0,682	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,652	0,652	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,032	0,030	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,907	0,904	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,927	0,924	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,373	3,376	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	78,8	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,369	2,372	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,204	3,204	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,835	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
Котельная с. Верхотомское К-1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,086	0,086	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,172	0,172	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,118	0,120	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,119	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,119	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,053	0,052	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	30,8	30,1	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,020	-0,021	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,086	0,086	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,106	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Котельная с. Верхотомское К-2													
Потребители котельной переведены на электроотопление в 2023 г.													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516											
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516											
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,258											
Ограничения	Гкал/ч	0											
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,019											
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,497											
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,012											
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0											
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0											
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,214											
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,214											
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0											
Пар	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0											
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,226											
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,245											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,271											
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	54,6											
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,037											
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,239											
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,202											
Котельная с. Верхотомское К-19													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,287	2,287	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,287	2,287	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,030	0,030	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	2,257	2,257	2,348	2,348	2,348	2,348	2,348	2,348	2,348	2,348	2,348	2,348
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,137	0,137	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,135	0,135	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
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	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,214	0,214	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,214	0,214	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,351	0,351	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,381	0,381	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,906	1,906	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	84,4	84,4	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,854	0,854	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,182	1,182	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 (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,328	0,328	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Котельная с. Верхотомское К-3													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,595	3,595	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,595	3,595	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,247	1,247	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,031	0,039	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,564	3,556	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,019	0,024	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,019	0,023	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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,639	0,818	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,626	0,805	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,013	0,013	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,658	0,842	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,689	0,880	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,905	2,715	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	81,5	76,3	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,727	1,556	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,317	2,309	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,589	0,753	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Котельная с. Елыкаево К-1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,443	6,443	6,473	6,473	6,473	6,473	6,473	6,473	6,473	6,473	6,473	6,473
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,393	0,394	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,375	0,376	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,421	2,392	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,341	2,341	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,080	0,050	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,814	2,786	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,821	2,793	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,629	3,657	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	56,3	56,8	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,811	2,839	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,368	5,368	5,393	5,393	5,393	5,393	5,393	5,393	5,393	5,393	5,393	5,393
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,557	2,528	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518
Котельная с. Елыкаево К-3													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,020	0,021	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	4,100	4,099	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,247	0,249	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,236	0,238	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
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	0,011
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,601	0,599	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,545	0,572	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,056	0,026	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,848	0,848	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,868	0,868	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,252	3,252	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	79,3	79,3	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,282	2,285	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,070	3,069	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,788	0,785	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
Котельная д. Старочервово К-1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,685	0,685	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,028	0,027	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,305	0,305	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,304	0,304	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,333	0,332	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,335	0,335	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,353	0,353	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	51,5	51,5	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,341	0,341	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,299	0,299	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Котельная д. Старочервово К-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,685	0,685	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,008	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,111	0,111	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,111	0,111	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,118	0,118	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,121	0,121	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,567	0,567	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	82,8	82,8	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,235	0,236	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,341	0,341	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,106	0,106	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Котельная д. Тебеньковка													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,009	0,008	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	0,335	0,336	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
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	0,004
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,004	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 с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,072	0,070	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,069	0,068	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,076	0,074	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,085	0,082	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,259	0,262	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	77,4	78,0	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,095	0,097	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,163	0,164	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,068	0,066	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Котельная с. Силино													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,002
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,686	0,686	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,035	0,034	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,034	0,033	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
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	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,224	0,224	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,224	0,224	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,259	0,258	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,261	0,260	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,427	0,428	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	62,3	62,4	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,107	0,109	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,342	0,342	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,234	0,233	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Котельная п. Звездный													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Ограничения	Гкал/ч	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,026	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,544	3,543	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,252	1,273	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,195	1,215	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,058	0,059	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,642	2,579	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,412	2,412	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,231	0,167	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,895	3,852	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,921	3,879	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,351	-0,309	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-9,9	-8,7	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,275	-1,233	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,354	2,353	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,629	3,587	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520
Котельная д. Мозжуха К-1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,128	4,128	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,128	4,128	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,946	0,946	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,005
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,123	4,123	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,333	0,343	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,317	0,327	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,015	0,016	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	0,767	0,763	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,719	0,719	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,048	0,044	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,100	1,106	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,104	1,111	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,024	3,017	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	73,3	73,2	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,157	2,150	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,177	3,177	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой	Гкал/ч	1,021	1,027	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
энергии при аварийном выводе самого мощного котла													
Котельная д. Мозжуха К-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,002
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,030	1,030	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
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	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	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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,270	0,270	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,270	0,270	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,293	0,293	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,296	0,295	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,736	0,737	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	71,5	71,5	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	0,422	0,422	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,686	0,686	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,264	0,264	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Котельная с. Ягуново													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,375	5,375	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,375	5,375	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,324	5,324	5,349	5,349	5,349	5,349	5,349	5,349	5,349	5,349	5,349	5,349
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,368	0,369	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,351	0,352	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
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	0,017
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,871	1,873	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,778	1,782	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,093	0,091	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,238	2,242	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,289	2,293	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,086	3,082	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113	3,113
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	58,0	57,9	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2	58,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,206	2,203	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,249	4,249	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269	4,269
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,043	2,046	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035
Котельная п. Новоискитимск													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,133	2,133	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,133	2,133	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,101	1,101	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,008
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,125	2,125	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
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	0,007
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,416	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,401	0,401	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,015	0,014	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,572	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,580	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,553	1,553	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	73,1	73,1	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,497	0,497	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,024	1,024	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,527	0,527	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
Котельная д. Береговая													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,138	7,138	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,138	7,138	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530
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	2,150
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,008	0,009	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	7,130	7,129	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,673	1,710	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,596	1,632	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,077	0,079	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,703	2,645	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,497	2,496	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,207	0,148	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,376	4,355	4,259	4,259	4,259	4,259	4,259	4,259	4,259	4,259	4,259	4,259
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,384	4,364	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,754	2,774	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	38,6	38,9	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,878	0,899	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,980	4,979	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,101	4,080	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984
Котельная п. Кузбасский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,436	3,436	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,547	1,547	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	45,0	45,0	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,830	0,830	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,576	2,576	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
Котельная Разведчик К-1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,018	0,015	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,670	0,673	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,042	0,035	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,040	0,034	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
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	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,090	0,090	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,090	0,090	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,132	0,125	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,150	0,140	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,538	0,548	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	80,3	81,4	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,204	0,214	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	Гкал/ч	0,326	0,329	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла													
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,122	0,115	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Котельная Разведчик К-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,011	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	0,332	0,333	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,024	0,022	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,023	0,021	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,124	0,124	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,124	0,124	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,148	0,146	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,160	0,157	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,184	0,187	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	55,4	56,2	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1
Аварийный резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,026	0,029	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,160	0,161	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,134	0,132	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Котельная п. Пригородный													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,574	1,574	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,574	1,574	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,005	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,570	1,568	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,082	0,135	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,078	0,129	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,004	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,448	0,744	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,448	0,744	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,530	0,879	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,533	0,885	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,041	0,689	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	66,3	43,9	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,548	0,229	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,029	1,027	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,481	0,797	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
Котельная с. Мазурово													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	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	1,204	1,204	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	0,688	0,688	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	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,200	1,200	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,035	0,034	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
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	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,424	0,424	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,424	0,424	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,458	0,458	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,462	0,461	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,742	0,743	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	61,8	61,9	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,101	0,101	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,512	0,512	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,412	0,411	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Котельная с. Березово													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
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	0,690
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,757	2,756	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,988	1,133	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,942	1,081	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,045	0,052	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,846	0,967	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,835	0,955	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,011	0,011	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,834	2,100	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,837	2,104	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,923	0,656	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	33,5	23,8	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,325	0,071	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,067	2,066	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,742	1,995	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738
Котельная п. Новостройка													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	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	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	0,005
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,445	6,445	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,837	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,799	2,799	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,037	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,840	3,820	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,844	3,824	3,823	3,823	3,823	3,823	3,823	3,823	3,823	3,823	3,823	3,823
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,606	2,626	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	40,4	40,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,839	1,859	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065	-0,065
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,370	5,370	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,532	3,512	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510
Котельная д. Сухая речка													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
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	0,690
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,757	2,756	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,154	0,158	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,146	0,150	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
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	0,007
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,434	0,434	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,404	0,404	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,030	0,029	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,587	0,591	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,591	0,595	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,169	2,165	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	78,7	78,6	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,524	1,520	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536	1,536
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,067	2,066	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,543	0,547	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531
Котельная п. РТС, ул. Пчелобазы													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,230	1,230	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,230	1,230	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	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	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,227	1,227	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,264	0,261	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,261	0,261	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,004	0,0003	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,276	0,272	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,279	0,276	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,951	0,954	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	77,5	77,8	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,438	0,441	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,685	0,685	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,247	0,244	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Котельная п. Ясногорский К1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,548	1,603	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,476	1,530	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,071	0,074	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,670	5,656	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,312	5,312	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,358	0,344	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	7,218	7,260	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,218	7,260	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,682	5,640	5,893	5,893	5,893	5,893	5,893	5,893	5,893	5,893	5,893	5,893
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	44,0	43,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,967	1,925	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,633	6,675	6,423	6,423	6,423	6,423	6,423	6,423	6,423	6,423	6,423	6,423
Котельная п. Ясногорский КЗ													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	5,160	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	5,160	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	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,300	5,160	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,217	1,238	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,161	1,181	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,056	0,057	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,274	2,274	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,068	0,068	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,490	3,512	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,490	3,512	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,810	1,648	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	18,8	31,9	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,668	0,171	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,580	3,440	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,248	3,269	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208
Котельная №2 с. Мазурово													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
п. Металлоплощадка (передача тепловой энергии от АО "Кемеровская генерация")													
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №001 ООО "Энергоресурс"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	92,182	92,526	90,869	90,869	90,869	90,869	90,869	90,869	90,869	90,869	90,869	90,869
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	89,302	89,646	87,989	87,989	87,989	87,989	87,989	87,989	87,989	87,989	87,989	87,989
Ограничения	Гкал/ч	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,305	0,294	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	87,707	88,062	86,410	86,410	86,410	86,410	86,410	86,410	86,410	86,410	86,410	86,410
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	10,690	11,051	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	10,191	10,546	10,203	10,203	10,203	10,203	10,203	10,203	10,203	10,203	10,203	10,203
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,488	0,505	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	29,930	30,291	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	28,646	29,233	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,284	1,058	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
ЕТО №002 ООО "НТСК"													
Котельная №19			Котельная передана в эксплуатацию ООО "Энергоресурс" с 31 мая 2023 г.										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,287											
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,287											
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075											
Ограничения	Гкал/ч	0											
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,032											
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,255											
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,150											
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,147											
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003											
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,225											
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,896											
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,329											
Пар	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0											
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,375											
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,407											
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,880											
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	39,0											
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,097											
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,180											
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,276											
Котельная №24													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,279	2,279	2,279	2,279
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,279	2,279	2,279	2,279
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,207	2,207	2,207	2,207
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,308	-0,308	-0,308	-0,308
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,279	-1,279	-1,279	-1,279	-1,279	-1,279	-1,279	-1,279	-1,305	-1,305	-1,305	-1,305
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,132	1,132	1,132	1,132
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437
Котельная №25													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
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	0,010
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-8,0	-8,0	-8,0	-8,0	-8,0	-8,0	-8,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,564	-0,564	-0,564	-0,564	-0,564	-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	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597
Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,218	3,931	3,931	3,931	3,931	3,879	3,879	3,879	3,853	3,853	3,853	3,853
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,218	3,931	3,931	3,931	3,931	3,879	3,879	3,879	3,853	3,853	3,853	3,853
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,155	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,063	3,809	3,809	3,809	3,809	3,757	3,757	3,757	3,731	3,731	3,731	3,731
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,855	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,802	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,052	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,681	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,042	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,638	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"													
Котельная №158													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Ограничения	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
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	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	-	-	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
Подключенная тепловая нагрузка (расчетная) на коллекторах	Гкал/ч	-	-	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по расчетной нагрузке)	%	-	-	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"													
Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ													
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч												
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	30,201	30,201	31,719	38,786	39,546	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	19,696	19,696	21,124	27,036	27,674	28,312	28,312	28,312	28,312	28,312	28,312	28,312
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	10,505	10,505	10,595	11,749	11,872	12,063	12,063	12,063	12,063	12,063	12,063	12,063
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	5,912	0,638	0,638	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	1,155	0,123	0,192	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	7,066	0,761	0,830	0	0	0	0	0	0
ООО "КПК"													
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч		0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч		0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч		0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	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	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		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Отопление и вентиляция	Гкал/ч		0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ГВС ср.ч.	Гкал/ч		0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Пар	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и 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 на пар	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		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч		0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%		54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч		0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч		0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
(по договорной нагрузке)													
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
ГВС ср.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	0,126
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2, стр. 2)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
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	0,137
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 6)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 10)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч		0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч		0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч		0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	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	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		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Отопление и вентиляция	Гкал/ч		0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
ГВС ср.ч.	Гкал/ч		0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Пар	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и 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 на пар	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		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч		0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%		54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч		0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч		0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 7)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	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	0,534
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 2)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Отопление и 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	0,133
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
энергии при аварийном выводе самого мощного котла													
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 4)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 6)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
нагрузке)													
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,008	-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	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Итого по ООО "КПК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,116	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,116	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	7,116	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,919	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,482	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,437	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"													
Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
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	0,005
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
Итого по КМО													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	108,096	107,391	105,734	105,734	105,734	105,682	105,682	105,682	105,656	105,656	105,656	105,656
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	105,191	104,486	102,829	102,829	102,829	102,777	102,777	102,777	102,751	102,751	102,751	102,751
Ограничения	Гкал/ч	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,463	0,420	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	103,438	102,776	101,124	101,124	101,124	101,072	101,072	101,072	101,046	101,046	101,046	101,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	12,592	12,802	12,442	12,442	12,442	12,442	12,442	12,442	12,442	12,442	12,442	12,442
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	12,037	12,245	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,543	0,557	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	68,467	68,167	68,634	75,700	76,461	77,291	77,291	77,291	77,291	77,291	77,291	77,291
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	53,598	53,707	54,606	60,517	61,156	61,794	61,794	61,794	61,794	61,794	61,794	61,794
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	14,869	14,460	14,029	15,183	15,306	15,497	15,497	15,497	15,497	15,497	15,497	15,497
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	5,912	0,638	0,638	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	1,155	0,123	0,192	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	7,066	0,761	0,830	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.5. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки с учетом реализации мероприятий. Сценарий №2

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"													
Котельная с. Андреевка													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,005	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,685	0,683	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,046	0,071	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,044	0,068	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,003	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	0,300	0,474	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,300	0,474	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,345	0,545	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,348	0,550	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,340	0,138	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	49,6	20,2	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,029	-0,154	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,341	0,339	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,312	0,493	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
Котельная д. Усть-Хмелевка													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,748	0,748	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,748	0,748	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,404	0,404	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,001
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,748	0,748	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739	0,739
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,112	0,112	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,112	0,112	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,123	0,123	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,625	0,625	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	83,5	83,6	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,233	0,233	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,343	0,343	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Котельная д. Барановка													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,084	1,084	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,084	1,084	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,001
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,083	1,083	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,269	0,269	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,269	0,269	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,301	0,301	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,782	0,782	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	72,2	72,2	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,270	0,270	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,541	0,541	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Котельная п. Щегловский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320	4,320
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,279	4,279	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,212	0,211	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
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	0,010
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,685	0,682	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,652	0,652	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,032	0,030	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,907	0,904	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,927	0,924	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926	0,926
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,373	3,376	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394	3,394
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	78,8	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,369	2,372	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388	2,388
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,204	3,204	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219	3,219
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,835	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
Котельная с. Верхотомское К-1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,086	0,086	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,172	0,172	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,118	0,120	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,119	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,119	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,053	0,052	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	30,8	30,1	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4	33,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,020	-0,021	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017	-0,017
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,086	0,086	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,106	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Котельная с. Верхотомское К-2													
Потребители котельной переведены на электроотопление в 2023 г.													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516											
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516											
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,258											
Ограничения	Гкал/ч	0											
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,019											
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,497											
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,012											
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0											
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0											
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,214											
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,214											
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0											
Пар	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0											
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,226											
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,245											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,271											
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	54,6											
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,037											
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,239											
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,202											
Котельная с. Верхотомское К-19													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,287	2,287	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,287	2,287	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,030	0,030	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	2,257	2,257	2,348	2,348	2,348	2,348	2,348	2,348	2,348	2,348	2,348	2,348
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,137	0,137	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,135	0,135	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
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	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,214	0,214	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,214	0,214	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,351	0,351	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,381	0,381	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,906	1,906	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	84,4	84,4	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7	83,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,854	0,854	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910	0,910
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,182	1,182	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 (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,328	0,328	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Котельная с. Верхотомское К-3													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,595	3,595	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,595	3,595	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,247	1,247	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,031	0,039	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,564	3,556	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369	3,369
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,019	0,024	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,019	0,023	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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,639	0,818	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,626	0,805	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,013	0,013	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,658	0,842	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682	0,682
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,689	0,880	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,905	2,715	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	81,5	76,3	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,727	1,556	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509	1,509
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,317	2,309	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119	2,119
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,589	0,753	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Котельная с. Елыкаево К-1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480	6,480
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,443	6,443	6,473	6,473	6,473	6,473	6,473	6,473	6,473	6,473	6,473	6,473
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,393	0,394	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,375	0,376	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,421	2,392	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,341	2,341	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350	2,350
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,080	0,050	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,814	2,786	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776	2,776

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,821	2,793	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,629	3,657	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	56,3	56,8	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,811	2,839	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875	2,875
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,368	5,368	5,393	5,393	5,393	5,393	5,393	5,393	5,393	5,393	5,393	5,393
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,557	2,528	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518	2,518
Котельная с. Елыкаево К-3													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,020	0,021	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	4,100	4,099	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,247	0,249	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,236	0,238	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
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	0,011
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,601	0,599	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,545	0,572	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,056	0,026	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,848	0,848	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,868	0,868	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,252	3,252	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	79,3	79,3	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,282	2,285	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292	2,292
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,070	3,069	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,788	0,785	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
Котельная д. Старочервово К-1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,685	0,685	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,028	0,027	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,305	0,305	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,304	0,304	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,333	0,332	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,335	0,335	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,353	0,353	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	51,5	51,5	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,341	0,341	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,299	0,299	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Котельная д. Старочервово К-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,685	0,685	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,008	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,111	0,111	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,111	0,111	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,118	0,118	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,121	0,121	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,567	0,567	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	82,8	82,8	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2	82,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,235	0,236	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,341	0,341	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,106	0,106	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Котельная д. Тебеньковка													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,009	0,008	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	0,335	0,336	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
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	0,004
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,004	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 с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,072	0,070	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,069	0,068	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,076	0,074	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,085	0,082	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,259	0,262	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	77,4	78,0	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6	75,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,095	0,097	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,163	0,164	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,068	0,066	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Котельная с. Силино													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,002
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,686	0,686	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,035	0,034	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,034	0,033	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
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	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,224	0,224	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,224	0,224	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,259	0,258	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,261	0,260	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,427	0,428	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	62,3	62,4	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,107	0,109	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,342	0,342	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,234	0,233	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Котельная п. Звездный													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Ограничения	Гкал/ч	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,026	0,027	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,544	3,543	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,252	1,273	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,195	1,215	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,058	0,059	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,642	2,579	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,412	2,412	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,231	0,167	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,895	3,852	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,921	3,879	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,351	-0,309	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244	-0,244
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-9,9	-8,7	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9	-6,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,275	-1,233	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166	-1,166
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,354	2,353	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,629	3,587	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520
Котельная д. Мозжуха К-1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,128	4,128	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,128	4,128	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,946	0,946	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950	0,950
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,005
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,123	4,123	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135	4,135
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,333	0,343	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,317	0,327	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,015	0,016	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	0,767	0,763	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,719	0,719	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,048	0,044	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,100	1,106	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,104	1,111	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077	1,077
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,024	3,017	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	73,3	73,2	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,157	2,150	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,177	3,177	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой	Гкал/ч	1,021	1,027	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
энергии при аварийном выводе самого мощного котла													
Котельная д. Мозжуха К-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,002
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,030	1,030	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
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	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	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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,270	0,270	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,270	0,270	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,293	0,293	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,296	0,295	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,736	0,737	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	71,5	71,5	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	0,422	0,422	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,686	0,686	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,264	0,264	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Котельная с. Ягуново													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,375	5,375	5,400	5,400	5,400	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,375	5,375	5,400	5,400	5,400	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,080	1,080	1,080	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,324	5,324	5,349	5,349	5,349	4,616	4,616	4,616	4,616	4,616	4,616	4,616
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,368	0,369	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,351	0,352	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
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	0,017
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,871	1,873	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,778	1,782	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,093	0,091	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,238	2,242	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,289	2,293	2,287	2,287	2,287	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264	2,264
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,086	3,082	3,113	3,113	3,113	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380	2,380
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	58,0	57,9	58,2	58,2	58,2	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,206	2,203	2,234	2,234	2,234	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,249	4,249	4,269	4,269	4,269	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,043	2,046	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035	2,035
Котельная п. Новоискитимск													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,133	2,133	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,133	2,133	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,101	1,101	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920	0,920
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,008
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,125	2,125	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
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	0,007
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,416	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,401	0,401	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,015	0,014	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,572	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,580	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,553	1,553	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	73,1	73,1	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,497	0,497	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,024	1,024	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,527	0,527	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
Котельная д. Береговая													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,138	7,138	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,138	7,138	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530	7,530
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	2,150
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,008	0,009	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	7,130	7,129	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522	7,522
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,673	1,710	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,596	1,632	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,077	0,079	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,703	2,645	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,497	2,496	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,207	0,148	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,376	4,355	4,259	4,259	4,259	4,259	4,259	4,259	4,259	4,259	4,259	4,259
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,384	4,364	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267	4,267
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,754	2,774	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263	3,263
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	38,6	38,9	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,878	0,899	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,980	4,979	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,101	4,080	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984	3,984
Котельная п. Кузбасский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,436	3,436	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,547	1,547	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207	2,207
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	45,0	45,0	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,830	0,830	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,576	2,576	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
Котельная Разведчик К-1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,018	0,015	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,670	0,673	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,042	0,035	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,040	0,034	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
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	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,090	0,090	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,090	0,090	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,132	0,125	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,150	0,140	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,538	0,548	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	80,3	81,4	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,204	0,214	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	Гкал/ч	0,326	0,329	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла													
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,122	0,115	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Котельная Разведчик К-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,011	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	0,332	0,333	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,024	0,022	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,023	0,021	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,124	0,124	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,124	0,124	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,148	0,146	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,160	0,157	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,184	0,187	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	55,4	56,2	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1
Аварийный резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,026	0,029	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,160	0,161	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,134	0,132	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Котельная п. Пригородный													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,574	1,574	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,574	1,574	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,005	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,570	1,568	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097	2,097
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,082	0,135	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,078	0,129	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,004	0,006	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,448	0,744	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,448	0,744	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,530	0,879	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,533	0,885	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,041	0,689	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	66,3	43,9	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,548	0,229	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,029	1,027	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,481	0,797	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
Котельная с. Мазурово													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	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	1,204	1,204	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	0,688	0,688	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	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,200	1,200	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,035	0,034	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
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	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,424	0,424	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,424	0,424	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,458	0,458	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,462	0,461	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,742	0,743	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	61,8	61,9	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,101	0,101	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,512	0,512	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,412	0,411	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Котельная с. Березово													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870	3,870
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,757	2,756	2,757	2,757	2,757	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,988	1,133	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,942	1,081	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,045	0,052	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,846	0,967	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,835	0,955	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,011	0,011	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,834	2,100	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,837	2,104	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,923	0,656	0,926	0,926	0,926	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036	2,036
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	33,5	23,8	33,6	33,6	33,6	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,325	0,071	0,328	0,328	0,328	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,067	2,066	2,067	2,067	2,067	2,577	2,577	2,577	2,577	2,577	2,577	2,577
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,742	1,995	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738
Котельная п. Новостройка													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	4,140	4,140	4,140	7,568	7,568	7,568	7,568	7,568	7,568	7,568
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	4,140	4,140	4,140	7,568	7,568	7,568	7,568	7,568	7,568	7,568
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	0,690	0,690	0,690	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
Ограничения	Гкал/ч	0	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	0,005
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,445	6,445	4,135	4,135	4,135	7,563	7,563	7,563	7,563	7,563	7,563	7,563
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,837	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,799	2,799	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800	2,800
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,037	0,017	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,840	3,820	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818	3,818
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,844	3,824	3,823	3,823	3,823	3,823	3,823	3,823	3,823	3,823	3,823	3,823
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,606	2,626	0,317	0,317	0,317	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	40,4	40,7	7,7	7,7	7,7	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,839	1,859	-0,065	-0,065	-0,065	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,370	5,370	3,445	3,445	3,445	5,671	5,671	5,671	5,671	5,671	5,671	5,671
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,532	3,512	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510	3,510
Котельная д. Сухая речка													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,004	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,757	2,756	2,757	2,757	2,757	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,154	0,158	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,146	0,150	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
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	0,007
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,434	0,434	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,404	0,404	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410	0,410
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,030	0,029	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,587	0,591	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,591	0,595	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579	0,579
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,169	2,165	2,181	2,181	2,181	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	78,7	78,6	79,1	79,1	79,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,524	1,520	1,536	1,536	1,536	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,067	2,066	2,067	2,067	2,067	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,543	0,547	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531
Котельная п. РТС, ул. Пчелобазы													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,230	1,230	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,230	1,230	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	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	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,227	1,227	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
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	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,264	0,261	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,261	0,261	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,004	0,0003	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,276	0,272	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,279	0,276	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,951	0,954	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	77,5	77,8	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7	79,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,438	0,441	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,685	0,685	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,247	0,244	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Котельная п. Ясногорский К1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,548	1,603	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,476	1,530	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,071	0,074	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,670	5,656	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,312	5,312	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310	5,310
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,358	0,344	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	7,218	7,260	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,218	7,260	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007	7,007

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,682	5,640	5,893	5,893	5,893	5,893	5,893	5,893	5,893	5,893	5,893	5,893
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	44,0	43,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,967	1,925	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,633	6,675	6,423	6,423	6,423	6,423	6,423	6,423	6,423	6,423	6,423	6,423
Котельная п. Ясногорский КЗ													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	5,160	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	5,160	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	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,300	5,160	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,217	1,238	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,161	1,181	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,056	0,057	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,274	2,274	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,068	0,068	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,490	3,512	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,490	3,512	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,810	1,648	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	18,8	31,9	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,668	0,171	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628	-0,628
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,580	3,440	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,248	3,269	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208
Котельная №2 с. Мазурово													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
п. Металлоплощадка (передача тепловой энергии от АО "Кемеровская генерация")													
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ЕТО №001 ООО "Энергоресурс"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	92,182	92,526	90,869	90,869	90,869	93,026	93,026	93,026	93,026	93,026	93,026	93,026
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	89,302	89,646	87,989	87,989	87,989	90,146	90,146	90,146	90,146	90,146	90,146	90,146
Ограничения	Гкал/ч	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,305	0,294	0,289	0,289	0,289	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	87,707	88,062	86,410	86,410	86,410	88,590	88,590	88,590	88,590	88,590	88,590	88,590
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	10,690	11,051	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	10,191	10,546	10,203	10,203	10,203	10,203	10,203	10,203	10,203	10,203	10,203	10,203
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,488	0,505	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	29,930	30,291	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	28,646	29,233	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,284	1,058	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
ЕТО №002 ООО "НТСК"													
Котельная №19			Котельная передана в эксплуатацию ООО "Энергоресурс" с 31 мая 2023 г.										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,287											
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,287											
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075											
Ограничения	Гкал/ч	0											
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,032											
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,255											
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,150											
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,147											
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,003											
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,225											
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,896											
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,329											
Пар	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0											
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0											
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,375											
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,407											
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,880											
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	39,0											
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,097											
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,180											
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,276											
Котельная №24													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,279	2,279	2,279	2,279
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,279	2,279	2,279	2,279
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,207	2,207	2,207	2,207
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,308	-0,308	-0,308	-0,308
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-13,9	-13,9	-13,9	-13,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,279	-1,279	-1,279	-1,279	-1,279	-1,279	-1,279	-1,279	-1,305	-1,305	-1,305	-1,305
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,132	1,132	1,132	1,132
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437	2,437
Котельная №25													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
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	0,010
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122	-0,122

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-8,0	-8,0	-8,0	-8,0	-8,0	-8,0	-8,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,564	-0,564	-0,564	-0,564	-0,564	-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	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597
Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,218	3,931	3,931	3,931	3,931	3,879	3,879	3,879	3,853	3,853	3,853	3,853
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,218	3,931	3,931	3,931	3,931	3,879	3,879	3,879	3,853	3,853	3,853	3,853
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,155	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,063	3,809	3,809	3,809	3,809	3,757	3,757	3,757	3,731	3,731	3,731	3,731
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,855	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,802	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656	1,656
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,052	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,681	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,042	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,638	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"													
Котельная №158													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Ограничения	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
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	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч												
Отопление и вентиляция	Гкал/ч												
ГВС ср.ч.	Гкал/ч												
Пар	Гкал/ч												
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
Подключенная тепловая нагрузка (расчетная) на коллекторах	Гкал/ч	-	-	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по расчетной нагрузке)	%	-	-	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"													
Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ													
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч												
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	30,201	30,201	31,719	38,786	39,546	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	19,696	19,696	21,124	27,036	27,674	28,312	28,312	28,312	28,312	28,312	28,312	28,312
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	10,505	10,505	10,595	11,749	11,872	12,063	12,063	12,063	12,063	12,063	12,063	12,063
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	5,912	0,638	0,638	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	1,155	0,123	0,192	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	7,066	0,761	0,830	0	0	0	0	0	0
ООО "КПК"													
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч		0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч		0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч		0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	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	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		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Отопление и вентиляция	Гкал/ч		0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ГВС ср.ч.	Гкал/ч		0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Пар	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и 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 на пар	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		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч		0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%		54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч		0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч		0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч		0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч		0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч		0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Ограничения	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч		0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
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		0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Отопление и вентиляция	Гкал/ч		0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
ГВС ср.ч.	Гкал/ч		0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Пар	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и 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 на пар	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		0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч		0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч		0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%		71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
(по договорной нагрузке)													
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
ГВС ср.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	0,126
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2, стр. 2)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
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	0,137
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6	44,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 6)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006	-0,006
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 10)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч		0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч		0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч		0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	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	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		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Отопление и вентиляция	Гкал/ч		0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
ГВС ср.ч.	Гкал/ч		0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Пар	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и 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 на пар	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		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч		0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%		54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч		0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч		0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 7)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	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	0,534
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9	37,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 2)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Отопление и 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	0,133
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
энергии при аварийном выводе самого мощного котла													
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 4)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172	-0,172
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6	-128,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208	-0,208
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 6)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032	-0,032
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0	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	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	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	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
нагрузке)													
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,008	-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	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Итого по ООО "КПК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,116	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,116	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	7,116	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,919	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,482	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,437	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	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	0
ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"													
Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	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	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
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	0,005
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	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	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668	1,668
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8	80,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023	1,023
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
Итого по КМО													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	108,096	107,391	105,734	105,734	105,734	107,839	107,839	107,839	107,813	107,813	107,813	107,813
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	105,191	104,486	102,829	102,829	102,829	104,934	104,934	104,934	104,908	104,908	104,908	104,908
Ограничения	Гкал/ч	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,463	0,420	0,415	0,415	0,415	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	103,438	102,776	101,124	101,124	101,124	103,252	103,252	103,252	103,226	103,226	103,226	103,226
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	12,592	12,802	12,442	12,442	12,442	12,442	12,442	12,442	12,442	12,442	12,442	12,442
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	12,037	12,245	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902	11,902
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,543	0,557	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	68,467	68,167	68,634	75,700	76,461	77,291	77,291	77,291	77,291	77,291	77,291	77,291
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	53,598	53,707	54,606	60,517	61,156	61,794	61,794	61,794	61,794	61,794	61,794	61,794
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	14,869	14,460	14,029	15,183	15,306	15,497	15,497	15,497	15,497	15,497	15,497	15,497
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	5,912	0,638	0,638	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	1,155	0,123	0,192	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	7,066	0,761	0,830	0	0	0	0	0	0

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.

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

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"													
Котельная с. Андреевка													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730	24,730
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Усть-Хмелевка													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Барановка													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550	31,550
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Щегловский													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620	1141,620
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Верхотомское К-1													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Верхотомское К-2													
Потребители котельной переведены на электроотопление в 2023 г.													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	16,900											
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	16,900											
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770
Нормативные утечки теплоносителя в сетях (с учетом сетей кот. №3)	т/год	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770	27,770
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Ясногорский К1													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540
Нормативные утечки теплоносителя в сетях (с учетом сетей кот. №3)	т/год	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540	6572,540
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Ясногорский К3													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760
Нормативные утечки теплоносителя в сетях (с учетом сетей кот. №3)	т/год	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760	1977,760
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №2 с. Мазурово													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативные утечки теплоносителя в сетях (с учетом сетей кот. №3)	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
п. Металлплощадка (передача тепловой энергии от АО "Кемеровская генерация")													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770
Нормативные утечки теплоносителя в сетях (с учетом сетей кот. №3)	т/год	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770	7862,770
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого по ЕТО №001 ООО "Энергоресурс"													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	30542,130	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	30542,130	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454	30774,454
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
производственные нужды предприятия													
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ЕТО №002 ООО "НТСК"													
Котельная №19				Котельная передана в эксплуатацию ООО "Энергоресурс" с 31 мая 2023 г.									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	2702,446											
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	73,791											
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	17,450											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	2611,204											
Котельная №24													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1202,052	1999,000	1951,300	1999,000	1999,000	1999,000	1999,000	1999,000	1999,000	1999,000	1999,000	1999,000
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	673,606	673,606	673,606	673,606	673,606	673,606	673,606	673,606	673,606	673,606	673,606	673,606
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	-788,340	-1386,959	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	1316,786	2712,353	1277,694	1325,394	1325,394	1325,394	1325,394	1325,394	1325,394	1325,394	1325,394	1325,394
Котельная №25													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1624,607	1892,000	3342,600	2694,000	2694,000	2694,000	2694,000	2694,000	2694,000	2694,000	2694,000	2694,000
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	201,415	201,415	201,415	201,415	201,415	201,415	201,415	201,415	201,415	201,415	201,415	201,415
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	-1380,341	-4995,193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	2803,533	6685,778	3141,185	2492,585	2492,585	2492,585	2492,585	2492,585	2492,585	2492,585	2492,585	2492,585
Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	5529,105	3891,000	5293,900	4693,000	4693,000	4693,000	4693,000	4693,000	4693,000	4693,000	4693,000	4693,000
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	948,812	875,021	875,021	875,021	875,021	875,021	875,021	875,021	875,021	875,021	875,021	875,021
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	-2151,231	-6382,152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	6731,523	9398,131	4418,879	3817,979	3817,979	3817,979	3817,979	3817,979	3817,979	3817,979	3817,979	3817,979
ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"													
Котельная №158													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	56,136	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	56,136	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	0
ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"													
Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ													

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	75159	75159	75471	76926	77082	77253	77253	77253	77253	77253	77253	77253
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	6216	6216	6528	7983	8139	8310	8310	8310	8310	8310	8310	8310
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	68943	68943	68943	68943	68943	68943	68943	68943	68943	68943	68943	68943
ООО "КПК"													
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год		73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год		73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	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 (д. Сухово, ул. Баварская, 1)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353	42,353
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	0
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177	81,177
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	0
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2, стр. 2)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238	76,238
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	0
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706	84,706
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)													
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 6)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	0
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 10)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год		73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год		73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872	73,872
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	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 (д. Сухово, ул. Баварская, 7)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364	134,364
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	0
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 2)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949	46,949
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	0
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 4)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568	35,568
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	0
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 6)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049	44,049
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	0
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	0
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	0
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	0
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728	68,728
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	0
Итого по ООО "КПК"													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	954,680	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	954,680	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424	1102,424
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	0
Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по КМО													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6539,921	5048,114	6451,014	5850,114	5850,114	5850,114	5850,114	5850,114	5850,114	5850,114	5850,114	5850,114
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1959,628	2032,135	2032,135	2032,135	2032,135	2032,135	2032,135	2032,135	2032,135	2032,135	2032,135	2032,135
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	-2151,231	-6382,152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия	т/год	0	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	6731,523	9398,131	4418,879	3817,979	3817,979	3817,979	3817,979	3817,979	3817,979	3817,979	3817,979	3817,979

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

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"													
Котельная с. Андреевка													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,8	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Усть-Хмелевка													
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы ВПУ	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Барановка													
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы ВПУ	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
вой расход теплоносителя)													
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Щегловский													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Верхотомское К-1													
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы ВПУ	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0001	0,0001	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Верхотомское К-2													
Производительность ВПУ	т/ч	-											
Срок службы ВПУ	лет	-											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0											
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0											
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0029											

Потребители котельной переведены на электроотопление в 2023 г.

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0029											
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3											
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
Котельная с. Верхотомское К-19													
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы ВПУ	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Верхотомское К-3													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0564	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0564	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723	0,0723
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Елыкаево К-1													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Елыкаево К-3													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Старочерво К-1													
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы ВПУ	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная д. Старочерво К-2													
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы ВПУ	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Тебеньковка													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Силино													
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы ВПУ	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Звездный													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3988	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3988	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892	0,3892
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,3	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Мозжуха К-1													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Мозжуха К-2													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на про-	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
изводственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)													
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Ягуново													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,0	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Новоискитимск													
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы ВПУ	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Береговая													
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы ВПУ	лет	1	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	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1321	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1321	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292	0,1292
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,4	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Кузбасский													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Разведчик К-1													
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы ВПУ	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Разведчик К-2													
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы ВПУ	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Пригородный													
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы ВПУ	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0195	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0195	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324	0,0324
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,7	1,2	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Мазурово													
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы ВПУ	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Березово													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1218	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1218	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393	0,1393
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,4	1,6	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Новостройка													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Сухая речка													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ГВС по открытой системе теплоснабжения													
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	0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. РТС, ул. Пчелобазы													
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы ВПУ	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Ясногорский К1													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,2	9,2	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Ясногорский КЗ													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №2 с. Мазурово													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого по ЕТО №001 ООО "Энергоресурс"													
Количество баков-аккумуляторов	ед.	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,788	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,788	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819	2,819
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	48,4	49,0	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2
ЕТО №002 ООО "НТСК"													
Котельная №19		Котельная передана в эксплуатацию ООО "Энергоресурс" с 31 мая 2023 г.											
Производительность ВПУ	т/ч	3,5											
Срок службы ВПУ	лет	12											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1											
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	18											
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,321											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,011											
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009											
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,310											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,0											
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,2											
Доля резерва	%	90,8											
Котельная №24													
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы ВПУ	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,143	0,237	0,232	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-0,014	-0,085	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,156	0,322	0,152	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,4	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Доля резерва	%	95,9	93,2	93,4	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2
Котельная №25													
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы ВПУ	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,193	0,225	0,397	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-0,140	-0,569	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,333	0,794	0,373	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,1	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Доля резерва	%	94,5	93,6	88,7	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9
Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"													
Производительность ВПУ	т/ч	10,5	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	198	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,656	0,462	0,628	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-0,143	-0,654	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,113	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,255	-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,799	1,116	0,525	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,993	3,998	3,998	3,998	3,998	3,998	3,998	3,998	3,998	3,998	3,998	3,998
ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"													
Котельная №158													
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	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	0,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
ООО "КПК"													

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)													
Производительность ВПУ	т/ч		0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы ВПУ	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	м ³		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч		0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход 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	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		0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%		97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1)													
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,005	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	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	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	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	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2)													
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
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	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2, стр. 2)													
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	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	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5)													
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	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	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 6)													
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на про-	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
изводственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)													
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	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	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8	96,8
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 10)													
Производительность ВПУ	т/ч		1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы ВПУ	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 теплоснабжения	т/ч		0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч		0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход 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	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		1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Доля резерва	%		99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 7)													
Производительность ВПУ	т/ч		0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы ВПУ	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 теплоснабжения	т/ч		0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч		0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход 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	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		0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%		96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 2)													
Производительность ВПУ	т/ч		1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы ВПУ	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 теплоснабжения	т/ч		0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	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	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Доля резерва	%	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 4)													
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	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	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 6)													
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,005	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	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	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	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	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6)													
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	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	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4)													
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	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	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2)													
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	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	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля резерва	%	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8)													
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	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	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	%	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
Итого по ООО "КПК"													
Производительность ВПУ	т/ч	7,600	9,800	9,800	9,800	9,800	9,800	9,800	9,800	9,800	9,800	9,800	9,800
Срок службы ВПУ	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	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	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,113	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,113	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,113	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,8	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"													
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы ВПУ	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ГВС по открытой системе теплоснабжения													
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по КМО													
Производительность ВПУ	т/ч	21,6	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	198,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,779	0,602	0,769	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,769	2,306	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,024	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,255	-0,758	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,799	1,116	0,525	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	10,301	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938	8,938

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

Разработка сценария развития систем теплоснабжения муниципального округа 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".

При актуализации схемы теплоснабжения Кемеровского муниципального округа приняты концессионные соглашения ООО "НТСК", ООО "Энергоресурс". Инвестиционные программы, концессионные соглашения, утвержденные ремонтные, ремонтно-строительные программы, планы строительства, реконструкции и капитального ремонта оборудования источников и тепловых сетей по ООО "КПК", АО "Теплоэнерго" отсутствуют. Информация по инвестиционным программам, концессионным соглашениям, утвержденным ремонтным, ремонтно-строительным программам, планам строительства, реконструкции и капитального ремонта оборудования источников и тепловых сетей по АО "Кемеровская генерация", ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" не предоставлена.

Развитие систем теплоснабжения муниципального округа подразумевает выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционными программами, концессионными соглашениями теплоснабжающих организаций. Проекты, которые будут реализованы в результате развития систем теплоснабжения:

1. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям Кемеровской ГРЭС, НКТЭЦ АО "Кемеровская генерация" (8,657 Гкал/ч).

Проекты, которые будут реализованы в результате развития систем теплоснабжения согласно Сценарию №1 мастер-плана:

1. Модернизация котельной с. Елыкаево, ул. Школьная, 70 - 50 м на северо-восток ООО "Энергоресурс" в 2026-2028 гг.: автоматизация тяго-дутьевого режима; устройство склада золошлаковых отходов; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение); установка дизельного генератора.

2. Модернизация котельной с. Елыкаево, ул. Шахтер Кузбасса, д. 1а ООО "Энергоресурс" в 2025 г., 2029-2030 гг.: автоматизация тяго-дутьевого режима; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение); установка дизельного генератора.

3. Модернизация котельной д. Старочерново, ул. Советская, 1А ООО "Энергоресурс" в 2029 г., 2031-2032 гг.: устройство склада золошлаковых отходов; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); установка дизельного генератора.

4. Модернизация д. Старочерново, ул. Подгорная, 6А ООО "Энергоресурс" в 2026 г., 2030 г., 2032-2033 гг.: автоматизация тяго-дутьевого режима; устройство склада золошлаковых отходов; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); установка дизельного генератора.

5. Модернизация котельной с. Андреевка, ул. Специалистов, 3г ООО "Энергоресурс" в 2025 г., 2027-2028 гг.: устройство склада золошлаковых отходов; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); установка дизельного генератора.

6. Модернизация котельной с. Силино, ул. Центральная, 11 ООО "Энергоресурс" в 2027 г., 2029-2030 гг.: устройство склада золошлаковых отходов; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); установка дизельного генератора.

7. Модернизация котельной д. Тебеньковка, ул. Весенняя, 29 - 80 м на юг ООО "Энергоресурс" в 2026 г., 2030 г., 2032-2033 гг.: устройство склада золошлаковых отходов; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); установка дизельного генератора.

8. Модернизация котельной п. Новоискитимск, ул. Центральная, 17б ООО "Энергоресурс" в 2028-2031 гг.: автоматизация тяго-дутьевого режима; устройство склада золошлаковых отходов; устройство склада угля; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); установка дизельного генератора.

9. Модернизация котельной п. Разведчик, ул. Школьная, 24 ООО "Энергоресурс" в 2026 г., 2033-2034 гг.: устройство склада золошлаковых отходов; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); установка дизельного генератора.

10. Модернизация котельной п. Щегловский, ул. Клубная, 1б ООО "Энергоресурс" в 2026-2029 гг.: устройство склада золошлаковых отходов; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); установка дизельного генератора.

11. Модернизация котельной №19, с. Верхотомское, ул. Школьная, 20А ООО "Энергоресурс" в 2028-2029 гг.: устройство склада золошлаковых отходов; автоматизация подпиточной линии; автоматизация тяго-дутьевого режима; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация).

12. Модернизация котельной с. Барановка, ул. Центральная, 22г ООО "Энергоресурс" в 2026 г., 2029-2031 гг., 2033-2034 гг.: устройство склада золошлаковых отходов; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); автоматизация подпиточной линии; автоматизация тяго-дутьевого режима; установка дизельного генератора.

13. Модернизация котельной №3, д. Сухая речка, 60 м на северо-восток от ориентира д. Сухая речка, ул. Новая, 1 ООО "Энергоресурс" в 2025 г., 2030-2031 гг.: модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); устройство склада золошлаковых отходов; установка дизельного генератора.

14. Модернизация котельной с. Березово, пер. Геологический, 4а ООО "Энергоресурс" в 2026-2027 гг., 2031-2032 гг.: автоматизация тяго-дутьевого режима; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); устройство склада золошлаковых отходов; установка дизельного генератора.

15. Модернизация котельной №1 пос. Новостройка, 50 м на северо-запад от ориентира п. Новостройка, ул. Центральная, 7 ООО "Энергоресурс" в 2025-2026 гг., 2030-2031 гг.: автоматизация тяго-дутьевого режима; модернизация с установкой

оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); устройство склада золошлаковых отходов; установка дизельного генератора.

16. Модернизация котельной д. Береговая, западнее земельного участка с кадастровым номером 42:04:0334001:2449 ООО "Энергоресурс" в 2025 г., 2033-2034 гг.: автоматизация линии подпитки; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение); установка дизельного генератора.

17. Модернизация котельной п. Кузбасский, ул. Северная, 2А ООО "Энергоресурс" в 2025 г., 2028 г., 2032-2033 гг.: модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); устройство склада золошлаковых отходов; установка дизельного генератора.

18. Модернизация котельной с. Мазурово, , ул. Школьная, 2В ООО "Энергоресурс" в 2026 г., 2031-2032 гг.: автоматизация тяго-дутьевого режима; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); устройство склада золошлаковых отходов; установка дизельного генератора.

19. Модернизация котельной п. Пригородный, ул. Центральная, 120Б ООО "Энергоресурс" в 2026 г., 2028-2029 гг.: автоматизация тяго-дутьевого режима; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); устройство склада золошлаковых отходов; установка дизельного генератора.

20. Модернизация котельной п. Ясногорский, ул. Центральная, 1В ООО "Энергоресурс" в 2026 г.: модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация).

21. Модернизация котельной п. Ясногорский, ул. Центральная, 14А ООО "Энергоресурс" в 2027-2029 гг.: модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение); установка дизельного генератора.

22. Модернизация котельной д. Сухово, ул. жилой район "Маленькая Италия-2" ООО "Энергоресурс" в 2027 г., 2031-2032 гг.: модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); установка дизельного генератора.

23. Модернизация котельной п. Звездный, ул. Центральная, д. 11 ООО "Энергоресурс" в 2025-2027 гг.: автоматизация тяго-дутьевого режима; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); установка дизельного генератора.

24. Модернизация котельной д. Мозжуха, ул. Трудовая, 13а ООО "Энергоресурс" в 2025-2028 гг.: автоматизация тяго-дутьевого режима; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); устройство склада золошлаковых отходов; установка дизельного генератора.

25. Модернизация д. Мозжуха, пер. Школьный, 6Б ООО "Энергоресурс" в 2028-2029 гг.: устройство склада золошлаковых отходов; модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); установка дизельного генератора.

26. Модернизация котельной г. Кемерово, ул. Пчелобазы, 29в ООО "Энергоресурс" в 2026, 2033 гг.: модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация); устройство склада золошлаковых отходов.

27. Реконструкция ПНС п. Металлплощадка ООО "Энергоресурс" в 2026 г.;

28. Реконструкция котельной №24 ООО "НТСК" в 2029-2030 гг.: реконструкция предохранительных клапанов; замена котла КВЗП-0,63 МВт №1 на водогрейный котел КВр-0,6 МВт - 1 шт.

29. Реконструкция котельной №25 ООО "НТСК" в 2027, 2029 гг.: реконструкция подпиточного насоса №1; замена котлов КВЗП-0,63 МВт №1, №2 на водогрейные котлы КВр-0,6 МВт - 2 шт.

Проекты, которые будут реализованы в результате развития систем теплоснабжения согласно Сценарию №2 мастер-плана:

1. Котельная №3, д. Сухая речка, 60 м на северо-восток от ориентира д. Сухая речка, ул. Новая, 1 ООО "Энергоресурс": проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 1,32 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ50 2х0,66 МВт) в 2025 г.; строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 1,32 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ50 2х0,66 МВт) в 2026-2027 гг.

2. Котельная с. Березово, пер. Геологический, 4а ООО "Энергоресурс": проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 4,5 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 3х1,5 МВт) в 2025 г.; строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 4,5 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 3х1,5 МВт) в 2026-2027 гг.

3. Котельная №1 пос. Новостройка, 50 м на северо-запад от ориентира п. Новостройка, ул. Центральная, 7 ООО "Энергоресурс": проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 8,8 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 4х2,2 МВт) в 2025 г.; строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 8,8 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 4х2,2 МВт) в 2026-2027 гг.

4. Котельная центральная, ул. Школьная, 12, с. Ягуново ООО "Энергоресурс": проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 5,4 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 2х2,2 МВт, 1х1 МВт) в 2025 г.; строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 5,4 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 2х2,2 МВт, 1х1 МВт) в 2026-2027 гг.

5. Реконструкция ПНС п. Металлплощадка ООО "Энергоресурс" в 2026 г.;

6. Реконструкция котельной №24 ООО "НТСК" в 2029-2030 гг.: реконструкция предохранительных клапанов; замена котла КВЗП-0,63 МВт №1 на водогрейный котел КВр-0,6 МВт - 1 шт.

7. Реконструкция котельной №25 ООО "НТСК" в 2027, 2029 гг.: реконструкция подпиточного насоса №1; замена котлов КВЗП-0,63 МВт №1, №2 на водогрейные котлы КВр-0,6 МВт - 2 шт.

За базовый год, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, на источниках теплоснабжения произошли следующие изменения:

- в 2024 г. на баланс ООО "КПК" добавились котельная д. Сухово, ул. Баварская, 10 (с июля 2024 г.); котельная д. Сухово, ул. Баварская, 8.

За базовый год, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, на тепловых сетях и сооружениях на них, произошли следующие изменения:

- в 2024 г. произведен капитальный ремонт участка сети теплоснабжения котельной п. Звездный ООО "Энергоресурс".

Развитие системы теплоснабжения Кемеровского муниципального округа в соответствии с планом мероприятий позволит повысить качество и надежность теплоснабжения и снизить расходы на эксплуатацию котельных. Указанные мероприятия уже включены в инвестиционные программы теплоснабжающих предприятий, затраты на их реализацию учтены в тарифах, утвержденных для ТСО. В Сценарии №2 учтены мероприятия по переводу ряда котельных ООО "Энергоресурс" с твердого топлива (каменный уголь) на газообразное топливо (природный газ).

Тарифно-балансовые модели отпуска тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО приведены в Главе 9 настоящего отчета. Тариф для ООО "НТСК" устанавливается совместно на котельные Кемеровского муниципального округа и Топкинского муниципального района. Данные по котельной Топкинского муниципального района отсутствуют, в связи с чем, тарифно-балансовая модель по ООО "НТСК" не представлена. Тарифно-балансовая модель для ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" не рассчитана, так как котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" обеспечивает тепловой энергией и горячим водоснабжением здания и помещения, принадлежащие гимназии и расположенные на ее территории. Реализация тепловой энергии, горячего водоснабжения сторонним потребителям не предусмотрена.

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.

При актуализации схемы теплоснабжения Кемеровского муниципального округа приняты концессионные соглашения ООО "НТСК", ООО "Энергоресурс". Инвестиционные программы, концессионные соглашения, утвержденные ремонтные, ремонтно-строительные программы, планы строительства, реконструкции и капитального ремонта оборудования источников и тепловых сетей по ООО "КПК", АО "Теплоэнерго" отсутствуют. Информация по инвестиционным программам, концессионным соглашениям, утвержденным ремонтным, ремонтно-строительным программам, планам строительства, реконструкции и капитального ремонта оборудования источников и тепловых сетей по АО "Кемеровская генерация", ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" не предоставлена.

В таблицах 5.1, 5.2 представлены сводные данные по развитию источников тепловой энергии муниципального округа до конца рассматриваемого периода.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по строительству, реконструкции котельных представлены в Главе 12 настоящего отчета.

За базовый год, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, на источниках теплоснабжения произошли следующие изменения:

- в 2024 г. на баланс ООО "КПК" добавились котельная д. Сухово, ул. Баварская, 10 (с июля 2024 г.); котельная д. Сухово, ул. Баварская, 8.

Таблица 5.1. Сводные данные по развитию источников тепловой энергии муниципального округа, с капитальными затратами в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС. Сценарий №1

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		ЕТО №001 -ООО "Энергоресурс"	0	2440	12945	8843	9460	8135	9393	7878	7194	8337	1510	76134	
1		Котельная с. Елыкаево, ул. Школьная, 70 - 50 м на северо-восток	0	0	1055	2265	507	0	0	0	0	0	0	3826	
1.1	001.01.04.001.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	628	0	0	0	0	0	0	0	0	628	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
1.2	001.01.02.001.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	218	0	0	0	0	0	0	0	0	218	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
1.3	001.01.04.001.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение)	0	0	210	0	0	0	0	0	0	0	0	210	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
1.4	001.01.04.001.	Установка дизельного генератора	0	0	0	2265	507	0	0	0	0	0	0	2771	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
2		Котельная с. Елыкаево, ул. Шахтер Кузбасса, д. 1а	0	273	0	0	0	2505	1220	0	0	0	0	3998	
2.1	001.01.04.002.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	0	0	678	0	0	0	0	678	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
2.2	001.01.04.002.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение)	0	273	0	0	0	0	0	0	0	0	0	273	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
2.3	001.01.04.002.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	2505	542	0	0	0	0	3047	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
3		Котельная д. Старочервово, ул. Советская, 1А	0	0	0	0	0	353	0	797	543	0	0	1693	
3.1	001.01.04.003.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	0	0	353	0	0	0	0	0	353	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
3.2	001.01.02.003.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	0	198	0	0	0	198	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
3.3	001.01.04.003.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	599	543	0	0	1142	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные сред-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
															ства (бюджетные средства)
4		Котельная д. Старочервово, ул. Подгорная, 6А	0	0	326	0	0	0	939	0	709	482	0	2456	
4.1	001.01.04.004.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	0	0	750	0	0	0	0	750	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
4.2	001.01.04.004.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	326	0	0	0	0	0	0	0	0	326	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
4.3	001.01.02.004.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	189	0	0	0	0	189	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
4.4	001.01.04.004.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	0	709	482	0	1191	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
5		Котельная с. Андреевка, ул. Специалистов, 3г	0	309	0	666	206	0	0	0	0	0	0	1181	
5.1	001.01.04.005.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	309	0	0	0	0	0	0	0	0	0	309	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
5.2	001.01.02.005.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	165	0	0	0	0	0	0	0	165	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
5.3	001.01.04.005.	Установка дизельного генератора	0	0	0	501	206	0	0	0	0	0	0	706	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
6		Котельная с. Силино, ул. Центральная, 11	0	0	0	335	0	726	496	0	0	0	0	1556	
6.1	001.01.04.006.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	335	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
6.2	001.01.02.006.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	181	0	0	0	0	0	181	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
6.3	001.01.04.006.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	545	496	0	0	0	0	1041	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления), привлеченные средства (бюджетные средства)
7		Котельная д. Тебеньковка, ул. Весенняя, 29 - 80 м на юг	0	0	309	0	0	0	189	0	624	250	0	1372	
7.1	001.01.04.007.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	309	0	0	0	0	0	0	0	0	309	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
7.2	001.01.02.007.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	189	0	0	0	0	189	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
7.3	001.01.04.007.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	0	624	250	0	874	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные сред- ства (бюджетные средства)
8		Котельная п. Новоискитимск, ул. Цен- тральная, 176	0	0	0	0	600	474	897	1093	0	0	0	3064	
8.1	001.01.04.008.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеона- блюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	0	0	0	376	0	0	0	0	376	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
8.2	001.01.04.008.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	0	0	0	1093	0	0	0	1093	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
8.3	001.01.02.008.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	261	0	0	0	0	261	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
8.4	001.01.02.008.	Устройство склада угля	0	0	0	0	0	0	261	0	0	0	0	261	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
8.5	001.01.04.008.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	600	474	0	0	0	0	0	1074	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные сред- ства (бюджетные средства)
9		Котельная п. Разведчик, ул. Школьная, 24	0	0	291	0	0	0	0	0	0	684	202	1176	
9.1	001.01.02.009.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	298	0	298	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
9.2	001.01.04.009.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеона- блюдение, охранная сигнализация)	0	0	291	0	0	0	0	0	0	0	0	291	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
9.3	001.01.04.009.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	0	0	385	202	587	собственные средства ТСО (средства из прибыли, учтен- ные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
10		Котельная п. Щегловский, ул. Клубная, 16	0	0	2284	474	238	363	0	0	0	0	0	3358	
10.1	001.01.02.010.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	238	0	0	0	0	0	0	238	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
10.2	001.01.04.010.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	0	0	363	0	0	0	0	0	363	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
10.3	001.01.04.010.	Установка дизельного генератора	0	0	2284	474	0	0	0	0	0	0	0	2758	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
11		Котельная №19, с. Верхотомское, ул. Школьная, 20А	0	0	0	0	1437	623	0	0	0	0	0	2060	
11.1	001.01.04.011.	Автоматизация подпиточной линии	0	0	0	0	254	0	0	0	0	0	0	254	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
11.2	001.01.04.011.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	1183	0	0	0	0	0	0	1183	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
11.3	001.01.04.011.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	0	0	374	0	0	0	0	0	374	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
11.4	001.01.02.011.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	249	0	0	0	0	0	249	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
12		Котельная с. Барановка, ул. Центральная, 22г	0	0	301	0	0	249	789	225	0	656	632	2852	
12.1	001.01.04.012.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0	301	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
12.2	001.01.04.012.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	0	0	789	0	0	0	0	789	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
12.3	001.01.04.012.	Автоматизация подпиточной линии	0	0	0	0	0	0	0	225	0	0	0	225	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
12.4	001.01.02.012.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	249	0	0	0	0	0	249	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
12.5	001.01.04.012.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	0	0	656	632	1288	собственные средства ТСО (средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
13		Котельная №3, д. Сухая речка, 60 м на северо-восток от ориентира д. Сухая речка, ул. Новая, 1	0	317	0	0	0	0	2010	171	0	0	0	2498	

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
13.1	001.01.02.013.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	261	0	0	0	0	261	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
13.2	001.01.04.013.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	317	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
13.3	001.01.04.013.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	1750	171	0	0	0	1920	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
14		Котельная с. Березово, пер. Геологический, 4а	0	0	399	856	0	0	0	3855	572	0	0	5681	
14.1	001.01.04.014.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	628	0	0	0	0	0	0	0	628	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
14.2	001.01.02.014.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	228	0	0	0	0	0	0	0	228	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
14.3	001.01.04.014.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	399	0	0	0	0	0	0	0	0	399	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
14.4	001.01.04.014.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	3855	572	0	0	4426	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
15		Котельная №1 пос. Новостройка, 50 м на северо-запад от ориентира п. Новостройка, ул. Центральная, 7	0	349	172	0	0	0	2852	546	0	0	0	3920	
15.1	001.01.04.015.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	172	0	0	0	0	0	0	0	0	172	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
15.2	001.01.02.015.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	261	0	0	0	0	261	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
15.3	001.01.04.015.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	349	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
15.4	001.01.04.015.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	2592	546	0	0	0	3138	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
16		Котельная д. Береговая, западное земельного участка с кадастровым номером 42:04:0334001:2449	0	189	0	0	0	0	0	0	0	5347	676	6211	
16.1	001.01.04.016.	Автоматизация линии подпитки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	323	0	323	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
16.2	001.01.04.016.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение)	0	189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	189	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
16.3	001.01.04.016.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5024	676	5700	собственные средства ТСО (средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
17		Котельная п. Кузбасский, ул. Северная, 2А	0	294	0	0	238	0	0	0	2513	621	0	3665	
17.1	001.01.04.017.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	294	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
17.2	001.01.02.017.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	238	0	0	0	0	0	0	238	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
17.3	001.01.04.017.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	0	2513	621	0	3133	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
18		Котельная с. Мазурово, , ул. Школьная, 2В	0	0	316	0	0	0	0	596	1691	0	0	2603	
18.1	001.01.04.018.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	316	0	0	0	0	0	0	0	0	316	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
18.2	001.01.04.018.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	0	0	0	0	863	0	0	863	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
18.3	001.01.02.018.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	0	0	285	0	0	285	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
18.4	001.01.04.018.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	596	543	0	0	1139	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
19		Котельная п. Пригородный, ул. Центральная, 120Б	0	0	301	0	2469	1554	0	0	0	0	0	4325	
19.1	001.01.04.019.	Модернизация с установкой оборудования	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0	301	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		(мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)													(амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
19.2	001.01.04.019.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	0	965	0	0	0	0	0	965	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
19.3	001.01.02.019.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	181	0	0	0	0	0	181	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
19.4	001.01.04.019.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	2469	409	0	0	0	0	0	2878	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
20		Котельная п. Ясногорский, ул. Центральная, 1В	0	0	309	0	0	0	0	0	0	0	0	309	
20.1	001.01.04.020.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	309	0	0	0	0	0	0	0	0	309	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
21		Котельная п. Ясногорский, ул. Центральная, 14А	0	0	0	2389	466	244	0	0	0	0	0	3099	
21.1	001.01.04.021.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение)	0	0	0	0	0	244	0	0	0	0	0	244	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
21.2	001.01.04.021.	Установка дизельного генератора	0	0	0	2389	466	0	0	0	0	0	0	2855	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
22		Котельная д. Сухово, ул. жилой район "Маленькая Италия-2"	0	0	0	334	0	0	0	596	543	0	0	1473	
22.1	001.01.04.022.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	334	0	0	0	0	0	0	0	334	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
22.2	001.01.04.022.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	596	543	0	0	1139	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
23		Котельная п. Звездный, ул. Центральная, д. 11	0	358	4476	812	0	0	0	0	0	0	0	5646	
23.1	001.01.04.023.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	328	0	0	0	0	0	0	0	328	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
23.2	001.01.04.023.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеона-	0	358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	358	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления,

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		блюдение, охранная сигнализация)													средства из прибыли, учтенные в тарифе)
23.3	001.01.04.023.	Установка дизельного генератора	0	0	4476	484	0	0	0	0	0	0	0	4961	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
24		Котельная д. Можуха, ул. Трудовая, 13а	0	350	2165	712	903	0	0	0	0	0	0	4131	
24.1	001.01.04.024.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	903	0	0	0	0	0	0	903	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
24.2	001.01.04.024.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	350	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
24.3	001.01.02.024.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	228	0	0	0	0	0	0	0	228	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
24.4	001.01.04.024.	Установка дизельного генератора	0	0	2165	484	0	0	0	0	0	0	0	2649	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
25		Котельная д. Можуха, пер. Школьный, 6Б	0	0	0	0	2395	1043	0	0	0	0	0	3438	
25.1	001.01.02.025.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	249	0	0	0	0	0	249	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
25.2	001.01.04.025.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	0	0	276	0	0	0	0	0	276	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
25.3	001.01.04.025.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	2395	519	0	0	0	0	0	2913	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
26		Котельная г. Кемерово, ул. Пчелобаза, 29в	0	0	241	0	0	0	0	0	0	298	0	539	
26.1	001.01.04.026.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	241	0	0	0	0	0	0	0	0	241	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
26.2	001.01.02.026.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	298	0	298	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
		ЕТОН2 - ООО "НТСК"	0	0	0	2126	0	251	1710	0	0	0	0	4088	

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
30		Реконструкция котельной №24	0	0	0	0	0	95	1710	0	0	0	0	1805	
30.1	002.01.02.001.	Реконструкция предохранительных клапанов	0	0	0	0	0	95	0	0	0	0	0	95	собственные средства ТСО
30.2	002.01.02.001.	Реконструкция котельного оборудования (замена котла КВЗП-0,63 МВт №1 на водогрейный котел КВр-0,6 МВт - 1 шт.)	0	0	0	0	0	0	1710	0	0	0	0	1710	собственные средства ТСО
31		Реконструкция котельной №25	0	0	0	2126	0	157	0	0	0	0	0	2283	
31.1	002.01.02.002.	Реконструкция подпиточного насоса №1	0	0	0	0	0	157	0	0	0	0	0	157	собственные средства ТСО
31.2	002.01.02.002.	Реконструкция котельного оборудования (замена котлов КВЗП-0,63 МВт №1, №2 на водогрейные котлы КВр-0,6 МВт - 2 шт.)	0	0	0	2126	0	0	0	0	0	0	0	2126	собственные средства ТСО
		ВСЕГО ПО МО:	0	2440	12945	10969	9460	8386	11103	7878	7194	8337	1510	80222	

Таблица 5.2. Сводные данные по развитию источников тепловой энергии муниципального округа, с капитальными затратами в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС. Сценарий №2

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		ЕТО №001 -ООО "Энергоресурс"	0	27213	154212	151430	0	0	0	0	0	0	0	332855	
1		Котельная №3, д. Сухая речка, 60 м на северо-восток от ориентира д. Сухая речка, ул. Новая, 1	0	6297	45890	45890	0	0	0	0	0	0	0	98076	
1.1	001.01.01.001.	Проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 1,32 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ50 2х0,66 МВт)	0	6297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6297	бюджетные средства
1.2	001.01.01.001.	Строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 1,32 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ50 2х0,66 МВт)	0	0	45890	45890	0	0	0	0	0	0	0	91779	источник финансирования не установлен
2		Котельная с. Березово, пер. Геологический, 4а	0	7569	22901	21852	0	0	0	0	0	0	0	52322	
2.1	001.01.01.002.	Проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 4,5 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 3х1,5 МВт)	0	7569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7569	бюджетные средства
2.2	001.01.01.002.	Строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 4,5 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 3х1,5 МВт)	0	0	22901	21852	0	0	0	0	0	0	0	44753	источник финансирования не установлен
3		Котельная №1 пос. Новостройка, 50 м на северо-запад от ориентира п. Новостройка, ул. Центральная, 7	0	7440	37835	36102	0	0	0	0	0	0	0	81377	
3.1	001.01.01.003.	Проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 8,8 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 4х2,2 МВт)	0	7440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7440	бюджетные средства
3.2	001.01.01.003.	Строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 8,8 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 4х2,2 МВт)	0	0	37835	36102	0	0	0	0	0	0	0	73937	источник финансирования не установлен
4		Котельная центральная, ул. Школьная, 12, с. Ягуново	0	5907	47587	47587	0	0	0	0	0	0	0	101080	
4.1	001.01.01.004.	Проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 5,4 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 2х2,2 МВт, 1х1 МВт)	0	5907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5907	бюджетные средства
4.2	001.01.01.004.	Строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 5,4 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 2х2,2 МВт, 1х1 МВт)	0	0	47587	47587	0	0	0	0	0	0	0	95173	источник финансирования не установлен
		ЕТО №2 - ООО "НТСК"	0	0	0	2126	0	251	1710	0	0	0	0	4088	
5		Реконструкция котельной №24	0	0	0	0	0	95	1710	0	0	0	0	1805	
5.1	002.01.02.001.	Реконструкция предохранительных клапанов	0	0	0	0	0	95	0	0	0	0	0	95	собственные средства ТСО
5.2	002.01.02.001.	Реконструкция котельного оборудования (замена котла КВЗП-0,63 МВт №1 на	0	0	0	0	0	0	1710	0	0	0	0	1710	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		водогрейный котел КВр-0,6 МВт - 1 шт.)													
6		Реконструкция котельной №25	0	0	0	2126	0	157	0	0	0	0	0	2283	
6.1	002.01.02.002.	Реконструкция подпиточного насоса №1	0	0	0	0	0	157	0	0	0	0	0	157	собственные средства ТСО
6.2	002.01.02.002.	Реконструкция котельного оборудования (замена котлов КВЗП-0,63 МВт №1, №2 на водогрейные котлы КВр-0,6 МВт - 2 шт.)	0	0	0	2126	0	0	0	0	0	0	0	2126	собственные средства ТСО
		ВСЕГО ПО МО:	0	27213	154212	153557	0	251	1710	0	0	0	0	336943	

5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии

Строительство источников тепловой энергии на территории муниципального округа на период актуализации схемы теплоснабжения предусмотрено для Сценария №2. Согласно мероприятиям Сценария №2 ряд котельных ООО "Энергоресурс" планируется перевести с твердого топлива (каменный уголь) на газообразное топливо (природный газ). Мероприятия представлены в таблице 5.3.

Таблица 5.3. Перечень мероприятий по строительству источников тепловой энергии. Сценарий №2

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	Котельная №3, д. Сухая речка, 60 м на северо-восток от ориентира д. Сухая речка, ул. Новая, 1 ООО "Энергоресурс"	2025	Проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 1,32 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ50 2х0,66 МВт)
		2026-2027	Строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 1,32 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ50 2х0,66 МВт)
2	Котельная с. Березово, пер. Геологический, 4а ООО "Энергоресурс"	2025	Проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 4,5 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 3х1,5 МВт)
		2026-2027	Строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 4,5 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 3х1,5 МВт)
3	Котельная №1 пос. Новостройка, 50 м на северо-запад от ориентира п. Новостройка, ул. Центральная, 7 ООО "Энергоресурс"	2025	Проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 8,8 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 4х2,2 МВт)
		2026-2027	Строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 8,8 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 4х2,2 МВт)
4	Котельная центральная, ул. Школьная, 12, с. Ягуново ООО "Энергоресурс"	2025	Проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 5,4 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 2х2,2 МВт, 1х1 МВт)
		2026-2027	Строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 5,4 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 2х2,2 МВт, 1х1 МВт)

5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии

Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии, в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, упорядоченные по годам проведения мероприятий, представлены в таблицах 5.4 - 5.5.

Таблица 5.4. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – ввод в эксплуатацию, реконструкция вспомогательного оборудования. Сценарий №1

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	Котельная с. Елыкаево, ул. Школьная, 70 - 50 м на северо-восток ООО "Энергоресурс"	2026-2028	Автоматизация тяго-дутьевого режима Установка дизельного генератора
2	Котельная с. Елыкаево, ул. Шахтер Кузбасса, д. 1а ООО "Энергоресурс"	2029-2030	Автоматизация тяго-дутьевого режима Установка дизельного генератора
3	Котельная д. Старочервово, ул.	2031-2032	Установка дизельного генератора

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
	Советская, 1А ООО "Энергоресурс"		
4	Котельная д. Старочервово, ул. Подгорная, 6А ООО "Энергоресурс"	2030, 2032-2033	Автоматизация тяго-дутьевого режима Установка дизельного генератора
5	Котельная с. Андреевка, ул. Специалистов, 3г ООО "Энергоресурс"	2027-2028	Установка дизельного генератора
6	Котельная с. Силино, ул. Центральная, 11 ООО "Энергоресурс"	2029-2030	Установка дизельного генератора
7	Котельная д. Тебеньковка, ул. Весенняя, 29 - 80 м на юг ООО "Энергоресурс"	2032-2033	Установка дизельного генератора
8	Котельная п. Новоискитимск, ул. Центральная, 176 ООО "Энергоресурс"	2028-2029, 2031	Автоматизация тяго-дутьевого режима Установка дизельного генератора
9	Котельная п. Разведчик, ул. Школьная, 24 ООО "Энергоресурс"	2033-2034	Установка дизельного генератора
10	Котельная п. Щегловский, ул. Клубная, 16 ООО "Энергоресурс"	2026-2027	Установка дизельного генератора
11	Котельная №19 с. Верхотомское, ул. Школьная, 20А ООО "Энергоресурс"	2028	Автоматизация подпиточной линии Автоматизация тяго-дутьевого режима
12	Котельная с. Барановка, ул. Центральная, 22г ООО "Энергоресурс"	2030-2031	Автоматизация тяго-дутьевого режима Автоматизация подпиточной линии
13	Котельная №3 д. Сухая речка, 60 м на северо-восток от ориентира д. Сухая речка, ул. Новая, 1 ООО "Энергоресурс"	2030-2031	Установка дизельного генератора
14	Котельная с. Березово, пер. Геологический, 4а ООО "Энергоресурс"	2027, 2031-2032	Автоматизация тяго-дутьевого режима Установка дизельного генератора
15	Котельная №1 пос. Новостройка, 50 м на северо-запад от ориентира п. Новостройка, ул. Центральная, 7 ООО "Энергоресурс"	2026, 2030-2031	Автоматизация тяго-дутьевого режима Установка дизельного генератора
16	Котельная д. Береговая, западное земельного участка с кадастровым номером 42:04:0334001:2449 ООО "Энергоресурс"	2033-2034	Автоматизация линии подпитки Установка дизельного генератора
17	Котельная п. Кузбасский, ул. Северная, 2А ООО "Энергоресурс"	2032-2033	Установка дизельного генератора
18	Котельная с. Мазурово, , ул. Школьная, 2В ООО "Энергоресурс"	2031-2032	Автоматизация тяго-дутьевого режима Установка дизельного генератора
19	Котельная п. Пригородный, ул. Центральная, 120Б ООО "Энергоресурс"	2028-2029	Автоматизация тяго-дутьевого режима Установка дизельного генератора

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
20	Котельная п. Ясногорский, ул. Центральная, 14А ООО "Энергоресурс"	2027-2028	Установка дизельного генератора
21	Котельная д. Сухово, ул. жилой район "Маленькая Италия-2" ООО "Энергоресурс"	2031-2032	Установка дизельного генератора
22	Котельная п. Звездный, ул. Центральная, д. 11 ООО "Энергоресурс"	2026-2027	Автоматизация тяго-дутьевого режима Установка дизельного генератора
23	Котельная д. Мозжуха, ул. Трудовая, 13а ООО "Энергоресурс"	2026-2028	Автоматизация тяго-дутьевого режима Установка дизельного генератора
24	Котельная Мозжуха, пер. Школьный, 6Б ООО "Энергоресурс"	2028-2029	Установка дизельного генератора
25	Котельная №24 ООО "НТСК"	2029	Реконструкция предохранительных клапанов
		2030	Реконструкция котельного оборудования (замена котла KB3П-0,63 МВт №1 на водогрейный котел KBp-0,6 МВт - 1 шт.)
26	Котельная №25 ООО "НТСК"	2029	Реконструкция подпиточного насоса №1
		2027	Реконструкция котельного оборудования (замена котлов KB3П-0,63 МВт №1, №2 на водогрейные котлы KBp-0,6 МВт - 2 шт.)

Таблица 5.5. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – реконструкция зданий и сооружений. Сценарий №1

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	Котельная с. Елыкаево, ул. Школьная, 70 - 50 м на северо-восток ООО "Энергоресурс"	2026	Устройство склада золошлаковых отходов Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение)
2	Котельная с. Елыкаево, ул. Шахтер Кузбасса, д. 1а ООО "Энергоресурс"	2025	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение)
3	Котельная д. Старочервово, ул. Советская, 1А ООО "Энергоресурс"	2029, 2031	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранный сигнализация) Устройство склада золошлаковых отходов
4	Котельная д. Старочервово, ул. Подгорная, 6А ООО "Энергоресурс"	2026, 2030	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранный сигнализация) Устройство склада золошлаковых отходов
5	Котельная с. Андреевка, ул. Специалистов, 3г ООО "Энергоресурс"	2025, 2027	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранный сигнализация) Устройство склада золошлаковых отходов
6	Котельная с. Силино, ул. Центральная, 11 ООО "Энергоресурс"	2027, 2029	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранный сигнализация) Устройство склада золошлаковых отходов
7	Котельная д. Тебеньковка, ул. Весенняя, 29 - 80 м на юг ООО "Энергоресурс"	2026, 2030	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранный сигнализация) Устройство склада золошлаковых отходов
8	Котельная п. Новоискитимск, ул. Центральная, 176 ООО "Энергоресурс"	2030	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранный сигнализация) Устройство склада золошлаковых отходов Устройство склада угля
9	Котельная п. Разведчик, ул. Школьная, 24 ООО "Энергоресурс"	2026, 2033	Устройство склада золошлаковых отходов Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранный сигнализация)
10	Котельная п. Щегловский, ул.	2028-2029	Устройство склада золошлаковых отходов

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
	Клубная, 16 ООО "Энергоресурс"		Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)
11	Котельная №19, с. Верхотомское, ул. Школьная, 20А ООО "Энергоресурс"	2029	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) Устройство склада золошлаковых отходов
12	Котельная с. Барановка, ул. Центральная, 22г ООО "Энергоресурс"	2026, 2029	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) Устройство склада золошлаковых отходов
13	Котельная №3, д. Сухая речка, 60 м на северо-восток от ориентира д. Сухая речка, ул. Новая, 1 ООО "Энергоресурс"	2030-2031	Устройство склада золошлаковых отходов Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)
14	Котельная с. Березово, пер. Геологический, 4а ООО "Энергоресурс"	2026-2027	Устройство склада золошлаковых отходов Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)
15	Котельная №1 пос. Новостройка, 50 м на северо-запад от ориентира п. Новостройка, ул. Центральная, 7 ООО "Энергоресурс"	2025, 2030	Устройство склада золошлаковых отходов Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)
16	Котельная д. Береговая, западнее земельного участка с кадастровым номером 42:04:0334001:2449 ООО "Энергоресурс"	2025	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение))
17	Котельная п. Кузбасский, ул. Северная, 2А ООО "Энергоресурс"	2025, 2028	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) Устройство склада золошлаковых отходов
18	Котельная с. Мазурово, , ул. Школьная, 2В ООО "Энергоресурс"	2026, 2031	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) Устройство склада золошлаковых отходов
19	Котельная п. Пригородный, ул. Центральная, 120Б ООО "Энергоресурс"	2026, 2029	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) Устройство склада золошлаковых отходов
20	Котельная п. Ясногорский, ул. Центральная, 1В ООО "Энергоресурс"	2026	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)
21	Котельная п. Ясногорский, ул. Центральная, 14А ООО "Энергоресурс"	2029	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение)
22	Котельная д. Сухово, ул. жилой район "Маленькая Италия-2" ООО "Энергоресурс"	2027	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)
23	Котельная п. Звездный, ул. Центральная, д. 11 ООО "Энергоресурс"	2025	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)
24	Котельная д. Мозжуха, ул. Трудовая, 13а ООО "Энергоресурс"	2025, 2027	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) Устройство склада золошлаковых отходов
25	Котельная д. Мозжуха, пер. Школьный, 6Б ООО "Энергоресурс"	2029	Устройство склада золошлаковых отходов Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)
26	Котельная г. Кемерово, ул. Пчелобаза, 29в ООО "Энергоресурс"	2026, 2033	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация) Устройство склада золошлаковых отходов

Таблица 5.6. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – ввод в эксплуатацию, реконструкция вспомогательного оборудования. Сценарий №2

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	Котельная №24 ООО "НТСК"	2029	Реконструкция предохранительных клапанов
		2030	Реконструкция котельного оборудования (замена котла КВЗП-0,63 МВт №1 на водогрейный котел КВр-0,6 МВт - 1 шт.)
2	Котельная №25 ООО "НТСК"	2029	Реконструкция подпиточного насоса №1
		2027	Реконструкция котельного оборудования (замена котлов КВЗП-0,63 МВт №1, №2 на водогрейные котлы КВр-0,6 МВт - 2 шт.)

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 экономии энергоресурсов за счет замены котельного оборудования на более экономичное и энергоэффективное. Кроме того, установка приборного учета на котельных позволит осуществлять контроль и регистрацию тепловой энергии и теплоносителя.

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 муниципального 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

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, не предусматриваются.

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

На перспективу до 2045 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 муниципального округа отсутствуют.

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

Предлагаемые графики отпуска тепла от источников теплоснабжения приведены в таблице 5.7.

Таблица 5.7. Оптимальные температурные графики отпуска тепла от собственных источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом на ГВС, °С
ООО "Энергоресурс"				
1	Котельная с. Андреевка	85/65	-	нет ГВС
2	Котельная д. Усть-Хмелевка	85/65	-	нет ГВС
3	Котельная с. Барановка	85/65	-	нет ГВС
4	Котельная п. Щегловский	85/65	-	60
5	Котельная с. Верхотомское К-1	85/65	-	нет ГВС
6	Котельная с. Верхотомское К-19	95/70	-	-
7	Котельная с. Верхотомское К-3	85/65	-	60
8	Котельная с. Елыкаево К-1	85/65	-	60
9	Котельная с. Елыкаево К-3	85/65	-	60
10	Котельная д. Старочервово К-1	85/65	-	60
11	Котельная д. Старочервово К-2	85/65	-	нет ГВС
12	Котельная д. Тебеньковка	85/65	-	60
13	Котельная с. Силино	85/65	-	нет ГВС
14	Котельная п. Звездный	95/70	-	65
15	Котельная д. Можуха К-1	85/65	-	60
16	Котельная д. Можуха К-2	85/65	-	нет ГВС
17	Котельная с. Ягуново	85/65	-	60
18	Котельная п. Новоискитимск	85/65	-	60
19	Котельная д. Береговая	85/65	-	65
20	Котельная п. Кузбасский	85/65	-	нет ГВС
21	Котельная Разведчик К-1	85/65	-	нет ГВС
22	Котельная Разведчик К-2	85/65	-	нет ГВС
23	Котельная п. Пригородный	85/65	-	нет ГВС
24	Котельная с. Мазурово	85/65	-	нет ГВС
25	Котельная с. Березово	85/65	-	60
26	Котельная п. Новостройка	85/65	-	60
27	Котельная д. Сухая речка	85/65	-	60
28	Котельная п. РТС, ул. Пчелобазы, 2	85/65	-	н/д
29	Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)	95/70	-	нет ГВС
30	Котельная п. Ясногорский К1	95/70	-	65
31	Котельная п. Ясногорский К3	95/70	-	65
32	Котельная №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"	н/д	-	-
ООО "НТСК"				
33	Котельная №24	95/70	-	65
34	Котельная №25	95/70	-	65
АО "Теплоэнерго"				

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом на ГВС, °С
35	Котельная №158	95/70	-	нет ГВС
АО "Кемеровская генерация"				
36	Ново-Кемеровская ТЭЦ и Кемеровская ГРЭС	150/70	130	-
ООО "КПК"				
37	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)	99/70	-	60,36
38	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1)	99/70	-	60,36
39	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2)	99/70	-	60,36
40	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2 стр. 2)	99/70	-	60,36
41	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5)	99/70	-	60,36
42	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 6)	99/70	-	60,36
43	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 10)	99/70	-	60,36
44	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 7)	99/70	-	60,36
45	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 2)	99/70	-	60,36
46	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 4)	99/70	-	60,36
47	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 6)	99/70	-	60,36
48	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6)	99/70	-	60,36
49	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4)	99/70	-	60,36
50	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2)	99/70	-	60,36
51	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8)	99/70	-	60,36
ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"				
52	Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" (с. Елыкаево, ул. Боровая, 99Г)	н/д	н/д	н/д

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 таблицах 2.4, 2.5 настоящего отчета.

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 источниках тепловой энергии Кемеровского муниципального округа. Также на ряде котельных в качестве основного топлива применяется природный газ.

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 муниципальном округе невозможно, ввиду отсутствия на территории геотермальных источников и горячих вод приближенных к поверхности земной коры.

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

Использование тепловой энергии мусоросжигательных заводов в коммунальной энергетике в муниципальном округе невозможно, ввиду отсутствия на территории округа мусоросжигательных заводов.

6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

При актуализации схемы теплоснабжения Кемеровского муниципального округа приняты концессионные соглашения ООО "НТСК", ООО "Энергоресурс". Инвестиционные программы, концессионные соглашения, утвержденные ремонтные, ремонтно-строительные программы, планы строительства, реконструкции и капитального ремонта оборудования источников и тепловых сетей по ООО "КПК", АО "Теплоэнерго" отсутствуют. Информация по инвестиционным программам, концессионным соглашениям, утвержденным ремонтным, ремонтно-строительным программам, планам строительства, реконструкции и капитального ремонта оборудования источников и тепловых сетей по АО "Кемеровская генерация", ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" не предоставлена.

Предложения по новому строительству тепловых сетей и сооружений на них по муниципальному округу на перспективу отсутствуют.

Принятым вариантом развития схемы теплоснабжения предусматривается модернизация существующих тепловых сетей в зонах действия следующих источников:

• ЕТО №001 – ООО "Энергоресурс":

- котельная с. Елыкаево (модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей) в 2032-2033 гг.;
- котельная п. Щегловский (модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей) в 2029-2030 гг.;
- котельная д. Березово (модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей) в 2027-2028 гг.;
- котельная д. Береговая (модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей) в 2031-2032 гг.;
- котельная п. Кузбасский (модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей) в 2033-2034 гг.;
- котельная п. Звездный (модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей) в 2026-2027 гг.;
- реконструкция ПНС п. Металлплощадка в 2026 г.

Для всех систем предусматривается ежегодное проведение работ в рамках утвержденных программ текущего и капитального ремонтов тепловых сетей. Конкретные перечни мероприятий по капитальному и текущему ремонту формируются предприятиями ежегодно с учетом технического освидетельствования и испытаний трубопроводов.

За базовый год, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, на тепловых сетях и сооружениях на них, произошли следующие изменения:

- в 2024 г. произведен капитальный ремонт участка сети теплоснабжения котельной п. Звездный ООО "Энергоресурс".

Сводная информация по величине капитальных вложений в реализацию проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей муниципального округа и сооружений на них с прогнозными ценами приведена в таблице 6.1.

Таблица 6.1. Капитальные вложения в реализацию проектов по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зоне действия ЕТО в прогнозных ценах, в тыс. руб.

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источники финансирования
		ЕТО №001 -ООО "Энергоресурс"	0	0	9639	848	64	664	185	1029	1294	1632	132	15488	
1		с. Елыкаево	0	0	0	0	0	0	0	0	1196	380	0	1577	
1.1	001.02.09.001.	Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	1196	380	0	1577	собственные средства ТСО
2		п. Щегловский	0	0	0	0	0	664	185	0	0	0	0	849	
2.1	001.02.09.002.	Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей	0	0	0	0	0	664	185	0	0	0	0	849	собственные средства ТСО
3		д. Березово	0	0	0	764	64	0	0	0	0	0	0	828	
3.1	001.02.09.003.	Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей	0	0	0	764	64	0	0	0	0	0	0	828	собственные средства ТСО
4		д. Береговая	0	0	0	0	0	0	0	1029	98	0	0	1127	
4.1	001.02.09.004.	Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	1029	98	0	0	1127	собственные средства ТСО
5		п. Кузбасский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1252	132	1383	
5.1	001.02.09.005.	Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1252	132	1383	собственные средства ТСО
6		п. Звездный	0	0	639	84	0	0	0	0	0	0	0	723	
6.1	001.02.09.006.	Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей	0	0	639	84	0	0	0	0	0	0	0	723	собственные средства ТСО
7		п. Металлплощадка	0	0	9000	0	0	0	0	0	0	0	0	9000	
7.1	001.02.07.007.	Реконструкция ПНС п.Металлплощадка	0	0	9000	0	0	0	0	0	0	0	0	9000	бюджетные средства
		ВСЕГО:	0	0	9639	848	64	664	185	1029	1294	1632	132	15488	

7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

В соответствии с Федеральным законом № ФЗ-417 "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении":

- "с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается" (часть 8 статьи 29 Федерального закона № ФЗ-190 "О теплоснабжении");

- "с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается" (часть 9 статьи 29 Федерального закона № ФЗ-190 "О теплоснабжении").

Федеральным законом от 30.12.2021 №438-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "О теплоснабжении" предусматривается:

- часть 1 статьи 4 дополнить пунктом 15 следующего содержания:

"15) утверждение порядка определения экономической эффективности перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения";

2) часть 3 статьи 23 дополнить подпунктом 7 следующего содержания:

"7) обязательную оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в порядке, установленном Правительством Российской Федерации...";

3) часть 9 статьи 29 признать утратившей силу.

Таким образом, снимается запрет на использование с 1 января 2022 года централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения. Решение о переходе на закрытые системы теплоснабжения должно приниматься по результатам оценки экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

В настоящее время в границах муниципального округа установлены открытые системы теплоснабжения от следующих источников:

- котельная п. Щегловский ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Верхотомское К-3 ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Елыкаево К-1 ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Елыкаево К-3 ООО "Энергоресурс";
- котельная д. Старочервово К-1 ООО "Энергоресурс";
- котельная д. Тебеньковка ООО "Энергоресурс";
- котельная д. Мозжуха К-1 ООО "Энергоресурс";
- котельная с. Ягуново ООО "Энергоресурс";
- котельная п. Новоискитимск ООО "Энергоресурс";

- котельная с. Березово ООО "Энергоресурс";
- котельная п. Новостройка ООО "Энергоресурс";
- котельная д. Сухая речка ООО "Энергоресурс";
- котельная п. РТС, ул. Пчелобаза ООО "Энергоресурс";
- котельная п. Ясногорский К1 ООО "Энергоресурс";
- котельная п. Ясногорский К3 ООО "Энергоресурс";
- котельная №25 ООО "НТСК".

От котельной №24 ООО "НТСК" и тепловых сетей от Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ГРЭС АО "Кемеровская генерация" часть потребителей подключена по открытой системе ГВС, часть по закрытой.

Перевод потребителей открытых систем теплоснабжения на закрытый горячий водоразбор возможно осуществить двумя способами:

1. Строительством от источника отдельных сетей горячего водоснабжения.
2. Монтажом либо реконструкцией индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС. В этом случае требуется также:
 - обосновать и внедрить в системах теплоснабжения эффективные методы регулирования, оптимальные температурные графики и схемные решения тепловых пунктов с учетом нагрузки ГВС;
 - обеспечить создаваемые ИТП холодным водоснабжением и электроснабжением не ниже 2-й категории надежности;
 - произвести во всех зданиях, оборудованных централизованным горячим водоснабжением, замену стальных труб внутренних систем ГВС на полимерные либо стальные оцинкованные.

Стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей муниципального округа приведена в таблице 7.1.

Таблица 7.1. Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей источников теплоснабжения для перехода на закрытый ГВС

Наименование источника	Количество ИТП, шт, с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								Стоимость выполнения работ в ценах 2025 г., тыс. руб. без НДС
	до 0,01	0,01- 0,03	0,03- 0,04	0,04- 0,06	0,06- 0,08	0,08- 0,12	0,12- 0,15	0,15 и выше	
ЕТО №001 ООО "Энергоресурс"	325	18	3	-	-	-	-	-	176 230
Котельная п. Щегловский	20	-	-	-	-	-	-	-	10 176
Котельная с. Верхотомское К-3	3	-	-	-	-	-	-	-	1 526
Котельная с. Елыкаево К-1	37	-	1	-	-	-	-	-	19 362
Котельная с. Елыкаево К-3	5	1	1	-	-	-	-	-	3 594
Котельная д. Старочервово К-1	1	-	-	-	-	-	-	-	509
Котельная д. Тебеньковка	1	-	-	-	-	-	-	-	509
Котельная д. Мозжуха К-1	11	1	-	-	-	-	-	-	6 111
Котельная с. Ягуново	25	-	-	-	-	-	-	-	12 720
Котельная п. Новоискитимск	21	-	-	-	-	-	-	-	10 685
Котельная с. Березово	19	-	-	-	-	-	-	-	9 668
Котельная п. Новостройка	6	3	-	-	-	-	-	-	4 596
Котельная д. Сухая речка	6	-	-	-	-	-	-	-	3 053
Котельная п. РТС, ул. Пчелобазы, 2	1	-	-	-	-	-	-	-	509
Котельная п. Ясногорский К1	53	13	1	-	-	-	-	-	34 188
Котельная п. Ясногорский К3	116	-	-	-	-	-	-	-	59 025
ЕТО №002 ООО "НТСК"	3	1	1	1	1	7	-	2	10 496
Котельная №24	3	-	1	-	-	5	-	-	5 597
Котельная №25	-	1	-	1	1	2	-	2	4 900

Наименование источника	Количество ИТП, шт, с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								Стоимость выполнения работ в ценах 2025 г., тыс. руб. без НДС
	до 0,01	0,01- 0,03	0,03- 0,04	0,04- 0,06	0,06- 0,08	0,08- 0,12	0,12- 0,15	0,15 и выше	
АО "Кемеровская генерация"	30	237	26	15	5	10	2	8	178 242
Ново-Кемеровская ТЭЦ и Кемеровская ГРЭС	30	237	26	15	5	10	2	8	178 242
Итого:	358	256	30	16	6	17	2	10	364 969

Ввиду отсутствия данных, рассчитать ориентировочную стоимость мероприятий по строительству тепловых сетей ГВС не представляется возможным.

Мероприятия по переводу потребителей на закрытый водоразбор как с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей, так и со строительством сетей ГВС, не имеют ощутимого экономического эффекта. Реализация указанных мероприятий экономически нецелесообразна, и не рекомендуется к выполнению.

8. Перспективные топливные балансы

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии используется природный газ и каменный уголь. Преобладающим видом топлива является каменный уголь (доля каменного угля в общем топливном балансе источников тепловой энергии округа на 2025 г. – 78,3 %). Потребление источниками тепловой энергии каменного угля на перспективу снизится за счет перевода части котельных на природный газ и замены котлоагрегатов на энергоэффективные с более высоким КПД. Приоритетное направление развития топливного баланса округа в перспективе останется неизменным.

Основные качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных за 2024 г. согласно ГОСТ 25543-2013 "Межгосударственный стандарт. Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам", приведены в таблице 8.1.

Таблица 8.1. Качественные характеристики топлива, сжигаемого на котельных КМО за 2024 г.

Наименование организации	Основной вид топлива	Резервный вид топлива	Марка топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	Доля топлива в производстве тепловой энергии, %
ООО "Энергоресурс"	Каменный уголь	Каменный уголь	н/д	5103	79
ООО "НТСК"	Каменный уголь	Каменный уголь	ССр	6312	100
ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"	Каменный уголь	Каменный уголь	н/д	5548	100

В таблицах 8.2, 8.3 представлены прогнозные значения выработки, отпуска в сеть, реализации тепловой энергии и потребления топлива теплоисточниками муниципального округа (Сценарий №1, 2). При этом плановые технико-экономические показатели на 2024, 2025 гг. приводятся на основании заявок теплоснабжающих организаций.

В таблицах 8.4, 8.5 представлены результаты расчета перспективных значений нормативов создания запасов топлива для основных теплоснабжающих предприятий, определенные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла (Сценарий №1, 2).

Таблица 8.2. Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками муниципального округа. Сценарий №1

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"													
Котельная с. Андреевка													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	927	906	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	898	876	898	898	898	898	898	898	898	898	898	898
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	839	818	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839
- в горячей воде	Гкал/год	839	818	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	266,0	276,2	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,239	0,242	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	327,45	332,09	327,45	327,45	327,45	327,45	327,45	327,45	327,45	327,45	327,45	327,45
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,123	0,202	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Усть-Хмелевка													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	422	412	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	408	397	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	407	396	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
- в горячей воде	Гкал/год	407	396	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	266,5	276,9	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,109	0,110	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	149,04	150,92	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,044	0,045	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Барановка													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	666	651	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	645	630	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	593	578	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593
- в горячей воде	Гкал/год	593	578	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	265,8	276,1	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,172	0,174	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	235,27	238,69	235,27	235,27	235,27	235,27	235,27	235,27	235,27	235,27	235,27	235,27
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,107	0,111	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Щегловский													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4428	4346	4428	4428	4428	4428	4428	4428	4428	4428	4428	4428
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	4312	4230	4312	4312	4312	4312	4312	4312	4312	4312	4312	4312
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	3276	3194	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276
- в горячей воде	Гкал/год	3276	3194	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,4	274,5	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,140	1,161	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1563,85	1592,76	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,327	0,339	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,011	0,011	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Котельная с. Верхотомское К-1													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	221	215	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	213	208	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	212	207	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
- в горячей воде	Гкал/год	212	207	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	266,5	276,8	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,057	0,058	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	77,91	78,90	77,91	77,91	77,91	77,91	77,91	77,91	77,91	77,91	77,91	77,91
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,042	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Котельная с. Верхотомское К-2													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	н/д											
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	н/д											
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	н/д											
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	н/д											
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	н/д											
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	н/д											
- в горячей воде	Гкал/год	н/д											
- в паре	Гкал/год	н/д											
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д											
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д											
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д											
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103											
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	н/д											
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	н/д											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	н/д											
Котельная с. Верхотомское К-19													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2557	н/д	2557	2557	2557	2557	2557	2557	2557	2557	2557	2557
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	170	н/д	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2387	н/д	2387	2387	2387	2387	2387	2387	2387	2387	2387	2387
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	826	0	826	826	826	826	826	826	826	826	826	826
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1561	н/д	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561
- в горячей воде	Гкал/год	1561	н/д	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561
- в паре	Гкал/год	0	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	н/д	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	275,7	н/д	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,658	н/д	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	902,81	н/д	902,81	902,81	902,81	902,81	902,81	902,81	902,81	902,81	902,81	902,81
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,135	н/д	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Верхотомское К-3													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1027	1011	1027	1027	1027	1027	1027	1027	1027	1027	1027	1027
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1004	987	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	665	648	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665
- в горячей воде	Гкал/год	665	648	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	263,5	273,6	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,264	0,270	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	362,82	370,41	362,82	362,82	362,82	362,82	362,82	362,82	362,82	362,82	362,82	362,82
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,243	0,323	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,005	0,005	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная с. Елькаево К-1													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11335	11139	11335	11335	11335	11335	11335	11335	11335	11335	11335	11335
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	11060	10864	11060	11060	11060	11060	11060	11060	11060	11060	11060	11060
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	7769	7574	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769
- в горячей воде	Гкал/год	7769	7574	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	263,8	273,9	263,8	263,8	263,8	263,8	263,8	263,8	263,8	263,8	263,8	263,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,918	2,976	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	4002,78	4082,46	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,996	1,024	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,028	0,018	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Котельная с. Елькаево К-3													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2395	2353	2395	2395	2395	2395	2395	2395	2395	2395	2395	2395
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2336	2293	2336	2336	2336	2336	2336	2336	2336	2336	2336	2336
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1671	1629	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671
- в горячей воде	Гкал/год	1671	1629	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	268,6	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,0	275,5	264,0	264,0	264,0	264,0	264,0	264,0	264,0	264,0	264,0	264,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,616	0,632	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	845,67	866,70	845,67	845,67	845,67	845,67	845,67	845,67	845,67	845,67	845,67	845,67
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,307	0,320	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,020	0,010	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная д. Старочерво К-1													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	486	475	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	471	460	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	433	422	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
- в горячей воде	Гкал/год	433	422	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	265,8	276,1	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,125	0,127	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	171,70	174,20	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,118	0,123	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная д. Старочерво К-2													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	555	543	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	538	525	538	538	538	538	538	538	538	538	538	538
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	504	491	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
- в горячей воде	Гкал/год	504	491	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	266,0	276,3	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,143	0,145	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	196,15	198,92	196,15	196,15	196,15	196,15	196,15	196,15	196,15	196,15	196,15	196,15
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,043	0,044	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Тебеньковка													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	298	291	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	288	281	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	20,6	20,6	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	268	261	268	268	268	268	268	268	268	268	268	268
- в горячей воде	Гкал/год	268	261	268	268	268	268	268	268	268	268	268	268
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	265,9	276,2	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,077	0,078	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	105,11	106,61	105,11	105,11	105,11	105,11	105,11	105,11	105,11	105,11	105,11	105,11
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,030	0,030	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная с. Силино													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	619	606	619	619	619	619	619	619	619	619	619	619
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	600	587	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	75,4	75,4	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	525	512	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
- в горячей воде	Гкал/год	525	512	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	265,4	275,6	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,159	0,162	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	218,60	222,02	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,092	0,095	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Звездный													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11788	10733	11788	11788	11788	11788	11788	11788	11788	11788	11788	11788
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	11534	10478	11534	11534	11534	11534	11534	11534	11534	11534	11534	11534
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	8070	7014	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070
- в горячей воде	Гкал/год	8070	7014	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	263,1	273,7	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,035	2,868	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	4162,98	3933,64	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	1,385	1,422	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,082	0,061	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Котельная д. Мозжуха К-1													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2848	2796	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2774	2722	2774	2774	2774	2774	2774	2774	2774	2774	2774	2774
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	2076	2024	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076
- в горячей воде	Гкал/год	2076	2024	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	264,3	274,4	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,733	0,747	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1005,71	1024,58	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,390	0,407	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,017	0,016	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Котельная д. Можуха К-2													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	668	654	668	668	668	668	668	668	668	668	668	668
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	648	633	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	581	566	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581
- в горячей воде	Гкал/год	581	566	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	265,6	275,9	265,6	265,6	265,6	265,6	265,6	265,6	265,6	265,6	265,6	265,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,172	0,175	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	235,96	239,53	235,96	235,96	235,96	235,96	235,96	235,96	235,96	235,96	235,96	235,96
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,104	0,108	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Ягуново													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	7126	6980	7126	7126	7126	7126	7126	7126	7126	7126	7126	7126
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	6920	6774	6920	6920	6920	6920	6920	6920	6920	6920	6920	6920
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	5808	5662	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
- в горячей воде	Гкал/год	5808	5662	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	265,1	275,3	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,834	1,865	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834	1,834
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	2516,43	2557,99	2516,43	2516,43	2516,43	2516,43	2516,43	2516,43	2516,43	2516,43	2516,43	2516,43
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,808	0,840	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,033	0,033	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Котельная п. Новоискитимск													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1677	1645	1677	1677	1677	1677	1677	1677	1677	1677	1677	1677
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1631	1599	1631	1631	1631	1631	1631	1631	1631	1631	1631	1631
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1298	1265	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298
- в горячей воде	Гкал/год	1298	1265	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,7	274,9	264,7	264,7	264,7	264,7	264,7	264,7	264,7	264,7	264,7	264,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,432	0,439	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	592,34	602,76	592,34	592,34	592,34	592,34	592,34	592,34	592,34	592,34	592,34	592,34
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,205	0,212	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,005	0,005	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная д. Береговая													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11582	10200	11582	11582	11582	11582	11582	11582	11582	11582	11582	11582
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	11326	9944	11326	11326	11326	11326	11326	11326	11326	11326	11326	11326
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	3402	2902	3402	3402	3402	3402	3402	3402	3402	3402	3402	3402
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	7924	7042	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924
- в горячей воде	Гкал/год	7924	7042	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	263,3	274,0	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,982	2,725	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	4089,97	3738,19	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	1,548	1,599	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,073	0,054	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Котельная п. Кузбасский													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4751	4669	4751	4751	4751	4751	4751	4751	4751	4751	4751	4751
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	4636	4554	4636	4636	4636	4636	4636	4636	4636	4636	4636	4636
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	3264	3181	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264
- в горячей воде	Гкал/год	3264	3181	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	263,9	274,0	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,223	1,248	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1677,94	1711,28	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,669	0,694	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Разведчик К-1													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	391	385	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	382	376	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	260	253	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
- в горячей воде	Гкал/год	260	253	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	263,6	273,7	263,6	263,6	263,6	263,6	263,6	263,6	263,6	263,6	263,6	263,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,101	0,103	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	138,17	141,00	138,17	138,17	138,17	138,17	138,17	138,17	138,17	138,17	138,17	138,17
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,053	0,051	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Разведчик К-2													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	266	260	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	258	252	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	218	213	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
- в горячей воде	Гкал/год	218	213	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	265,1	275,4	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,068	0,069	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	93,80	95,33	93,80	93,80	93,80	93,80	93,80	93,80	93,80	93,80	93,80	93,80
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,056	0,057	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Пригородный													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1563	913	1563	1563	1563	1563	1563	1563	1563	1563	1563	1563
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	58	28	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1505	886	1505	1505	1505	1505	1505	1505	1505	1505	1505	1505
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	420	120	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1085	765	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085
- в горячей воде	Гкал/год	1085	765	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	267,3	275,6	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,402	0,244	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	552,04	334,78	552,04	552,04	552,04	552,04	552,04	552,04	552,04	552,04	552,04	552,04
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,188	0,324	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Мазурово													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1332	1306	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1295	1268	1295	1295	1295	1295	1295	1295	1295	1295	1295	1295
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1062	1035	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062
- в горячей воде	Гкал/год	1062	1035	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,9	275,1	264,9	264,9	264,9	264,9	264,9	264,9	264,9	264,9	264,9	264,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,343	0,349	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	470,56	478,55	470,56	470,56	470,56	470,56	470,56	470,56	470,56	470,56	470,56	470,56
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,163	0,169	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Березово													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4576	4523	4576	4576	4576	4576	4576	4576	4576	4576	4576	4576
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	4501	4448	4501	4501	4501	4501	4501	4501	4501	4501	4501	4501
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	2119	2066	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119
- в горячей воде	Гкал/год	2119	2066	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	261,7	271,7	261,7	261,7	261,7	261,7	261,7	261,7	261,7	261,7	261,7	261,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,178	1,208	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1616,01	1657,58	1616,01	1616,01	1616,01	1616,01	1616,01	1616,01	1616,01	1616,01	1616,01	1616,01
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,649	0,771	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648	0,648

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,004	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная п. Новостройка													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	7374	7240	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	7186	7053	7186	7186	7186	7186	7186	7186	7186	7186	7186	7186
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	5308	5174	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308
- в горячей воде	Гкал/год	5308	5174	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,2	274,3	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,898	1,934	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	2604,11	2653,61	2604,11	2604,11	2604,11	2604,11	2604,11	2604,11	2604,11	2604,11	2604,11	2604,11
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	1,358	1,402	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,013	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Котельная д. Сухая речка													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2579	2533	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2514	2467	2514	2514	2514	2514	2514	2514	2514	2514	2514	2514
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1855	1808	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
- в горячей воде	Гкал/год	1855	1808	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,2	274,3	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2	264,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,664	0,677	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	910,88	928,22	910,88	910,88	910,88	910,88	910,88	910,88	910,88	910,88	910,88	910,88
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,209	0,218	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,010	0,011	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Котельная п. РТС, ул. Пчелобаза													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2533	821	2533	2533	2533	2533	2533	2533	2533	2533	2533	2533
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2506	793	2506	2506	2506	2506	2506	2506	2506	2506	2506	2506
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	2475	762	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475
- в горячей воде	Гкал/год	2475	762	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	260,3	276,5	260,3	260,3	260,3	260,3	260,3	260,3	260,3	260,3	260,3	260,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,652	0,219	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	894,64	300,78	894,64	894,64	894,64	894,64	894,64	894,64	894,64	894,64	894,64	894,64
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,099	0,101	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,001	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	733	716	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	733	716	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	688	670	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
- в горячей воде	Гкал/год	688	670	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	180,3	184,9	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	180,3	184,9	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	116,96	117,09	116,96	116,96	116,96	116,96	116,96	116,96	116,96	116,96	116,96	116,96
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0,043	0,044	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
(зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Ясногорский К1													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	23317	22851	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	23317	22851	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	18499	18033	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499
- в горячей воде	Гкал/год	18499	18033	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	124,1	184,9	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	124,1	184,9	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,894	4,224	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м3	2561,47	3738,41	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,793	1,188	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,039	0,056	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Котельная п. Ясногорский К3													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6712	6500	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	6712	6500	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1173	1100	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	5539	5400	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539
- в горячей воде	Гкал/год	5539	5400	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	307,8	184,9	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	307,8	184,9	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,066	1,202	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м3	1828,39	1063,34	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0,951	0,575	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
(зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,019	0,011	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная №2 с. Мазурово													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1458	1617	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1458	1617	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1458	1617	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458
- в горячей воде	Гкал/год	1458	1617	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	133,3	206,9	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	133,3	206,9	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,194	0,334	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	172,00	296,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
п. Металлоплощадка (передача тепловой энергии от АО "Кемеровская генерация")													
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165
Итого по ЕТО №001 ООО "Энергоресурс"													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	117755	108669	117755	117755	117755	117755	117755	117755	117755	117755	117755	117755
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	2217	2017	2217	2217	2217	2217	2217	2217	2217	2217	2217	2217
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	115538	106652	115538	115538	115538	115538	115538	115538	115538	115538	115538	115538
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	28688	26989	28688	28688	28688	28688	28688	28688	28688	28688	28688	28688
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	86850	79663	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850
- в горячей воде	Гкал/год	86850	79663	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	27,488	26,563	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	4506,82	4918,84	4506,82	4506,82	4506,82	4506,82	4506,82	4506,82	4506,82	4506,82	4506,82	4506,82
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	30720,7	28812,5	30720,7	30720,7	30720,7	30720,7	30720,7	30720,7	30720,7	30720,7	30720,7	30720,7
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку	тыс.т.	10,490	11,075	10,416	10,416	10,416	10,416	10,416	10,416	10,416	10,416	10,416	10,416

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ботку тепловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	1,786	1,806	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,303	0,236	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,058	0,067	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
ЕТО №002 ООО "НТСК"													
Котельная №19		Котельная передана в эксплуатацию ООО "Энергоресурс" с 31 мая 2023 г.											
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1457											
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	29											
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1428											
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	154											
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0											
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1274											
- в горячей воде	Гкал/год	1274											
- в паре	Гкал/год	0											
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	254,2											
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	259,4											
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,370											
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	6310											
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	410,88											
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,397											
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,093											
Котельная №24													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1898	2058	2161	2161	2161	2161	2161	2161	2161	2161	2161	2161
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	55	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1843	2002	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	879	1038	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142
- в горячей воде	Гкал/год	879	1038	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	164,7	184,5	227,0	202,3	202,3	202,3	202,3	202,3	195,9	195,9	195,9	195,9

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,6	189,6	233,0	207,6	207,6	207,6	207,6	207,6	201,1	201,1	201,1	201,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,313	0,380	0,491	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,423	0,423	0,423	0,423
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	6308	6306	5968	6265	6265	6265	6265	6265	6265	6265	6265	6265
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	347,00	421,35	575,46	488,42	488,42	488,42	488,42	488,42	473,09	473,09	473,09	473,09
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,473	0,530	0,689	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,566	0,566	0,566	0,566
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,107	0,119	0,155	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,128	0,128	0,128	0,128
Котельная №25													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1695	1984	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1644	1933	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1181	1469	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
- в горячей воде	Гкал/год	1181	1469	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,0	220,6	225,2	283,6	283,6	211,9	211,9	211,9	211,9	211,9	211,9	211,9
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	224,7	226,4	233,0	293,3	293,3	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,370	0,438	0,345	0,434	0,434	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	6306	6317	5968	6265	6265	6265	6265	6265	6265	6265	6265	6265
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	410,26	484,87	404,32	484,87	484,87	362,28	362,28	362,28	362,28	362,28	362,28	362,28
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,411	0,415	0,448	0,537	0,537	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,176	0,177	0,192	0,230	0,230	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	5050	4042	3692	3692	3692	3692	3692	3692	3692	3692	3692	3692
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	135	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	4915	3935	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1582	1428	1428	1428	1428	1428	1428	1428	1428	1428	1428	1428
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	3334	2508	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158
- в горячей воде	Гкал/год	3334	2508	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,053	0,817	0,835	0,871	0,871	0,761	0,761	0,761	0,748	0,748	0,748	0,748
Годовой расход натурального топлива	т	1168,14	906,22	979,78	973,29	973,29	850,70	850,70	850,70	835,37	835,37	835,37	835,37

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
(уголь)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	1,280	0,944	1,137	1,122	1,122	0,986	0,986	0,986	0,968	0,968	0,968	0,968
Максимальный часовой расход натурального топлива (уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,375	0,297	0,347	0,362	0,362	0,304	0,304	0,304	0,300	0,300	0,300	0,300
ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"													
Котельная №158													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1070	1075	866	864	864	864	864	864	864	864	864	864
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	41	43	41	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1028	1032	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	96	100	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	932	932	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723
- в горячей воде	Гкал/год	932	932	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал				155,7	156,0	156,3	156,6	156,9	157,2	157,5	157,8	158,1-161,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал				163,1	163,4	163,7	164,0	164,3	164,7	165,0	165,3	165,6-169,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,105	0,111	0,130	0,1345	0,1348	0,1351	0,1353	0,1356	0,1358	0,1361	0,1364	0,1366
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8292	8254	8292	8254	8254	8254	8254	8254	8254	8254	8254	8254
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	88,45	93,74	109,41	114,11	114,33	114,55	114,77	114,99	115,21	115,43	115,65	115,87
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,032	0,034	0,049	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"													
Кемеровская ГРЭС, НКГЭЦ													
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	46632	43474	43474	43474	46430	50267	50267	50267	50267	50267	50267	50267
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	3558	3558	3558	3558	3800	4114	4114	4114	4114	4114	4114	4114
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	43074	39916	39916	39916	42630	46154	46154	46154	46154	46154	46154	46154
- в горячей воде	Гкал/год	43074	39916	39916	39916	42630	46154	46154	46154	46154	46154	46154	46154
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "КПК"													
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год		481	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год		481	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год		481	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
- в горячей воде	Гкал/год		481	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
- в паре	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал		120,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал		120,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.		0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³		8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³		48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч		0,029	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч		0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	93	276	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	93	276	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	93	276	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404
- в горячей воде	Гкал/год	93	276	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	866,4	200,2	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	866,4	200,2	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,081	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	68,58	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,153	0,035	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,047	0,011	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	164	627	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	164	627	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	164	627	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693
- в горячей воде	Гкал/год	164	627	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	297,2	174,7	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	297,2	174,7	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,049	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	41,40	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,082	0,048	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,032	0,019	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2, стр. 2)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	157	586	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	157	586	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	157	586	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
- в горячей воде	Гкал/год	157	586	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	300,7	162,2	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	300,7	162,2	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,047	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	40,00	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,078	0,042	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,030	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	257	664	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	257	664	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	257	664	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784
- в горячей воде	Гкал/год	257	664	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	195,7	190,6	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	195,7	190,6	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,050	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	42,60	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,057	0,055	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,023	0,022	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 6)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	157	498	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	157	498	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	157	498	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
- в горячей воде	Гкал/год	157	498	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	307,3	203,6	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	307,3	203,6	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,048	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	40,80	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,088	0,059	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,031	0,020	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 10)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год		204	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год		204	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год		204	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
- в горячей воде	Гкал/год		204	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
- в паре	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал		172,5	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал		172,5	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.		0,035	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³		8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³		29,77	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч		0,041	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч		0,011	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 7)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год		184	935	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год		184	935	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год		184	935	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
- в горячей воде	Гкал/год		184	935	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
- в паре	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал		456,1	269,1	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал		456,1	269,1	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.		0,084	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³		8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³		70,98	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч		0,206	0,122	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч		0,080	0,047	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 2)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год		149	354	356	356	356	356	356	356	356	356	356
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год		149	354	356	356	356	356	356	356	356	356	356

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	149	354	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356
- в горячей воде	Гкал/год	149	354	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,3	166,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	230,3	166,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,034	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	29,07	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,033	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,007	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 4)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	78	188	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	78	188	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	78	188	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
- в горячей воде	Гкал/год	78	188	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	131,1	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210,0	131,1	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,016	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	13,84	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,055	0,034	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,003	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 6)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	152	386	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	152	386	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	152	386	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
- в горячей воде	Гкал/год	152	386	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	245,4	125,0	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	245,4	125,0	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,037	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	31,63	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,031	0,016	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,008	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	267	588	794	794	794	794	794	794	794	794	794	794
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	267	588	794	794	794	794	794	794	794	794	794	794
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	267	588	794	794	794	794	794	794	794	794	794	794
- в горячей воде	Гкал/год	267	588	794	794	794	794	794	794	794	794	794	794
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	180,1	217,4	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	180,1	217,4	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,048	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	40,80	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,046	0,056	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,020	0,025	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	216	588	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	216	588	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	216	588	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
- в горячей воде	Гкал/год	216	588	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,3	199,1	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,3	199,1	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,048	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	41,10	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,057	0,051	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,025	0,023	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	195	543	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	195	543	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	195	543	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897
- в горячей воде	Гкал/год	195	543	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	249,4	247,1	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	249,4	247,1	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,049	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	41,30	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,064	0,063	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,028	0,028	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	235	529	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	235	529	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	235	529	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
- в горячей воде	Гкал/год	235	529	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,7	204,5	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210,7	204,5	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,050	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	42,00	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,060	0,058	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,030	0,029	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Итого по ООО "КПК"													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2305	7448	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2305	7448	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	2305	7448	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394
- в горячей воде	Гкал/год	2305	7448	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,642	1,452	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	544,100	1230,560	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	1,010	0,733	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,366	0,270	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"													
Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на произ-	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
водственные нужды													
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446
- в горячей воде	Гкал/год	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5548	5548	5548	5548	5548	5548	5548	5548	5548	5548	5548	5548
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1218	1218	1218	1218	1218	1218	1218	1218	1218	1218	1218	1218
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Итого по КМО													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	131625	126680	137152	137150	137150	137150	137150	137150	137150	137150	137150	137150
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	2393	2167	2365	2363	2363	2363	2363	2363	2363	2363	2363	2363
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	175864	167987	178261	178261	181217	185055	185055	185055	185055	185055	185055	185055
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	33924	32075	33775	33775	34017	34331	34331	34331	34331	34331	34331	34331
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	141940	135912	144486	144486	147200	150724	150724	150724	150724	150724	150724	150724
- в горячей воде	Гкал/год	141940	135912	144486	144486	147200	150724	150724	150724	150724	150724	150724	150724
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	30,253	29,908	30,893	30,934	30,934	30,824	30,825	30,825	30,811	30,812	30,812	30,812
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	5139,37	6243,14	5865,95	5870,65	5870,87	5871,09	5871,31	5871,53	5871,75	5871,97	5872,19	5872,41
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	т	33106,84	30936,73	32918,47	32911,98	32911,98	32789,40	32789,40	32789,40	32774,07	32774,07	32774,07	32774,07
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	11,859	12,108	11,641	11,626	11,626	11,490	11,490	11,490	11,472	11,472	11,472	11,472
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	2,829	2,573	2,393	2,395	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,679	0,534	0,475	0,490	0,490	0,432	0,432	0,432	0,427	0,427	0,427	0,427
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,424	0,337	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234

Таблица 8.3. Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками муниципального округа. Сценарий №2

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"													
Котельная с. Андреевка													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	927	906	927	927	927	927	927	927	927	927	927	927
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	898	876	898	898	898	898	898	898	898	898	898	898
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	839	818	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839
- в горячей воде	Гкал/год	839	818	839	839	839	839	839	839	839	839	839	839
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	266,0	276,2	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,239	0,242	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	327,45	332,09	327,45	327,45	327,45	327,45	327,45	327,45	327,45	327,45	327,45	327,45
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,123	0,202	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Усть-Хмелевка													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	422	412	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	408	397	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	407	396	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
- в горячей воде	Гкал/год	407	396	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	266,5	276,9	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,109	0,110	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	149,04	150,92	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04	149,04
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,044	0,045	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Барановка													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	666	651	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	645	630	645	645	645	645	645	645	645	645	645	645
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	593	578	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593
- в горячей воде	Гкал/год	593	578	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	265,8	276,1	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,172	0,174	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	235,27	238,69	235,27	235,27	235,27	235,27	235,27	235,27	235,27	235,27	235,27	235,27
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,107	0,111	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Щегловский													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4428	4346	4428	4428	4428	4428	4428	4428	4428	4428	4428	4428
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	4312	4230	4312	4312	4312	4312	4312	4312	4312	4312	4312	4312
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	3276	3194	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276
- в горячей воде	Гкал/год	3276	3194	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,4	274,5	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4	264,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,140	1,161	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1563,85	1592,76	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85	1563,85
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,327	0,339	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,011	0,011	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Котельная с. Верхотомское К-1													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	221	215	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	213	208	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	212	207	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
- в горячей воде	Гкал/год	212	207	212	212	212	212	212	212	212	212	212	212
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	266,5	276,8	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5	266,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,057	0,058	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	77,91	78,90	77,91	77,91	77,91	77,91	77,91	77,91	77,91	77,91	77,91	77,91
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,042	0,044	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Котельная с. Верхотомское К-2													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	н/д											
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	н/д											
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	н/д											
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	н/д											
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	н/д											
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	н/д											
- в горячей воде	Гкал/год	н/д											
- в паре	Гкал/год	н/д											
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д											
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д											
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д											
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103											
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	н/д											
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	н/д											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	н/д											
Котельная с. Верхотомское К-19													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2557	н/д	2557	2557	2557	2557	2557	2557	2557	2557	2557	2557
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	170	н/д	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2387	н/д	2387	2387	2387	2387	2387	2387	2387	2387	2387	2387
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	826	0	826	826	826	826	826	826	826	826	826	826
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1561	н/д	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561
- в горячей воде	Гкал/год	1561	н/д	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561	1561
- в паре	Гкал/год	0	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	н/д	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	275,7	н/д	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,658	н/д	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	902,81	н/д	902,81	902,81	902,81	902,81	902,81	902,81	902,81	902,81	902,81	902,81
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,135	н/д	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Верхотомское К-3													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1027	1011	1027	1027	1027	1027	1027	1027	1027	1027	1027	1027
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1004	987	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004	1004
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	665	648	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665
- в горячей воде	Гкал/год	665	648	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	263,5	273,6	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5	263,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,264	0,270	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	362,82	370,41	362,82	362,82	362,82	362,82	362,82	362,82	362,82	362,82	362,82	362,82
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,243	0,323	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,005	0,005	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная с. Елькаево К-1													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11335	11139	11335	11335	11335	11335	11335	11335	11335	11335	11335	11335
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	11060	10864	11060	11060	11060	11060	11060	11060	11060	11060	11060	11060
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	7769	7574	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769
- в горячей воде	Гкал/год	7769	7574	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769	7769
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	263,8	273,9	263,8	263,8	263,8	263,8	263,8	263,8	263,8	263,8	263,8	263,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,918	2,976	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918	2,918
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	4002,78	4082,46	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78	4002,78
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,996	1,024	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,028	0,018	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Котельная с. Елькаево К-3													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2395	2353	2395	2395	2395	2395	2395	2395	2395	2395	2395	2395
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2336	2293	2336	2336	2336	2336	2336	2336	2336	2336	2336	2336
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1671	1629	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671
- в горячей воде	Гкал/год	1671	1629	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671	1671
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	268,6	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,0	275,5	264,0	264,0	264,0	264,0	264,0	264,0	264,0	264,0	264,0	264,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,616	0,632	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	845,67	866,70	845,67	845,67	845,67	845,67	845,67	845,67	845,67	845,67	845,67	845,67
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,307	0,320	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,020	0,010	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная д. Старочерво К-1													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	486	475	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	471	460	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	433	422	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
- в горячей воде	Гкал/год	433	422	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	265,8	276,1	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8	265,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,125	0,127	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	171,70	174,20	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70	171,70
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,118	0,123	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная д. Старочерво К-2													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	555	543	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	538	525	538	538	538	538	538	538	538	538	538	538
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	504	491	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
- в горячей воде	Гкал/год	504	491	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	266,0	276,3	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0	266,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,143	0,145	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	196,15	198,92	196,15	196,15	196,15	196,15	196,15	196,15	196,15	196,15	196,15	196,15
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,043	0,044	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Тебеньковка													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	298	291	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	288	281	288	288	288	288	288	288	288	288	288	288
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	20,6	20,6	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	268	261	268	268	268	268	268	268	268	268	268	268
- в горячей воде	Гкал/год	268	261	268	268	268	268	268	268	268	268	268	268
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	265,9	276,2	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9	265,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,077	0,078	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	105,11	106,61	105,11	105,11	105,11	105,11	105,11	105,11	105,11	105,11	105,11	105,11
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,030	0,030	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная с. Силино													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	619	606	619	619	619	619	619	619	619	619	619	619
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	600	587	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	75,4	75,4	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	525	512	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
- в горячей воде	Гкал/год	525	512	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	265,4	275,6	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,159	0,162	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	218,60	222,02	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60	218,60
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,092	0,095	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Звездный													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11788	10733	11788	11788	11788	11788	11788	11788	11788	11788	11788	11788
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	11534	10478	11534	11534	11534	11534	11534	11534	11534	11534	11534	11534
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	8070	7014	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070
- в горячей воде	Гкал/год	8070	7014	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070	8070
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	263,1	273,7	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1	263,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,035	2,868	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035	3,035
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	4162,98	3933,64	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98	4162,98
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	1,385	1,422	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,082	0,061	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Котельная д. Мозжуха К-1													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2848	2796	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848	2848
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2774	2722	2774	2774	2774	2774	2774	2774	2774	2774	2774	2774
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	2076	2024	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076
- в горячей воде	Гкал/год	2076	2024	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076	2076
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	264,3	274,4	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,733	0,747	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1005,71	1024,58	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71	1005,71
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку теп-	т/ч	0,390	0,407	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ловой энергии (зимний период)													
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,017	0,016	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Котельная д. Можуха К-2													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	668	654	668	668	668	668	668	668	668	668	668	668
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	648	633	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	581	566	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581
- в горячей воде	Гкал/год	581	566	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	265,6	275,9	265,6	265,6	265,6	265,6	265,6	265,6	265,6	265,6	265,6	265,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,172	0,175	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	235,96	239,53	235,96	235,96	235,96	235,96	235,96	235,96	235,96	235,96	235,96	235,96
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,104	0,108	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Ягуново													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	7126	6980	7126	7126	7126	7007	7007	7007	7007	7007	7007	7007
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	206	206	206	206	206	87	87	87	87	87	87	87
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	6920	6774	6920	6920	6920	6920	6920	6920	6920	6920	6920	6920
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	5808	5662	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
- в горячей воде	Гкал/год	5808	5662	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808	5808
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	265,1	275,3	265,1	265,1	265,1	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,834	1,865	1,834	1,834	1,834	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112	1,112
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103							
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³						7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	2516,43	2557,99	2516,43	2516,43	2516,43							
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³						984,35	984,35	984,35	984,35	984,35	984,35	984,35

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,808	0,840	0,808	0,808	0,808							
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч						0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,033	0,033	0,014	0,014	0,014							
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч						0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Котельная п. Новоискитимск													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1677	1645	1677	1677	1677	1677	1677	1677	1677	1677	1677	1677
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1631	1599	1631	1631	1631	1631	1631	1631	1631	1631	1631	1631
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1298	1265	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298
- в горячей воде	Гкал/год	1298	1265	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298	1298
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,7	274,9	264,7	264,7	264,7	264,7	264,7	264,7	264,7	264,7	264,7	264,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,432	0,439	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	592,34	602,76	592,34	592,34	592,34	592,34	592,34	592,34	592,34	592,34	592,34	592,34
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,205	0,212	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,005	0,005	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная д. Береговая													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11582	10200	11582	11582	11582	11582	11582	11582	11582	11582	11582	11582
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	11326	9944	11326	11326	11326	11326	11326	11326	11326	11326	11326	11326
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	3402	2902	3402	3402	3402	3402	3402	3402	3402	3402	3402	3402
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	7924	7042	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924
- в горячей воде	Гкал/год	7924	7042	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924	7924
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	у.т./Гкал												
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	263,3	274,0	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,982	2,725	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982	2,982
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	4089,97	3738,19	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97	4089,97
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	1,548	1,599	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507	1,507
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,073	0,054	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Котельная п. Кузбасский													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4751	4669	4751	4751	4751	4751	4751	4751	4751	4751	4751	4751
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	4636	4554	4636	4636	4636	4636	4636	4636	4636	4636	4636	4636
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	3264	3181	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264
- в горячей воде	Гкал/год	3264	3181	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264	3264
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	263,9	274,0	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9	263,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,223	1,248	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1677,94	1711,28	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94	1677,94
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,669	0,694	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Разведчик К-1													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	391	385	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	382	376	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	260	253	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
- в горячей воде	Гкал/год	260	253	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	у.т./Гкал												
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	263,6	273,7	263,6	263,6	263,6	263,6	263,6	263,6	263,6	263,6	263,6	263,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,101	0,103	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	138,17	141,00	138,17	138,17	138,17	138,17	138,17	138,17	138,17	138,17	138,17	138,17
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,053	0,051	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Разведчик К-2													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	266	260	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	258	252	258	258	258	258	258	258	258	258	258	258
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	218	213	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
- в горячей воде	Гкал/год	218	213	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	265,1	275,4	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,068	0,069	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	93,80	95,33	93,80	93,80	93,80	93,80	93,80	93,80	93,80	93,80	93,80	93,80
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,056	0,057	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Пригородный													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1563	913	1563	1563	1563	1563	1563	1563	1563	1563	1563	1563
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	58	28	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1505	886	1505	1505	1505	1505	1505	1505	1505	1505	1505	1505
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	420	120	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1085	765	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085
- в горячей воде	Гкал/год	1085	765	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085	1085
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	у.т./Гкал												
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	267,3	275,6	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3	267,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,402	0,244	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	552,04	334,78	552,04	552,04	552,04	552,04	552,04	552,04	552,04	552,04	552,04	552,04
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,188	0,324	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Мазурово													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1332	1306	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332	1332
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1295	1268	1295	1295	1295	1295	1295	1295	1295	1295	1295	1295
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1062	1035	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062
- в горячей воде	Гкал/год	1062	1035	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062	1062
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	264,9	275,1	264,9	264,9	264,9	264,9	264,9	264,9	264,9	264,9	264,9	264,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,343	0,349	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	470,56	478,55	470,56	470,56	470,56	470,56	470,56	470,56	470,56	470,56	470,56	470,56
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,163	0,169	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Березово													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4576	4523	4576	4576	4576	4576	4576	4576	4576	4576	4576	4576
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	4501	4448	4501	4501	4501	4501	4501	4501	4501	4501	4501	4501
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	2119	2066	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119
- в горячей воде	Гкал/год	2119	2066	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119	2119
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	у.т./Гкал												
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	261,7	271,7	261,7	261,7	261,7	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,178	1,208	1,178	1,178	1,178	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103							
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³						7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1616,01	1657,58	1616,01	1616,01	1616,01							
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³						642,82	642,82	642,82	642,82	642,82	642,82	642,82
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,649	0,771	0,648	0,648	0,648							
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч						0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,004	0,004	0,002	0,002	0,002							
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч						0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная п. Новостройка													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	7374	7240	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374	7374
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	7186	7053	7186	7186	7186	7186	7186	7186	7186	7186	7186	7186
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	5308	5174	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308
- в горячей воде	Гкал/год	5308	5174	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308	5308
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	264,2	274,3	264,2	264,2	264,2	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,898	1,934	1,898	1,898	1,898	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103							
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³						7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	2604,11	2653,61	2604,11	2604,11	2604,11							
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³						1035,86	1035,86	1035,86	1035,86	1035,86	1035,86	1035,86
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	1,358	1,402	1,350	1,350	1,350							
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч						0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,013	0,006	0,005	0,005	0,005							

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч						0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная д. Сухая речка													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2579	2533	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2514	2467	2514	2514	2514	2514	2514	2514	2514	2514	2514	2514
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1855	1808	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
- в горячей воде	Гкал/год	1855	1808	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,2	274,3	264,2	264,2	264,2	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,664	0,677	0,664	0,664	0,664	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103							
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³						7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	910,88	928,22	910,88	910,88	910,88							
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³						362,33	362,33	362,33	362,33	362,33	362,33	362,33
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,209	0,218	0,205	0,205	0,205							
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч						0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,010	0,011	0,004	0,004	0,004							
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч						0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная п. РТС, ул. Пчелобаза													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2533	821	2533	2533	2533	2533	2533	2533	2533	2533	2533	2533
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2506	793	2506	2506	2506	2506	2506	2506	2506	2506	2506	2506
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	2475	762	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475
- в горячей воде	Гкал/год	2475	762	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475	2475
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	257,4	267,2	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4	257,4

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	260,3	276,5	260,3	260,3	260,3	260,3	260,3	260,3	260,3	260,3	260,3	260,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,652	0,219	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	894,64	300,78	894,64	894,64	894,64	894,64	894,64	894,64	894,64	894,64	894,64	894,64
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,099	0,101	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,001	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	733	716	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	733	716	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	688	670	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
- в горячей воде	Гкал/год	688	670	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	180,3	184,9	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	180,3	184,9	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м3	116,96	117,09	116,96	116,96	116,96	116,96	116,96	116,96	116,96	116,96	116,96	116,96
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,043	0,044	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Ясногорский К1													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	23317	22851	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	23317	22851	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317	23317
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	18499	18033	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499
- в горячей воде	Гкал/год	18499	18033	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499	18499
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	124,1	184,9	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	124,1	184,9	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1	124,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,894	4,224	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м3	2561,47	3738,41	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47	2561,47
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,793	1,188	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,039	0,056	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Котельная п. Ясногорский КЗ													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6712	6500	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	6712	6500	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712	6712
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1173	1100	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173	1173
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	5539	5400	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539
- в горячей воде	Гкал/год	5539	5400	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539	5539
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	307,8	184,9	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	307,8	184,9	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8	307,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,066	1,202	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066	2,066
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м3	1828,39	1063,34	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39	1828,39
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,951	0,575	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,019	0,011	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная №2 с. Мазурово													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1458	1617	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1458	1617	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1458	1617	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458
- в горячей воде	Гкал/год	1458	1617	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458	1458
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	133,3	206,9	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	133,3	206,9	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,194	0,334	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м3	172,00	296,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00	172,00
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
п. Металлоплощадка (передача тепловой энергии от АО "Кемеровская генерация")													
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165
Итого по ЕТО №001 ООО "Энергоресурс"													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	117755	108669	117755	117755	117755	117636	117636	117636	117636	117636	117636	117636
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	2217	2017	2217	2217	2217	2099	2099	2099	2099	2099	2099	2099
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	115538	106652	115538	115538	115538	115538	115538	115538	115538	115538	115538	115538
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	28688	26989	28688	28688	28688	28688	28688	28688	28688	28688	28688	28688
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	86850	79663	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850
- в горячей воде	Гкал/год	86850	79663	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850	86850
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	27,488	26,563	27,488	27,488	27,488	25,332	25,332	25,332	25,332	25,332	25,332	25,332
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	4506,82	4918,84	4506,82	4506,82	4506,82	7532,18	7532,18	7532,18	7532,18	7532,18	7532,18	7532,18
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	30720,7	28812,5	30720,7	30720,7	30720,7	23073,3	23073,3	23073,3	23073,3	23073,3	23073,3	23073,3
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс.т.	10,490	11,075	10,416	10,416	10,416	7,406	7,406	7,406	7,406	7,406	7,406	7,406
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	1,786	1,806	1,752	1,752	1,752	2,947	2,947	2,947	2,947	2,947	2,947	2,947
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,303	0,236	0,127	0,127	0,127	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,058	0,067	0,024	0,024	0,024	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
ЕТО №002 ООО "НТСК"													
Котельная №19			Котельная передана в эксплуатацию ООО "Энергоресурс" с 31 мая 2023 г.										
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1457											
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	29											
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1428											
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	154											
Полезный отпуск тепловой энергии на произ-	Гкал/год	0											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
водственные нужды													
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1274											
- в горячей воде	Гкал/год	1274											
- в паре	Гкал/год	0											
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	254,2											
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	259,4											
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,370											
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	6310											
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	410,88											
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,397											
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,093											
Котельная №24													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1898	2058	2161	2161	2161	2161	2161	2161	2161	2161	2161	2161
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	55	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1843	2002	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	879	1038	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142
- в горячей воде	Гкал/год	879	1038	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	164,7	184,5	227,0	202,3	202,3	202,3	202,3	202,3	195,9	195,9	195,9	195,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	169,6	189,6	233,0	207,6	207,6	207,6	207,6	207,6	201,1	201,1	201,1	201,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,313	0,380	0,491	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,423	0,423	0,423	0,423
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	6308	6306	5968	6265	6265	6265	6265	6265	6265	6265	6265	6265
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	347,00	421,35	575,46	488,42	488,42	488,42	488,42	488,42	473,09	473,09	473,09	473,09
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,473	0,530	0,689	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,566	0,566	0,566	0,566
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,107	0,119	0,155	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,128	0,128	0,128	0,128
Котельная №25													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1695	1984	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1644	1933	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464
Полезный отпуск тепловой энергии на произ-	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
водственные нужды													
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1181	1469	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
- в горячей воде	Гкал/год	1181	1469	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,0	220,6	225,2	283,6	283,6	211,9	211,9	211,9	211,9	211,9	211,9	211,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,7	226,4	233,0	293,3	293,3	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,370	0,438	0,345	0,434	0,434	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	6306	6317	5968	6265	6265	6265	6265	6265	6265	6265	6265	6265
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	410,26	484,87	404,32	484,87	484,87	362,28	362,28	362,28	362,28	362,28	362,28	362,28
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,411	0,415	0,448	0,537	0,537	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,176	0,177	0,192	0,230	0,230	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	5050	4042	3692	3692	3692	3692	3692	3692	3692	3692	3692	3692
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	135	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	4915	3935	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1582	1428	1428	1428	1428	1428	1428	1428	1428	1428	1428	1428
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	3334	2508	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158
- в горячей воде	Гкал/год	3334	2508	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,053	0,817	0,835	0,871	0,871	0,761	0,761	0,761	0,748	0,748	0,748	0,748
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1168,14	906,22	979,78	973,29	973,29	850,70	850,70	850,70	835,37	835,37	835,37	835,37
Максимальный часовой расход натурального топлива (уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	1,280	0,944	1,137	1,122	1,122	0,986	0,986	0,986	0,968	0,968	0,968	0,968
Максимальный часовой расход натурального топлива (уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,375	0,297	0,347	0,362	0,362	0,304	0,304	0,304	0,300	0,300	0,300	0,300
ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"													
Котельная №158													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1070	1075	866	864	864	864	864	864	864	864	864	864
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	41	43	41	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1028	1032	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	96	100	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	932	932	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
- в горячей воде	Гкал/год	932	932	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал				155,7	156,0	156,3	156,6	156,9	157,2	157,5	157,8	158,1-161,4
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал				163,1	163,4	163,7	164,0	164,3	164,7	165,0	165,3	165,6-169,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,105	0,111	0,130	0,1345	0,1348	0,1351	0,1353	0,1356	0,1358	0,1361	0,1364	0,1366
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8292	8254	8292	8254	8254	8254	8254	8254	8254	8254	8254	8254
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	88,45	93,74	109,41	114,11	114,33	114,55	114,77	114,99	115,21	115,43	115,65	115,87
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,032	0,034	0,049	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"													
Кемеровская ГРЭС, НКГЭЦ													
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	46632	43474	43474	43474	46430	50267	50267	50267	50267	50267	50267	50267
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	3558	3558	3558	3558	3800	4114	4114	4114	4114	4114	4114	4114
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	43074	39916	39916	39916	42630	46154	46154	46154	46154	46154	46154	46154
- в горячей воде	Гкал/год	43074	39916	39916	39916	42630	46154	46154	46154	46154	46154	46154	46154
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "КПК"													
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год		481	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год		481	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год		481	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
- в горячей воде	Гкал/год		481	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
- в паре	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал		120,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал		120,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.		0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³		8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³		48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч		0,029	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч		0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
(летний период)													
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	93	276	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	93	276	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	93	276	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404
- в горячей воде	Гкал/год	93	276	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	866,4	200,2	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	866,4	200,2	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,081	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	68,58	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91	46,91
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,153	0,035	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,047	0,011	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	164	627	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	164	627	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	164	627	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693
- в горячей воде	Гкал/год	164	627	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	297,2	174,7	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	297,2	174,7	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,049	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	41,40	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84	92,84
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,082	0,048	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0,032	0,019	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
(летний период)													
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2, стр. 2)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	157	586	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	157	586	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	157	586	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
- в горячей воде	Гкал/год	157	586	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	300,7	162,2	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	300,7	162,2	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,047	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	40,00	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60	80,60
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,078	0,042	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,030	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	257	664	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	257	664	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	257	664	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784
- в горячей воде	Гкал/год	257	664	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	195,7	190,6	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	195,7	190,6	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,050	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	42,60	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21	107,21
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,057	0,055	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Максимальный часовой расход натурального	тыс. м³/ч	0,023	0,022	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)													
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 6)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	157	498	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	157	498	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	157	498	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
- в горячей воде	Гкал/год	157	498	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	307,3	203,6	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	307,3	203,6	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,048	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	40,80	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95	85,95
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,088	0,059	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,031	0,020	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 10)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год		204	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год		204	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год		204	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
- в горячей воде	Гкал/год		204	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
- в паре	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал		172,5	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал		172,5	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.		0,035	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³		8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³		29,77	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч		0,041	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Максимальный часовой расход натурального	тыс. м³/ч		0,011	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)													
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 7)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	184	935	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	184	935	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	184	935	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
- в горячей воде	Гкал/год	184	935	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455	1455
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	456,1	269,1	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	456,1	269,1	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9	172,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,084	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	70,98	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29	213,29
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,206	0,122	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,080	0,047	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 2)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	149	354	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	149	354	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	149	354	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356
- в горячей воде	Гкал/год	149	354	356	356	356	356	356	356	356	356	356	356
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,3	166,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	230,3	166,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,034	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	29,07	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,033	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Максимальный часовой расход натурального	тыс. м³/ч	0,007	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)													
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 4)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	78	188	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	78	188	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	78	188	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
- в горячей воде	Гкал/год	78	188	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	131,1	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210,0	131,1	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,016	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	13,84	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87	20,87
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,055	0,034	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,003	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 6)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	152	386	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	152	386	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	152	386	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
- в горячей воде	Гкал/год	152	386	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	245,4	125,0	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	245,4	125,0	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,037	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	31,63	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94	40,94
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,031	0,016	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Максимальный часовой расход натурального	тыс. м³/ч	0,008	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)													
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	267	588	794	794	794	794	794	794	794	794	794	794
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	267	588	794	794	794	794	794	794	794	794	794	794
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	267	588	794	794	794	794	794	794	794	794	794	794
- в горячей воде	Гкал/год	267	588	794	794	794	794	794	794	794	794	794	794
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	180,1	217,4	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	180,1	217,4	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,048	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	40,80	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41	108,41
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,046	0,056	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,020	0,025	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	216	588	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	216	588	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	216	588	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
- в горячей воде	Гкал/год	216	588	733	733	733	733	733	733	733	733	733	733
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,3	199,1	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	224,3	199,1	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,048	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	41,10	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13	99,13
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,057	0,051	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Максимальный часовой расход натурального	тыс. м³/ч	0,025	0,023	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)													
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	195	543	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	195	543	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	195	543	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897
- в горячей воде	Гкал/год	195	543	897	897	897	897	897	897	897	897	897	897
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	249,4	247,1	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	249,4	247,1	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8	149,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,049	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	41,30	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84	113,84
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,064	0,063	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,028	0,028	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8)													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	235	529	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	235	529	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	235	529	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
- в горячей воде	Гкал/год	235	529	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,7	204,5	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210,7	204,5	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,050	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м³	8260	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259	8259
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	42,00	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77	91,77
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	0,060	0,058	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Максимальный часовой расход натурального	тыс. м³/ч	0,030	0,029	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)													
Итого по ООО "КПК"													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2305	7448	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2305	7448	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	2305	7448	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394
- в горячей воде	Гкал/год	2305	7448	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394	9394
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,642	1,452	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	544,100	1230,560	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720	1249,720
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	1,010	0,733	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,366	0,270	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"													
Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446
- в горячей воде	Гкал/год	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446	5446
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	5548	5548	5548	5548	5548	5548	5548	5548	5548	5548	5548	5548
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1218	1218	1218	1218	1218	1218	1218	1218	1218	1218	1218	1218
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,001	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.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Итого по КМО													
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	131625	126680	137152	137150	137150	137032	137032	137032	137032	137032	137032	137032
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	2393	2167	2365	2363	2363	2244	2244	2244	2244	2244	2244	2244
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	175864	167987	178261	178261	181217	185055	185055	185055	185055	185055	185055	185055
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	33924	32075	33775	33775	34017	34331	34331	34331	34331	34331	34331	34331
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	141940	135912	144486	144486	147200	150724	150724	150724	150724	150724	150724	150724
- в горячей воде	Гкал/год	141940	135912	144486	144486	147200	150724	150724	150724	150724	150724	150724	150724
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	30,253	29,908	30,893	30,934	30,934	28,668	28,668	28,669	28,655	28,655	28,656	28,656
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м³	5139,37	6243,14	5865,95	5870,65	5870,87	8896,44	8896,66	8896,88	8897,10	8897,32	8897,54	8897,76
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	т	33106,84	30936,73	32918,47	32911,98	32911,98	25141,96	25141,96	25141,96	25126,63	25126,63	25126,63	25126,63
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (зимний период)	т/ч	11,859	12,108	11,641	11,626	11,626	8,480	8,480	8,480	8,462	8,462	8,462	8,462
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (зимний период)	тыс. м³/ч	2,829	2,573	2,393	2,395	2,396	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590	3,590
Максимальный часовой расход натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии (летний период)	т/ч	0,679	0,534	0,475	0,490	0,490	0,406	0,406	0,406	0,402	0,402	0,402	0,402
Максимальный часовой расход натурального топлива (газ) на выработку тепловой энергии (летний период)	тыс. м³/ч	0,424	0,337	0,234	0,234	0,234	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244

Таблица 8.4. Прогноз нормативов создания запасов топлива. Сценарий №1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"														
Котельная с. Андреевка														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,080	0,080	0,081	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,011	0,011	0,011	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,069	0,069	0,070	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Усть-Хмелевка														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,028	0,028	0,028	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,004	0,004	0,004	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,024	0,024	0,024	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Барановка														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,058	0,058	0,059	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,008	0,008	0,008	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,050	0,050	0,051	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Щегловский														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,327	0,327	0,333	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,045	0,045	0,046	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,282	0,282	0,287	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Верхотомское К-1														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,017	0,017	0,017	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,002	0,002	0,002	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,015	0,015	0,015	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Верхотомское К-2				Потребители котельной переведены на электроотопление в 2023 г.										
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,042	0,042											
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,006	0,006											
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,036	0,036											
Котельная с. Верхотомское К-19														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.		н/д	0,154	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.		н/д	0,021	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.		н/д	0,133	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Верхотомское К-3														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,096	0,096	0,098	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
(уголь)														
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,013	0,013	0,013	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,083	0,083	0,085	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Елыкаево К-1														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,784	0,784	0,800	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,109	0,109	0,111	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,675	0,675	0,688	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Елыкаево К-3														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,172	0,172	0,176	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,024	0,024	0,025	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,148	0,148	0,152	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Старочервово К-1														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,052	0,052	0,053	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,007	0,007	0,007	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,045	0,045	0,046	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Старочервово К-2														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,040	0,040	0,041	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,006	0,006	0,006	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,034	0,034	0,034	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Тебеньковка														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,021	0,021	0,021	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,003	0,003	0,003	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,018	0,018	0,018	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Силино														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,063	0,063	0,064	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,009	0,009	0,009	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,054	0,054	0,055	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Звездный														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,853	0,853	0,806	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,118	0,118	0,111	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива	тыс.т.	0,735	0,735	0,695	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ва (НЭЗТ) (уголь)														
Котельная д. Мозжуха К-1														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,214	0,214	0,218	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,030	0,030	0,031	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,184	0,184	0,187	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Мозжуха К-2														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,067	0,067	0,068	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,009	0,009	0,009	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,058	0,058	0,059	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Ягуново														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,580	0,580	0,590	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,080	0,080	0,081	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,500	0,500	0,508	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Новоискитимск														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,123	0,123	0,125	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,017	0,017	0,017	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,106	0,106	0,108	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Береговая														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,635	0,635	0,580	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,088	0,088	0,080	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,547	0,547	0,500	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Кузбасский														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,426	0,426	0,434	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,059	0,059	0,060	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,367	0,367	0,374	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Разведчик К-1														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,043	0,043	0,044	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,006	0,006	0,006	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,037	0,037	0,038	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Разведчик К-2														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,028	0,028	0,028	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,004	0,004	0,004	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,024	0,024	0,024	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Пригородный														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,107	0,107	0,065	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,015	0,015	0,009	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,092	0,092	0,056	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Мазурово														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,122	0,122	0,124	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,017	0,017	0,017	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,105	0,105	0,107	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Березово														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,341	0,341	0,350	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,047	0,047	0,048	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,294	0,294	0,302	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Новостройка														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,763	0,763	0,778	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,105	0,105	0,107	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,658	0,658	0,671	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Сухая речка														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,183	0,183	0,186	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,025	0,025	0,025	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,158	0,158	0,161	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. РТС, ул. Пчелобаза														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,065	0,065	0,022	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,009	0,009	0,003	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,056	0,056	0,019	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,014	0,014	0,014	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,002	0,002	0,002	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,012	0,012	0,012	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Котельная п. Ясногорский К1														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,480	0,480	0,701	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,071	0,071	0,104	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,409	0,409	0,597	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Ясногорский К3														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,164	0,164	0,095	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,024	0,024	0,014	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,140	0,140	0,081	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №2 с. Мазурово														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого по ЕТО №001 ООО "Энергоресурс"														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	6,330	6,330	6,344	6,412	6,412	6,412	6,412	6,412	6,412	6,412	6,412	6,412	6,412
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,876	0,876	0,877	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	5,454	5,454	5,466	5,435	5,435	5,435	5,435	5,435	5,435	5,435	5,435	5,435	5,435
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,658	0,658	0,810	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665	0,665
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,097	0,097	0,120	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,561	0,561	0,690	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
ЕТО №002 ООО "НТСК"														
Котельная №19														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,154											
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,021											
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,133											
Котельная №24														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,1115	0,0885	0,0802	0,0794	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,0148	0,0128	0,0108	0,0106	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,0967	0,0757	0,0694	0,0688	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594
Котельная №25														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,0846	0,0821	0,0824	0,0815	0,1026	0,1026	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767
Нормативный неснижаемый запас топлива	тыс.т.	0,0116	0,0112	0,0114	0,0112	0,0141	0,0141	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
(ННЗТ) (уголь)														
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,0730	0,0709	0,0710	0,0703	0,0885	0,0885	0,0661	0,0661	0,0661	0,0661	0,0661	0,0661	0,0661
Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,325	0,162	0,161	0,173	0,173	0,147	0,147	0,147	0,145	0,145	0,145	0,145
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,045	0,022	0,022	0,024	0,024	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,280	0,140	0,139	0,150	0,150	0,127	0,127	0,127	0,126	0,126	0,126	0,126
ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"														
Котельная №158														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,012	0,012	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
ООО "КПК"														
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1)														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2)														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2, стр. 2)														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5)														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
(дизтопливо)														
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого по ООО "КПК"														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"														
Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 8.5. Прогноз нормативов создания запасов топлива. Сценарий №2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"														
Котельная с. Андреевка														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,080	0,080	0,081	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,011	0,011	0,011	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,069	0,069	0,070	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Усть-Хмелевка														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,028	0,028	0,028	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,004	0,004	0,004	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,024	0,024	0,024	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Барановка														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,058	0,058	0,059	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,008	0,008	0,008	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,050	0,050	0,051	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Щегловский														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,327	0,327	0,333	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,045	0,045	0,046	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,282	0,282	0,287	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Верхотомское К-1														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,017	0,017	0,017	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,002	0,002	0,002	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,015	0,015	0,015	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Верхотомское К-2				Потребители котельной переведены на электроотопление в 2023 г.										
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,042	0,042											
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,006	0,006											
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,036	0,036											
Котельная с. Верхотомское К-19														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.		н/д	0,154	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.		н/д	0,021	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.		н/д	0,133	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Верхотомское К-3														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,096	0,096	0,098	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
(уголь)														
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,013	0,013	0,013	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,083	0,083	0,085	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Елыкаево К-1														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,784	0,784	0,800	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,109	0,109	0,111	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,675	0,675	0,688	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Елыкаево К-3														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,172	0,172	0,176	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,024	0,024	0,025	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,148	0,148	0,152	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Старочервово К-1														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,052	0,052	0,053	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,007	0,007	0,007	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,045	0,045	0,046	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Старочервово К-2														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,040	0,040	0,041	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,006	0,006	0,006	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,034	0,034	0,034	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Тебеньковка														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,021	0,021	0,021	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,003	0,003	0,003	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,018	0,018	0,018	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Силино														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,063	0,063	0,064	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,009	0,009	0,009	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,054	0,054	0,055	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Звездный														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,853	0,853	0,806	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,118	0,118	0,111	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива	тыс.т.	0,735	0,735	0,695	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ва (НЭЗТ) (уголь)														
Котельная д. Мозжуха К-1														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,214	0,214	0,218	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,030	0,030	0,031	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,184	0,184	0,187	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Мозжуха К-2														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,067	0,067	0,068	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,009	0,009	0,009	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,058	0,058	0,059	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Ягүново														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,580	0,580	0,590	н/д	н/д	н/д							
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,080	0,080	0,081	н/д	н/д	н/д							
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,500	0,500	0,508	н/д	н/д	н/д							
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизельное топливо)	тыс.т.							0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)(дизельное топливо)	тыс.т.							0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизельное топливо)	тыс.т.							0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Котельная п. Новоискитимск														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,123	0,123	0,125	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,017	0,017	0,017	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,106	0,106	0,108	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Береговая														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,635	0,635	0,580	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,088	0,088	0,080	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,547	0,547	0,500	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Кузбасский														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,426	0,426	0,434	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,059	0,059	0,060	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,367	0,367	0,374	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Разведчик К-1														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,043	0,043	0,044	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива	тыс.т.	0,006	0,006	0,006	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
(ННЗТ) (уголь)														
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,037	0,037	0,038	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Разведчик К-2														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,028	0,028	0,028	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,004	0,004	0,004	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,024	0,024	0,024	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Пригородный														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,107	0,107	0,065	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,015	0,015	0,009	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,092	0,092	0,056	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Мазурово														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,122	0,122	0,124	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,017	0,017	0,017	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,105	0,105	0,107	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная с. Березово														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,341	0,341	0,350	н/д	н/д	н/д							
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,047	0,047	0,048	н/д	н/д	н/д							
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,294	0,294	0,302	н/д	н/д	н/д							
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизельное топливо)	тыс.т.							0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизельное топливо)	тыс.т.							0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизельное топливо)	тыс.т.							0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Котельная п. Новостройка														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,763	0,763	0,778	н/д	н/д	н/д							
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,105	0,105	0,107	н/д	н/д	н/д							
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,658	0,658	0,671	н/д	н/д	н/д							
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизельное топливо)	тыс.т.							0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизельное топливо)	тыс.т.							0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизельное топливо)	тыс.т.							0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Котельная д. Сухая речка														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,183	0,183	0,186	н/д	н/д	н/д							

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,025	0,025	0,025	н/д	н/д	н/д							
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,158	0,158	0,161	н/д	н/д	н/д							
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизельное топливо)	тыс.т.							0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизельное топливо)	тыс.т.							0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизельное топливо)	тыс.т.							0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Котельная п. РТС, ул. Пчелобазы														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,065	0,065	0,022	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,009	0,009	0,003	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,056	0,056	0,019	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,014	0,014	0,014	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,002	0,002	0,002	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,012	0,012	0,012	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Ясногорский К1														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,480	0,480	0,701	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,071	0,071	0,104	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,409	0,409	0,597	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Ясногорский К3														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,164	0,164	0,095	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,024	0,024	0,014	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,140	0,140	0,081	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №2 с. Мазурово														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0	0	0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого по ЕТО №001 ООО "Энергоресурс"														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	6,330	6,330	6,344	6,989	6,989	6,989	4,927	4,927	4,927	4,927	4,927	4,927	4,927
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,876	0,876	0,877	6,412	6,412	6,412	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	5,454	5,454	5,466	0,977	0,977	0,977	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,658	0,658	0,810	5,435	5,435	5,435	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
(дизтопливо)														
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,097	0,097	0,120	0,665	0,665	0,665	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,561	0,561	0,690	0,099	0,099	0,099	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
ЕТО №002 ООО "НТСК"														
Котельная №19				Котельная передана в эксплуатацию ООО "Энергоресурс" с 31 мая 2023 г.										
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,154											
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,021											
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,133											
Котельная №24														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,1115	0,0885	0,0802	0,0794	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0707	0,0685	0,0685	0,0685	0,0685
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,0148	0,0128	0,0108	0,0106	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,0967	0,0757	0,0694	0,0688	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0613	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594
Котельная №25														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,0846	0,0821	0,0824	0,0815	0,1026	0,1026	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,0116	0,0112	0,0114	0,0112	0,0141	0,0141	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105	0,0105
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,0730	0,0709	0,0710	0,0703	0,0885	0,0885	0,0661	0,0661	0,0661	0,0661	0,0661	0,0661	0,0661
Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,325	0,162	0,161	0,173	0,173	0,147	0,147	0,147	0,145	0,145	0,145	0,145
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,045	0,022	0,022	0,024	0,024	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,280	0,140	0,139	0,150	0,150	0,127	0,127	0,127	0,126	0,126	0,126	0,126
ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"														
Котельная №158														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,012	0,012	0,013	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
ООО "КПК"														
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.			н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1)														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ва (НЭЗТ) (дизтопливо)														
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6)														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4)														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2)														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8)														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого по ООО "КПК"														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"														
Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1. Общие положения

Величина индексов цен, применяемых при расчете затрат, приведена в таблице 9.1.

Суммарные капитальные затраты в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей составят без НДС:

- в прогнозных ценах – 95,709 млн. руб. по сценарию №1;
- в прогнозных ценах – 352,431 млн. руб. по сценарию №2.

Таблица 9.1. Прогнозные индексы для расчета стоимости строительства и реконструкции объектов

Прогнозные индексы	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Инвестиции в основной капитал	1,078	1,053	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044	1,044
Накопительное значение индекса Инвестиции в основной капитал (с 2025 г.)	1,078	1,135	1,185	1,237	1,292	1,348	1,408	1,470	1,534	1,602	1,672	1,746	1,822	1,903	1,986	2,074	2,165	2,260	2,360	2,463	2,572
Индекс потребительских цен	1,058	1,043	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Накопительное значение индекса потребительских цен (с 2025 г.)	1,058	1,103	1,148	1,194	1,241	1,291	1,343	1,396	1,452	1,510	1,571	1,634	1,699	1,767	1,838	1,911	1,988	2,067	2,150	2,236	2,325
Услуги организаций ЖКХ	1,110	1,087	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051
Накопительное значение индекса Услуги организаций ЖКХ (с 2025 г.)	1,110	1,207	1,268	1,333	1,401	1,472	1,547	1,626	1,709	1,796	1,888	1,984	2,085	2,192	2,304	2,421	2,545	2,674	2,811	2,954	3,105
Добыча угля	1,040	1,037	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
Накопительное значение индекса Добыча угля (с 2025 г.)	1,040	1,078	1,108	1,138	1,168	1,200	1,232	1,265	1,300	1,335	1,371	1,408	1,446	1,485	1,525	1,566	1,609	1,652	1,697	1,742	1,790
Обеспечение газом	1,098	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Накопительное значение индекса Обеспечение газом (с 2025 г.)	1,098	1,142	1,188	1,235	1,285	1,336	1,389	1,445	1,503	1,563	1,625	1,690	1,758	1,828	1,901	1,977	2,056	2,138	2,224	2,313	2,405
Обеспечение электрической энергией	1,098	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Накопительное значение индекса Обеспечение электрической энергией (с 2025 г.)	1,098	1,142	1,188	1,235	1,285	1,336	1,389	1,445	1,503	1,563	1,625	1,690	1,758	1,828	1,901	1,977	2,056	2,138	2,224	2,313	2,405
Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликви- дации загрязнений	1,081	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
Накопительное значение индекса Водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликви- дации загрязнений (с 2025 г.)	1,081	1,124	1,169	1,216	1,265	1,315	1,368	1,423	1,479	1,539	1,600	1,664	1,731	1,800	1,872	1,947	2,025	2,105	2,190	2,277	2,368

Таблица 9.2. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №001 ООО "Энергоресурс", тыс. руб. без НДС. Сценарий №1

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Всего стоимость проектов	-	2 440	22 585	9 691	9 524	8 799	9 577	8 908	8 488	9 969	1 642
Всего смета проектов накопленным итогом	-	2 440	25 024	34 715	44 239	53 038	62 615	71 523	80 010	89 980	91 621
Источники инвестиций, в том числе:	-	2 440	22 585	9 691	9 524	8 799	9 577	8 908	8 488	9 969	1 642
Собственные средства, в том числе:	-	2 440	4 660	4 537	4 060	5 749	5 236	3 261	4 643	3 904	1 642
- амортизация	-	865	1 412	1 702	1 031	1 912	1 440	422	454	193	6
- средства из прибыли	-	1 574	3 248	2 835	3 029	3 837	3 796	2 840	4 188	3 711	1 636
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	17 925	5 154	5 464	3 050	4 341	5 646	3 845	6 065	-
- бюджетные средства	-	-	17 925	5 154	5 464	3 050	4 341	5 646	3 845	6 065	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	-	2 440	12 945	8 843	9 460	8 135	9 393	7 878	7 194	8 337	1 510
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	2 440	15 385	24 228	33 688	41 822	51 215	59 093	66 286	74 624	76 134
Источники инвестиций, в том числе:	-	2 440	12 945	8 843	9 460	8 135	9 393	7 878	7 194	8 337	1 510
Собственные средства, в том числе:	-	2 440	4 020	3 689	3 996	5 085	5 051	2 232	3 348	2 273	1 510
- амортизация	-	865	1 231	1 482	1 014	1 248	1 255	291	346	109	-
- средства из прибыли	-	1 574	2 789	2 207	2 981	3 837	3 796	1 941	3 003	2 164	1 510
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	8 925	5 154	5 464	3 050	4 341	5 646	3 845	6 065	-
- бюджетные средства	-	-	8 925	5 154	5 464	3 050	4 341	5 646	3 845	6 065	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	218	621	476	1 109	1 420	198	285	597	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	218	838	1 315	2 424	3 844	4 042	4 327	4 923	4 923
Проект 001.01.02.001 "Реконструкция котельной с. Елыкаево, ул. Школьная, 70 - 50 м на северо-восток"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	218	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	218	218	218	218	218	218	218	218	218
Проект 001.01.02.003. "Реконструкция котельной д. Старочерво, ул. Советская, 1А"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	198	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	198	198	198	198
Проект 001.01.02.004. "Реконструкция котельной д. Старочерво, ул. Подгорная, 6А"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	189	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	189	189	189	189	189
Проект 001.01.02.005. "Реконструкция котельной с. Андреевка, ул. Специалистов, 3г"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	165	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	165	165	165	165	165	165	165	165
Проект 001.01.02.006. "Реконструкция котельной с. Силино, ул. Центральная, 11"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	181	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	181	181	181	181	181	181
Проект 001.01.02.007. "Реконструкция котельной д. Тебеньковка, ул. Весенняя, 29 - 80 м на юг"											

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	189	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	189	189	189	189	189
Проект 001.01.02.008. "Реконструкция котельной п. Новоискидимск, ул. Центральная, 176"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	521	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	521	521	521	521	521
Проект 001.01.02.009. "Реконструкция котельной п. Разведчик, ул. Школьная, 24"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	298	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	298	298
Проект 001.01.02.010. "Реконструкция котельной п. Щегловский, ул. Клубная, 16"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	238	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	238	238	238	238	238	238	238
Проект 001.01.02.011. "Реконструкция котельной №19, с. Верхотомское, ул. Школьная, 20А"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	249	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	249	249	249	249	249	249
Проект 001.01.02.012. "Реконструкция котельной с. Барановка, ул. Центральная, 22г"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	249	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	249	249	249	249	249	249
Проект 001.01.02.013. "Реконструкция котельной №3, д. Сухая речка, 60 м на северо-восток от ориентира д. Сухая речка, ул. Новая, 1"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	261	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	261	261	261	261	261
Проект 001.01.02.014. "Реконструкция котельной с. Березово, пер. Геологический, 4а"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	228	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	228	228	228	228	228	228	228	228
Проект 001.01.02.015. "Реконструкция котельной №1 пос. Новостройка, 50 м на северо-запад от ориентира п. Новостройка, ул. Центральная, 7"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	261	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	261	261	261	261	261
Проект 001.01.02.017. "Реконструкция котельной п. Кузбасский, ул. Северная, 2А"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	238	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	238	238	238	238	238	238	238
Проект 001.01.02.018. "Реконструкция котельной с. Мазурово, , ул. Школьная, 2В"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	285	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	285	285	285
Проект 001.01.02.019. "Реконструкция котельной п. Пригородный, ул. Центральная, 120Б"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	181	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	181	181	181	181	181	181
Проект 001.01.02.024. "Реконструкция котельной д. Мозжуха, ул. Трудовая, 13а"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	228	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	228	228	228	228	228	228	228	228
Проект 001.01.02.025. "Реконструкция котельной д. Мозжуха, пер. Школьный, 6Б"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	249	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	249	249	249	249	249	249
Проект 001.01.02.026. "Реконструкция котельной г. Кемерово, ул. Пчелобаза, 29в"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	298	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	298	298
Подгруппа проектов 001.01.04.000 "Модернизация источников теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	-	2 440	12 728	8 222	8 983	7 026	7 972	7 680	6 908	7 741	1 510
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	2 440	15 167	23 390	32 373	39 399	47 371	55 051	61 960	69 701	71 210
Проект 001.01.04.001. "Модернизация котельной с. Елыкаево, ул. Школьная, 70 - 50 м на северо-восток"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	837	2 265	507	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	837	3 102	3 609	3 609	3 609	3 609	3 609	3 609	3 609
Проект 001.01.04.002. "Модернизация котельной с. Елыкаево, ул. Шахтер Кузбасса, д. 1а"											

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Всего стоимость группы проектов	-	273	-	-	-	2 505	1 220	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	273	273	273	273	2 778	3 998	3 998	3 998	3 998	3 998
Проект 001.01.04.003. "Модернизация котельной д. Старочерво, ул. Советская, 1А"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	353	-	599	543	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	353	353	953	1 496	1 496	1 496
Проект 001.01.04.004. "Модернизация котельной д. Старочерво, ул. Подгорная, 6А"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	326	-	-	-	750	-	709	482	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	326	326	326	326	1 076	1 076	1 785	2 267	2 267
Проект 001.01.04.005. "Модернизация котельной с. Андреевка, ул. Специалистов, 3г"											
Всего стоимость группы проектов	-	309	-	501	206	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	309	309	810	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016	1 016
Проект 001.01.04.006. "Модернизация котельной с. Силино, ул. Центральная, 11"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	335	-	545	496	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	335	335	880	1 376	1 376	1 376	1 376	1 376
Проект 001.01.04.007. "Модернизация котельной д. Тебеньковка, ул. Весенняя, 29 - 80 м на юг"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	309	-	-	-	-	-	624	250	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	309	309	309	309	309	309	932	1 183	1 183
Проект 001.01.04.008. "Модернизация котельной п. Новоискитимск, ул. Центральная, 17б"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	600	474	376	1 093	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	600	1 074	1 450	2 542	2 542	2 542	2 542
Проект 001.01.04.009. "Модернизация котельной п. Разведчик, ул. Школьная, 24"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	291	-	-	-	-	-	-	385	202
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	291	291	291	291	291	291	291	676	878
Проект 001.01.04.010. "Модернизация котельной п. Щегловский, ул. Клубная, 16"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	2 284	474	-	363	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	2 284	2 758	2 758	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120
Проект 001.01.04.011. "Модернизация котельной №19, с. Верхотомское, ул. Школьная, 20А"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	1 437	374	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	1 437	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811	1 811
Проект 001.01.04.012. "Модернизация котельной с. Барановка, ул. Центральная, 22г"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	301	-	-	-	789	225	-	656	632
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	301	301	301	301	1 090	1 315	1 315	1 971	2 603
Проект 001.01.04.013. "Модернизация котельной №3, д. Сухая речка, 60 м на северо-восток от ориентира д. Сухая речка, ул. Новая, 1"											
Всего стоимость группы проектов	-	317	-	-	-	-	1 750	171	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	317	317	317	317	317	2 067	2 238	2 238	2 238	2 238
Проект 001.01.04.014. "Модернизация котельной с. Березово, пер. Геологический, 4а"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	399	628	-	-	-	3 855	572	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	399	1 027	1 027	1 027	1 027	4 882	5 454	5 454	5 454
Проект 001.01.04.015. "Модернизация котельной №1 пос. Новостройка, 50 м на северо-запад от ориентира п. Новостройка, ул. Центральная, 7"											
Всего стоимость группы проектов	-	349	172	-	-	-	2 592	546	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	349	521	521	521	521	3 113	3 659	3 659	3 659	3 659
Проект 001.01.04.016. "Модернизация котельной д. Береговая, западнее земельного участка с кадастровым номером 42:04:0334001:2449"											
Всего стоимость группы проектов	-	189	-	-	-	-	-	-	-	5 347	676
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	189	189	189	189	189	189	189	189	5 535	6 211
Проект 001.01.04.017. "Модернизация котельной п. Кузбасский, ул. Северная, 2А"											
Всего стоимость группы проектов	-	294	-	-	-	-	-	-	2 513	621	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	294	294	294	294	294	294	294	2 806	3 427	3 427
Проект 001.01.04.018. "Модернизация котельной с. Мазурово, , ул. Школьная, 2В"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	316	-	-	-	-	596	1 406	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	316	316	316	316	316	912	2 318	2 318	2 318
Проект 001.01.04.019. "Модернизация котельной п. Пригородный, ул. Центральная, 120Б"											

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Всего стоимость группы проектов	-	-	301	-	2 469	1 374	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	301	301	2 771	4 144	4 144	4 144	4 144	4 144	4 144
Проект 001.01.04.020. "Модернизация котельной п. Ясногорский, ул. Центральная, 1В"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	309	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	309	309	309	309	309	309	309	309	309
Проект 001.01.04.021. "Модернизация котельной п. Ясногорский, ул. Центральная, 14А"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	2 389	466	244	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	2 389	2 855	3 099	3 099	3 099	3 099	3 099	3 099
Проект 001.01.04.021. "Модернизация котельной д. Сухово, ул. жилой район "Маленькая Италия-2"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	334	-	-	-	596	543	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	334	334	334	334	930	1 473	1 473	1 473
Проект 001.01.04.023. "Модернизация котельной п. Звездный, ул. Центральная, д. 11"											
Всего стоимость группы проектов	-	358	4 476	812	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	358	4 834	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646	5 646
Проект 001.01.04.024. "Модернизация котельной д. Мозжуха, ул. Трудовая, 13а"											
Всего стоимость группы проектов	-	350	2 165	484	903	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	350	2 515	3 000	3 903	3 903	3 903	3 903	3 903	3 903	3 903
Проект 001.01.04.025. "Модернизация котельной д. Мозжуха, пер. Школьный, 6Б"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	2 395	794	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	2 395	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189
Проект 001.01.04.026. "Модернизация котельной г. Кемерово, ул. Пчелобаза, 29в"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	241	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	241	241	241	241	241	241	241	241	241
Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	9 639	848	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	9 639	10 487	10 551	11 216	11 400	12 430	13 724	15 356	15 488
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	9 639	848	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
Собственные средства, в том числе:	-	-	639	848	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
- амортизация	-	-	181	220	16	664	185	131	109	85	6
- средства из прибыли	-	-	459	628	48	-	-	899	1 185	1 547	126
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	9 000	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	9 000	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 001.02.09.000 "Наладка и регулировка тепловых сетей"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	639	848	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	639	1 487	1 551	2 216	2 400	3 430	4 724	6 356	6 488
Проект 001.02.09.001. "Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей с. Елыкаево"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	1 196	380	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	1 196	1 577	1 577
Проект 001.02.09.002. "Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей п. Щегловский"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	664	185	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	664	849	849	849	849	849
Проект 001.02.09.003. "Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей д. Березово"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	764	64	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	764	828	828	828	828	828	828	828
Проект 001.02.09.004. "Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей д. Береговая"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	1 029	98	-	-

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	1 029	1 127	1 127	1 127
Проект 001.02.09.005. "Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей п. Кузбасский"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 252	132
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 252	1 383
Проект 001.02.09.006. "Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей п. Звездный"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	639	84	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	639	723	723	723	723	723	723	723	723
Подгруппа проектов 001.02.07.000 "Реконструкции насосных станций и ЦТП"											
Проект 001.02.07.007. "Реконструкция ПНС п .Металлплощадка"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	9 000	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000

Таблица 9.3. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №001 ООО "Энергоресурс", тыс. руб. без НДС. Сценарий №2

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Всего стоимость проектов	-	27 213	163 852	152 278	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
Всего смета проектов накопленным итогом	-	27 213	191 065	343 343	343 407	344 071	344 256	345 285	346 579	348 211	348 343
Источники инвестиций, в том числе:	-	27 213	154 852	152 278	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
Собственные средства, в том числе:	-	-	639	848	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
- амортизация	-	-	181	220	16	664	185	131	109	85	6
- средства из прибыли	-	-	459	628	48	-	-	899	1 185	1 547	126
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	27 213	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	27 213	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	154 212	151 430	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	-	27 213	154 212	151 430	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	27 213	181 425	332 855	332 855	332 855	332 855	332 855	332 855	332 855	332 855
Источники инвестиций, в том числе:	-	27 213	154 212	151 430	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	27 213	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	27 213	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	154 212	151 430	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство новых источников теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	-	27 213	154 212	151 430	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	27 213	181 425	332 855	332 855	332 855	332 855	332 855	332 855	332 855	332 855
Проект 001.01.01.001 "Строительство новой газовой котельной №3, д. Сухая речка, 60 м на северо-восток от ориентира д. Сухая речка, ул. Новая, 1"											
Всего стоимость группы проектов	-	6 297	45 890	45 890	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	6 297	52 187	98 076	98 076	98 076	98 076	98 076	98 076	98 076	98 076
Проект 001.01.01.002 "Строительство новой газовой котельной с. Березово, пер. Геологический, 4а"											
Всего стоимость группы проектов	-	7 569	22 901	21 852	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	7 569	30 470	52 322	52 322	52 322	52 322	52 322	52 322	52 322	52 322
Проект 001.01.01.003 "Строительство новой газовой котельной №1 пос. Новостройка, 50 м на северо-запад от ориентира п. Новостройка, ул. Центральная, 7"											
Всего стоимость группы проектов	-	7 440	37 835	36 102	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	7 440	45 275	81 377	81 377	81 377	81 377	81 377	81 377	81 377	81 377
Проект 001.01.01.004 "Строительство новой газовой котельной центральная, ул. Школьная, 12, с. Ягуново"											
Всего стоимость группы проектов	-	5 907	47 587	47 587	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	5 907	53 494	101 080	101 080	101 080	101 080	101 080	101 080	101 080	101 080
Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	9 639	848	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	9 639	10 487	10 551	11 216	11 400	12 430	13 724	15 356	15 488
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	9 639	848	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Собственные средства, в том числе:	-	-	639	848	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
- амортизация	-	-	181	220	16	664	185	131	109	85	6
- средства из прибыли	-	-	459	628	48	-	-	899	1 185	1 547	126
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	9 000	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	9 000	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 001.02.09.000 "Наладка и регулировка тепловых сетей"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	639	848	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	639	1 487	1 551	2 216	2 400	3 430	4 724	6 356	6 488
Проект 001.02.09.001. "Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей с. Елыкаево"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	1 196	380	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	1 196	1 577	1 577
Проект 001.02.09.002. "Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей п. Щегловский"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	664	185	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	664	849	849	849	849	849
Проект 001.02.09.003. "Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей д. Березово"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	764	64	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	764	828	828	828	828	828	828	828
Проект 001.02.09.004. "Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей д. Береговая"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	1 029	98	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	1 029	1 127	1 127	1 127
Проект 001.02.09.005. "Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей п. Кузбасский"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 252	132
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 252	1 383
Проект 001.02.09.006. "Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей п. Звездный"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	639	84	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	639	723	723	723	723	723	723	723	723
Подгруппа проектов 001.02.07.000 "Реконструкции насосных станций и ЦТП"											
Проект 001.02.07.007. "Реконструкция ПНС п. Металлплощадка"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	9 000	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000	9 000

Таблица 9.4. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №002 ООО "НТСК", тыс. руб. без НДС

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Всего стоимость проектов	-	-	-	2 126	-	251	1 710	-	-	-	-
Всего смета проектов накопленным итогом	-	-	-	2 126	2 126	2 378	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	-	2 126	-	251	1 710	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	-	-	-	2 126	-	251	1 710	-	-	-	-
- амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов 002.01.00.000 "Источники теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	2 126	-	251	1 710	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	2 126	2 126	2 378	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	-	2 126	-	251	1 710	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	-	-	-	2 126	-	251	1 710	-	-	-	-
- амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 002.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	2 126	-	251	1 710	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	2 126	2 126	2 378	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088
Проект 002.01.02.001 "Реконструкция котельной №24"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	95	1 710	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	95	1 805	1 805	1 805	1 805	1 805
Проект 002.01.02.002. "Реконструкция котельной №25"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	2 126	-	157	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	2 126	2 126	2 283	2 283	2 283	2 283	2 283	2 283
Группа проектов 002.02.00.000 "Тепловые сети"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источники инвестиций, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблицах 9.5, 9.6.

Таблица 9.5. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников теплоснабжения в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС. Сценарий №1

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		ЕТО №001 -ООО "Энергоресурс"	0	2440	12945	8843	9460	8135	9393	7878	7194	8337	1510	76134	
1		Котельная с. Елыкаево, ул. Школьная, 70 - 50 м на северо-восток	0	0	1055	2265	507	0	0	0	0	0	0	3826	
1.1	001.01.04.001.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	628	0	0	0	0	0	0	0	0	628	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
1.2	001.01.02.001.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	218	0	0	0	0	0	0	0	0	218	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
1.3	001.01.04.001.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение)	0	0	210	0	0	0	0	0	0	0	0	210	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
1.4	001.01.04.001.	Установка дизельного генератора	0	0	0	2265	507	0	0	0	0	0	0	2771	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
2		Котельная с. Елыкаево, ул. Шахтер Кузбасса, д. 1а	0	273	0	0	0	2505	1220	0	0	0	0	3998	
2.1	001.01.04.002.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	0	0	678	0	0	0	0	678	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
2.2	001.01.04.002.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение)	0	273	0	0	0	0	0	0	0	0	0	273	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
2.3	001.01.04.002.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	2505	542	0	0	0	0	3047	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
3		Котельная д. Старочервово, ул. Советская, 1А	0	0	0	0	0	353	0	797	543	0	0	1693	
3.1	001.01.04.003.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	0	0	353	0	0	0	0	0	353	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
3.2	001.01.02.003.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	0	198	0	0	0	198	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
3.3	001.01.04.003.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	599	543	0	0	1142	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные сред-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
															ства (бюджетные средства)
4		Котельная д. Старочервово, ул. Подгорная, 6А	0	0	326	0	0	0	939	0	709	482	0	2456	
4.1	001.01.04.004.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	0	0	750	0	0	0	0	750	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
4.2	001.01.04.004.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	326	0	0	0	0	0	0	0	0	326	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
4.3	001.01.02.004.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	189	0	0	0	0	189	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
4.4	001.01.04.004.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	0	709	482	0	1191	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
5		Котельная с. Андреевка, ул. Специалистов, 3г	0	309	0	666	206	0	0	0	0	0	0	1181	
5.1	001.01.04.005.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	309	0	0	0	0	0	0	0	0	0	309	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
5.2	001.01.02.005.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	165	0	0	0	0	0	0	0	165	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
5.3	001.01.04.005.	Установка дизельного генератора	0	0	0	501	206	0	0	0	0	0	0	706	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
6		Котельная с. Силино, ул. Центральная, 11	0	0	0	335	0	726	496	0	0	0	0	1556	
6.1	001.01.04.006.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	335	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
6.2	001.01.02.006.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	181	0	0	0	0	0	181	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления)
6.3	001.01.04.006.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	545	496	0	0	0	0	1041	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления), привлеченные средства (бюджетные средства)
7		Котельная д. Тебеньковка, ул. Весенняя, 29 - 80 м на юг	0	0	309	0	0	0	189	0	624	250	0	1372	
7.1	001.01.04.007.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	309	0	0	0	0	0	0	0	0	309	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
7.2	001.01.02.007.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	189	0	0	0	0	189	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
7.3	001.01.04.007.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	0	624	250	0	874	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
8		Котельная п. Новоискитимск, ул. Центральная, 176	0	0	0	0	600	474	897	1093	0	0	0	3064	
8.1	001.01.04.008.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	0	0	0	376	0	0	0	0	376	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
8.2	001.01.04.008.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	0	0	0	1093	0	0	0	1093	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
8.3	001.01.02.008.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	261	0	0	0	0	261	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
8.4	001.01.02.008.	Устройство склада угля	0	0	0	0	0	0	261	0	0	0	0	261	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
8.5	001.01.04.008.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	600	474	0	0	0	0	0	1074	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
9		Котельная п. Разведчик, ул. Школьная, 24	0	0	291	0	0	0	0	0	0	684	202	1176	
9.1	001.01.02.009.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	298	0	298	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
9.2	001.01.04.009.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	291	0	0	0	0	0	0	0	0	291	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
9.3	001.01.04.009.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	0	0	385	202	587	собственные средства ТСО (средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
10		Котельная п. Щегловский, ул. Клубная, 16	0	0	2284	474	238	363	0	0	0	0	0	3358	
10.1	001.01.02.010.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	238	0	0	0	0	0	0	238	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
10.2	001.01.04.010.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	0	0	363	0	0	0	0	0	363	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
10.3	001.01.04.010.	Установка дизельного генератора	0	0	2284	474	0	0	0	0	0	0	0	2758	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
11		Котельная №19, с. Верхотомское, ул. Школьная, 20А	0	0	0	0	1437	623	0	0	0	0	0	2060	
11.1	001.01.04.011.	Автоматизация подпиточной линии	0	0	0	0	254	0	0	0	0	0	0	254	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
11.2	001.01.04.011.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	1183	0	0	0	0	0	0	1183	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
11.3	001.01.04.011.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	0	0	374	0	0	0	0	0	374	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
11.4	001.01.02.011.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	249	0	0	0	0	0	249	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
12		Котельная с. Барановка, ул. Центральная, 22г	0	0	301	0	0	249	789	225	0	656	632	2852	
12.1	001.01.04.012.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0	301	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
12.2	001.01.04.012.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	0	0	789	0	0	0	0	789	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
12.3	001.01.04.012.	Автоматизация подпиточной линии	0	0	0	0	0	0	0	225	0	0	0	225	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
12.4	001.01.02.012.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	249	0	0	0	0	0	249	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
12.5	001.01.04.012.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	0	0	656	632	1288	собственные средства ТСО (средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
13		Котельная №3, д. Сухая речка, 60 м на северо-восток от ориентира д. Сухая речка, ул. Новая, 1	0	317	0	0	0	0	2010	171	0	0	0	2498	

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
13.1	001.01.02.013.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	261	0	0	0	0	261	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
13.2	001.01.04.013.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	317	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
13.3	001.01.04.013.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	1750	171	0	0	0	1920	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
14		Котельная с. Березово, пер. Геологический, 4а	0	0	399	856	0	0	0	3855	572	0	0	5681	
14.1	001.01.04.014.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	628	0	0	0	0	0	0	0	628	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
14.2	001.01.02.014.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	228	0	0	0	0	0	0	0	228	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
14.3	001.01.04.014.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	399	0	0	0	0	0	0	0	0	399	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
14.4	001.01.04.014.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	3855	572	0	0	4426	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
15		Котельная №1 пос. Новостройка, 50 м на северо-запад от ориентира п. Новостройка, ул. Центральная, 7	0	349	172	0	0	0	2852	546	0	0	0	3920	
15.1	001.01.04.015.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	172	0	0	0	0	0	0	0	0	172	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
15.2	001.01.02.015.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	261	0	0	0	0	261	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
15.3	001.01.04.015.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	349	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
15.4	001.01.04.015.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	2592	546	0	0	0	3138	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
16		Котельная д. Береговая, западное земельного участка с кадастровым номером 42:04:0334001:2449	0	189	0	0	0	0	0	0	0	5347	676	6211	
16.1	001.01.04.016.	Автоматизация линии подпитки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	323	0	323	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
16.2	001.01.04.016.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение)	0	189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	189	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
16.3	001.01.04.016.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5024	676	5700	собственные средства ТСО (средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
17		Котельная п. Кузбасский, ул. Северная, 2А	0	294	0	0	238	0	0	0	2513	621	0	3665	
17.1	001.01.04.017.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	294	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
17.2	001.01.02.017.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	238	0	0	0	0	0	0	238	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
17.3	001.01.04.017.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	0	2513	621	0	3133	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
18		Котельная с. Мазурово, , ул. Школьная, 2В	0	0	316	0	0	0	0	596	1691	0	0	2603	
18.1	001.01.04.018.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	316	0	0	0	0	0	0	0	0	316	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
18.2	001.01.04.018.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	0	0	0	0	863	0	0	863	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
18.3	001.01.02.018.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	0	0	285	0	0	285	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
18.4	001.01.04.018.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	596	543	0	0	1139	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
19		Котельная п. Пригородный, ул. Центральная, 120Б	0	0	301	0	2469	1554	0	0	0	0	0	4325	
19.1	001.01.04.019.	Модернизация с установкой оборудования	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0	301	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		(мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)													(амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
19.2	001.01.04.019.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	0	965	0	0	0	0	0	965	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
19.3	001.01.02.019.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	181	0	0	0	0	0	181	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
19.4	001.01.04.019.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	2469	409	0	0	0	0	0	2878	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
20		Котельная п. Ясногорский, ул. Центральная, 1В	0	0	309	0	0	0	0	0	0	0	0	309	
20.1	001.01.04.020.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	309	0	0	0	0	0	0	0	0	309	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
21		Котельная п. Ясногорский, ул. Центральная, 14А	0	0	0	2389	466	244	0	0	0	0	0	3099	
21.1	001.01.04.021.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение)	0	0	0	0	0	244	0	0	0	0	0	244	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
21.2	001.01.04.021.	Установка дизельного генератора	0	0	0	2389	466	0	0	0	0	0	0	2855	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
22		Котельная д. Сухово, ул. жилой район "Маленькая Италия-2"	0	0	0	334	0	0	0	596	543	0	0	1473	
22.1	001.01.04.022.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	334	0	0	0	0	0	0	0	334	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
22.2	001.01.04.022.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	0	0	0	596	543	0	0	1139	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
23		Котельная п. Звездный, ул. Центральная, д. 11	0	358	4476	812	0	0	0	0	0	0	0	5646	
23.1	001.01.04.023.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	328	0	0	0	0	0	0	0	328	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
23.2	001.01.04.023.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеона-	0	358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	358	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления,

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		блюдение, охранная сигнализация)													средства из прибыли, учтенные в тарифе)
23.3	001.01.04.023.	Установка дизельного генератора	0	0	4476	484	0	0	0	0	0	0	0	4961	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
24		Котельная д. Можуха, ул. Трудовая, 13а	0	350	2165	712	903	0	0	0	0	0	0	4131	
24.1	001.01.04.024.	Автоматизация тяго-дутьевого режима	0	0	0	0	903	0	0	0	0	0	0	903	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
24.2	001.01.04.024.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	350	0	0	0	0	0	0	0	0	0	350	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
24.3	001.01.02.024.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	228	0	0	0	0	0	0	0	228	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
24.4	001.01.04.024.	Установка дизельного генератора	0	0	2165	484	0	0	0	0	0	0	0	2649	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
25		Котельная д. Можуха, пер. Школьный, 6Б	0	0	0	0	2395	1043	0	0	0	0	0	3438	
25.1	001.01.02.025.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	249	0	0	0	0	0	249	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
25.2	001.01.04.025.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	0	0	0	276	0	0	0	0	0	276	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
25.3	001.01.04.025.	Установка дизельного генератора	0	0	0	0	2395	519	0	0	0	0	0	2913	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе), привлеченные средства (бюджетные средства)
26		Котельная г. Кемерово, ул. Пчелобазы, 29в	0	0	241	0	0	0	0	0	0	298	0	539	
26.1	001.01.04.026.	Модернизация с установкой оборудования (мониторинг, передача данных, видеонаблюдение, охранная сигнализация)	0	0	241	0	0	0	0	0	0	0	0	241	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
26.2	001.01.02.026.	Устройство склада золошлаковых отходов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	298	0	298	собственные средства ТСО (амортизационные отчисления, средства из прибыли, учтенные в тарифе)
		ЕТО№2 - ООО "НТСК"	0	0	0	2126	0	251	1710	0	0	0	0	4088	

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
30		Реконструкция котельной №24	0	0	0	0	0	95	1710	0	0	0	0	1805	
30.1	002.01.02.001.	Реконструкция предохранительных клапанов	0	0	0	0	0	95	0	0	0	0	0	95	собственные средства ТСО
30.2	002.01.02.001.	Реконструкция котельного оборудования (замена котла КВЗП-0,63 МВт №1 на водогрейный котел КВр-0,6 МВт - 1 шт.)	0	0	0	0	0	0	1710	0	0	0	0	1710	собственные средства ТСО
31		Реконструкция котельной №25	0	0	0	2126	0	157	0	0	0	0	0	2283	
31.1	002.01.02.002.	Реконструкция подпиточного насоса №1	0	0	0	0	0	157	0	0	0	0	0	157	собственные средства ТСО
31.2	002.01.02.002.	Реконструкция котельного оборудования (замена котлов КВЗП-0,63 МВт №1, №2 на водогрейные котлы КВр-0,6 МВт - 2 шт.)	0	0	0	2126	0	0	0	0	0	0	0	2126	собственные средства ТСО
		ВСЕГО ПО МО:	0	2440	12945	10969	9460	8386	11103	7878	7194	8337	1510	80222	

Таблица 9.6. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников теплоснабжения в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС. Сценарий №2

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		ЕТО №001 -ООО "Энергоресурс"	0	27213	154212	151430	0	0	0	0	0	0	0	332855	
1		Котельная №3, д. Сухая речка, 60 м на северо-восток от ориентира д. Сухая речка, ул. Новая, 1	0	6297	45890	45890	0	0	0	0	0	0	0	98076	
1.1	001.01.01.001.	Проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 1,32 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ50 2х0,66 МВт)	0	6297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6297	бюджетные средства
1.2	001.01.01.001.	Строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 1,32 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ50 2х0,66 МВт)	0	0	45890	45890	0	0	0	0	0	0	0	91779	источник финансирования не установлен
2		Котельная с. Березово, пер. Геологический, 4а	0	7569	22901	21852	0	0	0	0	0	0	0	52322	
2.1	001.01.01.002.	Проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 4,5 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 3х1,5 МВт)	0	7569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7569	бюджетные средства
2.2	001.01.01.002.	Строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 4,5 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 3х1,5 МВт)	0	0	22901	21852	0	0	0	0	0	0	0	44753	источник финансирования не установлен
3		Котельная №1 пос. Новостройка, 50 м на северо-запад от ориентира п. Новостройка, ул. Центральная, 7	0	7440	37835	36102	0	0	0	0	0	0	0	81377	
3.1	001.01.01.003.	Проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 8,8 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 4х2,2 МВт)	0	7440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7440	бюджетные средства
3.2	001.01.01.003.	Строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 8,8 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 4х2,2 МВт)	0	0	37835	36102	0	0	0	0	0	0	0	73937	источник финансирования не установлен
4		Котельная центральная, ул. Школьная, 12, с. Ягуново	0	5907	47587	47587	0	0	0	0	0	0	0	101080	
4.1	001.01.01.004.	Проектирование блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 5,4 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 2х2,2 МВт, 1х1 МВт)	0	5907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5907	бюджетные средства
4.2	001.01.01.004.	Строительство блочно-модульной газовой котельной с установленной мощностью 5,4 МВт (ТЕРМОТЕХНИК ТТ100 2х2,2 МВт, 1х1 МВт)	0	0	47587	47587	0	0	0	0	0	0	0	95173	источник финансирования не установлен
		ЕТО№2 - ООО "НТСК"	0	0	0	2126	0	251	1710	0	0	0	0	4088	
5		Реконструкция котельной №24	0	0	0	0	0	95	1710	0	0	0	0	1805	
5.1	002.01.02.001.	Реконструкция предохранительных клапанов	0	0	0	0	0	95	0	0	0	0	0	95	собственные средства ТСО
5.2	002.01.02.001.	Реконструкция котельного оборудования (замена котла КВЗП-0,63 МВт №1 на	0	0	0	0	0	0	1710	0	0	0	0	1710	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		водогрейный котел КВр-0,6 МВт - 1 шт.)													
6		Реконструкция котельной №25	0	0	0	2126	0	157	0	0	0	0	0	2283	
6.1	002.01.02.002.	Реконструкция подпиточного насоса №1	0	0	0	0	0	157	0	0	0	0	0	157	собственные средства ТСО
6.2	002.01.02.002.	Реконструкция котельного оборудования (замена котлов КВЗП-0,63 МВт №1, №2 на водогрейные котлы КВр-0,6 МВт - 2 шт.)	0	0	0	2126	0	0	0	0	0	0	0	2126	собственные средства ТСО
		ВСЕГО ПО МО:	0	27213	154212	153557	0	251	1710	0	0	0	0	336943	

9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и (или) техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них на каждом этапе представлены в таблице 9.7.

Таблица 9.7. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045	Всего	Источники финансирования
		ЕТО №001 -ООО "Энергоресурс"	0	0	9639	848	64	664	185	1029	1294	1632	132	15488	
1		с. Елыкаево	0	0	0	0	0	0	0	0	1196	380	0	1577	
1.1	001.02.09.001.	Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	1196	380	0	1577	собственные средства ТСО
2		п. Щегловский	0	0	0	0	0	664	185	0	0	0	0	849	
2.1	001.02.09.002.	Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей	0	0	0	0	0	664	185	0	0	0	0	849	собственные средства ТСО
3		д. Березово	0	0	0	764	64	0	0	0	0	0	0	828	
3.1	001.02.09.003.	Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей	0	0	0	764	64	0	0	0	0	0	0	828	собственные средства ТСО
4		д. Береговая	0	0	0	0	0	0	0	1029	98	0	0	1127	
4.1	001.02.09.004.	Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	1029	98	0	0	1127	собственные средства ТСО
5		п. Кузбасский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1252	132	1383	
5.1	001.02.09.005.	Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1252	132	1383	собственные средства ТСО
6		п. Звездный	0	0	639	84	0	0	0	0	0	0	0	723	
6.1	001.02.09.006.	Модернизация тепловых сетей с установкой балансировочных клапанов на отходящих линиях тепловых сетей	0	0	639	84	0	0	0	0	0	0	0	723	собственные средства ТСО
7		п. Металлоплощадка	0	0	9000	0	0	0	0	0	0	0	0	9000	
7.1	001.02.07.007.	Реконструкция ПНС п .Металлоплощадка	0	0	9000	0	0	0	0	0	0	0	0	9000	бюджетные средства
		ВСЕГО:	0	0	9639	848	64	664	185	1029	1294	1632	132	15488	

9.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Схемой теплоснабжения не предусматриваются мероприятия по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.

9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии ООО "Энергоресурс" по Сценарию №1 направлены на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и исполнения требований действующих нормативных документов. Данная группа мероприятий при значительных капитальных вложениях имеет низкий экономический эффект и является социально значимой. Расчет эффективности инвестиций в данную группу мероприятий в схеме теплоснабжения не приводится. Кроме того, данные мероприятия предусмотрены инвестиционной программой ООО "Энергоресурс". Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии ООО "Энергоресурс" по Сценарию №2 направлены на перевод котельных с твердого топлива (каменный уголь) на газообразное (природный газ), что увеличит КПД и повысит экономичность котельных.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №001 ООО "Энергоресурс" (Сценарий №1) приведена в таблицах 9.8, 9.9. Газовая котельная №2 с. Мазурово (ул. Лесхозная, 19"Б") не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №001 ООО "Энергоресурс" (Сценарий №2) приведена в таблицах 9.10, 9.11. Газовая котельная №2 с. Мазурово (ул. Лесхозная, 19"Б") не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №003 АО "Теплоэнерго" приведена в таблицах 9.12, 9.13.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ООО "КПК" приведена в таблицах 9.14, 9.15.

Тариф для ООО "НТСК" устанавливается совместно на котельные Кемеровского муниципального округа и Топкинского муниципального района. Данные по котельной Топкинского муниципального района отсутствуют, в связи с чем, тарифно-балансовая модель по ООО "НТСК" не представлена. Тарифно-балансовая модель для ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" не рассчитана, так как ко-

тельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" обеспечивает тепловой энергией и горячим водоснабжением здания и помещения, принадлежащие гимназии и расположенные на ее территории. Реализация тепловой энергии, горячего водоснабжения сторонним потребителям не предусмотрена.

**Таблица 9.8. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 – ООО "Энергоресурс".
Сценарий №1 (2024-2034 гг.)**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	91,236	89,579	89,579	89,579	89,579	89,579	89,579	89,579	89,579	89,579	89,579
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	9	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	88,356	86,699	86,699	86,699	86,699	86,699	86,699	86,699	86,699	86,699	86,699
4	Собственные нужды	Гкал/ч	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691
6	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
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	30,291	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	29,233	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703
7.2	ГВС	Гкал/ч	1,058	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
7.3	пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.4	приrost подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.5	переключения	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	47,09	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	51,61	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89
Тепловая энергия													
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	108,669	117,755	117,755	117,755	117,755	117,755	117,755	117,755	117,755	117,755	117,755
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	2,017	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	106,652	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538
13	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	26,989	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688
15	Потери при передаче по тепловым сетям	%	25,31	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83
16	Расход тепловой энергии на производственные нужды	тыс. Гкал	1,617	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
17	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	79,663	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850
18	Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок	тыс. Гкал	78,046	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392
19	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	26,563	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488
19.1	природного газа	тыс. т.у.т.	5,558	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093
19.2	мазута	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.3	угля	тыс. т.у.т.	21,004	22,395	22,395	22,395	22,395	22,395	22,395	22,395	22,395	22,395	22,395
20	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	244,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4
21	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	58,4	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2
22	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	185,9	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4
23	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	58,4	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2
24	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	43,7	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	132304,7	143546,5	149154,2	154190,0	159402,5	164798,3	170383,9	176166,4	182152,8	188350,7	194767,7
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	96391,9	104585,2	108557,2	111949,4	115451,7	119067,7	122801,3	126656,5	130637,3	134748,0	138993,1
1.1	Газ	тыс. руб.	31439,3	34111,6	35476,1	36895,1	38370,9	39905,7	41502,0	43162,1	44888,5	46684,1	48551,4
1.2	Уголь	тыс. руб.	64952,6	70473,6	73081,1	75054,3	77080,8	79161,9	81299,3	83494,4	85748,8	88064,0	90441,7
2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	33081,6	35893,6	37329,3	38822,5	40375,4	41990,4	43670,0	45416,8	47233,5	49122,8	51087,7
3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1316,1	1423,9	1480,8	1540,1	1601,7	1665,7	1732,4	1801,6	1873,7	1948,7	2026,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	1515,1	1643,9	1786,9	1878,0	1973,8	2074,5	2180,3	2291,5	2408,3	2531,2	2660,2
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	185499,7	203188,1	209805,9	216016,2	222410,3	228993,6	235771,8	242750,7	249936,1	257334,2	264951,3
1	Расходы на сырье и материалы (з/ч, ГСМ)	тыс. руб.	10313,2	11189,8	11554,3	11896,3	12248,4	12611,0	12984,3	13368,6	13764,3	14171,7	14591,2
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	20920,1	24862,0	25671,8	26431,7	27214,0	28019,6	28849,0	29702,9	30582,1	31487,3	32419,3
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	140354,5	152284,6	157244,5	161899,0	166691,2	171625,2	176705,3	181935,8	187321,1	192865,8	198574,7
4	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, услуги собственных подразделений предприятия, общехозяйственные	тыс. руб.	6318,8	6855,9	7079,2	7288,8	7504,5	7726,6	7955,3	8190,8	8433,3	8682,9	8939,9
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, в т.ч.	тыс. руб.	2740,7	2936,7	3032,4	3122,1	3214,5	3309,7	3407,6	3508,5	3612,4	3719,3	3829,4
5.1	- расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	644,0	698,7	721,5	742,8	764,8	787,4	810,8	834,8	859,5	884,9	911,1
5.2	- расходы на оплату услуг охраны	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	- расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	647,9	702,9	725,8	747,3	769,4	792,2	815,7	839,8	864,7	890,3	916,6
5.4	- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг	тыс. руб.	435,0	435,0	449,2	462,5	476,2	490,2	504,8	519,7	535,1	550,9	567,2
5.5	- расходы на оплату труда	тыс. руб.	88,2	95,6	98,8	101,7	104,7	107,8	111,0	114,3	117,6	121,1	124,7
5.6	- расходы на оплату других работ и услуг (общехозяйственные)	тыс. руб.	925,7	1004,4	1037,1	1067,8	1099,4	1132,0	1165,5	1200,0	1235,5	1272,1	1309,7
6	Расход на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	206,2	226,9	234,3	241,3	248,4	255,8	263,3	271,1	279,2	287,4	295,9
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Другие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	4646,2	4832,1	4989,5	5137,1	5289,2	5445,8	5607,0	5772,9	5943,8	6119,7	6300,9
10.1	- расходы на охрану труда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2	- канцтовары	тыс. руб.	102,2	110,8	114,5	117,8	121,3	124,9	128,6	132,4	136,3	140,4	144,5
10.3	- услуги банка	тыс. руб.	588,5	638,6	659,4	678,9	699,0	719,7	741,0	762,9	785,5	808,7	832,7
	3. Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	47073,8	50756,2	52606,5	54629,3	56671,2	58691,0	60953,1	63188,8	65224,2	67470,8	69670,8
1	Очистка стоков, канализации	тыс. руб.	934,7	1014,1	1059,8	1107,5	1157,3	1209,4	1263,8	1320,7	1380,1	1442,2	1507,1
2	Арендная плата	тыс. руб.	272,8	272,8	284,5	295,9	307,7	320,0	332,8	346,2	360,0	374,4	389,4
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	244,0	709,9	1163,6	1569,6	2144,5	2668,1	2994,2	3458,5	3848,9
4	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	тыс. руб.	3479,30	3479,30	3530,39	3622,51	3701,82	3761,17	3846,91	3909,27	3918,86	3950,14	3955,79
4.1	- расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	- налог на загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	- плата за выбросы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	- земельный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	- транспортный налог	тыс. руб.	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,3	3,4
4.6	- налог на имущество	тыс. руб.	3476,9	3476,9	3527,9	3619,9	3699,1	3758,4	3844,0	3906,3	3915,7	3946,9	3952,4
5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	42387,1	45990,0	47487,9	48893,5	50340,7	51830,8	53365,0	54944,6	56571,0	58245,5	59969,6
6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-	4416,0	3826,9	2896,2	4179,4	3091,3	593,4	1648,4	445,9	-
9.1	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.2	- инвестиционная программа	тыс. руб.	-	-	4416,0	3826,9	2896,2	4179,4	3091,3	593,4	1648,4	445,9	-
9.3	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
10	Экономически обоснованные расходы не принятые в связи с ограничением платы граждан в 2018 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов НВВ 2019	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Экономически обоснованные расходы не принятые в связи с ограничением платы граждан в 2017 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов НВВ 2020	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ №190-ФЗ "О теплоснабжении" в 2022 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	5. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	364878,2	397490,8	415982,6	428662,4	441380,2	456662,4	470200,1	482699,3	498961,5	513601,5	529389,8
16	в том числе на потребительский рынок	тыс. руб.	357472,4	390816,2	409071,6	421528,6	434017,2	449064,3	462356,5	474603,8	490610,6	504984,7	520500,3
	в том числе на регулируемый рынок	тыс. руб.											
17	Тариф с инвестиционной составляющей (средний)	руб. /Гкал	4580,3	4576,8	4790,5	4936,4	5082,7	5258,9	5414,5	5558,0	5745,4	5913,8	6095,5
18	Темп роста тарифа среднегодовой	%		-0,1%	4,7%	3,0%	3,0%	3,5%	3,0%	2,6%	3,4%	2,9%	3,1%
19	Источники финансирования												
20	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	2 439,6	4 659,9	4 536,8	4 059,8	5 749,0	5 235,8	3 261,5	4 642,6	3 904,4	1 641,8
21	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	2 439,6	7 099,5	11 636,3	15 696,1	21 445,1	26 680,9	29 942,4	34 585,0	38 489,4	40 131,2
22	Собственные источники финансирования	тыс. руб.	-	2 439,6	4 659,9	4 536,8	4 059,8	5 749,0	5 235,8	3 261,5	4 642,6	3 904,4	1 641,8
23	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	865,1	1 412,1	1 702,2	1 030,8	1 912,0	1 440,0	421,9	454,2	193,1	5,7
24	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	1 574,5	3 247,8	2 834,6	3 029,0	3 837,0	3 795,8	2 839,6	4 188,4	3 711,3	1 636,1
25	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	9000	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.											
32	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: газовая котельная №2 с. Мазурово (ул. Лесхозная, 19"Б") не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

**Таблица 9.9. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 – ООО "Энергоресурс".
Сценарий №1 (2035-2045 гг.)**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	89,579	89,579	89,579	89,579	89,579	89,579	89,579	89,579	89,579	89,579	89,579
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	86,699	86,699	86,699	86,699	86,699	86,699	86,699	86,699	86,699	86,699	86,699
4	Собственные нужды	Гкал/ч	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691
6	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
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703
7.2	ГВС	Гкал/ч	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
7.3	пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.4	приrost подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.5	переключения	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48	46,48
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89	51,89
Тепловая энергия													
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	117,755	117,755	117,755	117,755	117,755	117,755	117,755	117,755	117,755	117,755	117,755
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538
13	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688
15	Потери при передаче по тепловым сетям	%	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83
16	Расход тепловой энергии на производственные нужды	тыс. Гкал	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
17	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850
18	Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок	тыс. Гкал	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392
19	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488	27,488
19.1	природного газа	тыс. т.у.т.	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093	5,093
19.2	мазута	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.3	угля	тыс. т.у.т.	22,395	22,395	22,395	22,395	22,395	22,395	22,395	22,395	22,395	22,395	22,395
20	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4	233,4
21	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2
22	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4
23	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2
24	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	201412,0	208291,7	215415,6	222792,6	230432,1	238343,6	246537,3	255023,4	263812,9	272916,9	282347,0
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	143377,1	147904,7	152580,8	157410,5	162398,9	167551,6	172874,2	178372,3	184052,2	189919,9	195982,1
1.1	Газ	тыс. руб.	50493,5	52513,2	54613,8	56798,3	59070,3	61433,1	63890,4	66446,0	69103,8	71868,0	74742,7
1.2	Уголь	тыс. руб.	92883,6	95391,5	97967,1	100612,2	103328,7	106118,6	108983,8	111926,3	114948,3	118051,9	121239,3
2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	53131,3	55256,5	57466,8	59765,4	62156,0	64642,3	67228,0	69917,1	72713,8	75622,3	78647,2
3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2107,7	2192,0	2279,7	2370,8	2465,7	2564,3	2666,9	2773,6	2884,5	2999,9	3119,9
4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	2795,9	2938,5	3088,4	3245,9	3411,4	3585,4	3768,3	3960,4	4162,4	4374,7	4597,8

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	272793,9	280868,6	289182,3	297742,1	306555,2	315629,3	324971,9	334591,1	344495,0	354692,0	365190,9
1	Расходы на сырье и материалы (з/ч, ГСМ)	тыс. руб.	15023,1	15467,8	15925,6	16397,0	16882,4	17382,1	17896,6	18426,4	18971,8	19533,3	20111,5
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	33379,0	34367,0	35384,2	36431,6	37510,0	38620,3	39763,4	40940,4	42152,3	43400,0	44684,6
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	204452,5	210504,3	216735,2	223150,5	229755,8	236556,6	243558,6	250768,0	258190,7	265833,2	273701,8
4	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, услуги собственных подразделений предприятия, общехозяйственные	тыс. руб.	9204,5	9477,0	9757,5	10046,3	10343,7	10649,9	10965,1	11289,7	11623,8	11967,9	12322,2
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, в т.ч.	тыс. руб.	3942,7	4059,4	4179,6	4303,3	4430,7	4561,8	4696,9	4835,9	4979,0	5126,4	5278,2
5.1	- расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	938,1	965,8	994,4	1023,9	1054,2	1085,4	1117,5	1150,6	1184,6	1219,7	1255,8
5.2	- расходы на оплату услуг охраны	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	- расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	943,7	971,7	1000,4	1030,1	1060,5	1091,9	1124,3	1157,5	1191,8	1227,1	1263,4
5.4	- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг	тыс. руб.	584,0	601,3	619,1	637,4	656,3	675,7	695,7	716,3	737,5	759,4	781,8
5.5	- расходы на охрану труда	тыс. руб.	128,4	132,2	136,1	140,1	144,3	148,6	153,0	157,5	162,2	167,0	171,9
5.6	- расходы на оплату других работ и услуг (общехозяйственные)	тыс. руб.	1348,5	1388,4	1429,5	1471,8	1515,4	1560,3	1606,4	1654,0	1702,9	1753,3	1805,2
6	Расход на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	304,7	313,7	323,0	332,5	342,4	352,5	363,0	373,7	384,8	396,2	407,9
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Другие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	6487,4	6679,4	6877,1	7080,7	7290,3	7506,1	7728,3	7957,0	8192,5	8435,0	8684,7
10.1	- расходы на охрану труда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2	- канцтовары	тыс. руб.	148,8	153,2	157,8	162,4	167,2	172,2	177,3	182,5	187,9	193,5	199,2
10.3	- услуги банка	тыс. руб.	857,3	882,7	908,8	935,7	963,4	991,9	1021,3	1051,5	1082,7	1114,7	1147,7
	3. Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	71643,2	73228,5	74657,5	76168,7	77798,5	79333,6	80997,5	82935,6	84813,6	86846,4	89185,4
1	Очистка стоков, канализации	тыс. руб.	1574,9	1645,8	1719,9	1797,3	1878,1	1962,7	2051,0	2143,3	2239,7	2340,5	2445,8
2	Арендная плата	тыс. руб.	405,0	421,2	438,0	455,5	473,7	492,7	512,4	532,9	554,2	576,4	599,4
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4013,1	3769,2	3303,2	2849,5	2443,5	1868,6	1345,0	1018,9	554,6	164,2	-
4	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	тыс. руб.	3905,56	3820,09	3742,45	3674,92	3616,85	3569,58	3534,41	3508,58	3491,46	3483,74	3482,14
4.1	- расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	- налог на загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	- плата за выбросы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	- земельный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	- транспортный налог	тыс. руб.	3,5	3,7	3,8	4,0	4,1	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,2
4.6	- налог на имущество	тыс. руб.	3902,0	3816,4	3738,6	3671,0	3612,7	3565,3	3530,0	3504,0	3486,6	3478,7	3476,9
5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	61744,7	63572,3	65454,0	67391,5	69386,3	71440,1	73554,7	75731,9	77973,6	80281,6	82658,0
6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.2	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.3	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Экономически обоснованные расходы не принятые в	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
	связи с ограничением платы граждан в 2018 году												
11	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов НВВ 2019	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Экономически обоснованные расходы не принятые в связи с ограничением платы граждан в 2017 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов НВВ 2020	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ №190-ФЗ "О теплоснабжении" в 2022 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	5. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	545849,1	562388,8	579255,4	596703,4	614785,8	633306,5	652506,7	672550,1	693121,5	714455,3	736723,2
16	в том числе на потребительский рынок	тыс. руб.	536683,2	552945,2	569528,6	586683,6	604462,4	622672,1	641549,8	661256,6	681482,6	702458,2	724352,2
	в том числе на регулируемый рынок	тыс. руб.											
17	Тариф с инвестиционной составляющей (средний)	руб./Гкал	6285,0	6475,4	6669,6	6870,5	7078,7	7292,0	7513,0	7743,8	7980,7	8226,3	8482,7
18	Темп роста тарифа среднегодовой	%	3,1%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%
19	Источники финансирования												
20	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	То же накопленным итогом	тыс. руб.	40 131,2	40 131,2	40 131,2	40 131,2	40 131,2	40 131,2	40 131,2	40 131,2	40 131,2	40 131,2	40 131,2
22	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.											
32	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: газовая котельная №2 с. Мазурово (ул. Лесхозная, 19"Б") не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

**Таблица 9.10. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 –ООО "Энергоресурс".
Сценарий №2 (2024-2034 гг.)**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	91,236	89,579	89,579	89,579	91,736	91,736	91,736	91,736	91,736	91,736	91,736
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	6,708	0,0	0,0	0,0	17,217	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	17,345	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	9	8	9	10	10	11	12	13	14	15	16
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	88,356	86,699	86,699	86,699	88,856	88,856	88,856	88,856	88,856	88,856	88,856
4	Собственные нужды	Гкал/ч	0,294	0,289	0,289	0,289	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	11,051	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691
6	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
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	30,291	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	29,233	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703
7.2	ГВС	Гкал/ч	1,058	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
7.3	пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.4	приrost подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.5	переключения	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	46,72	46,48	46,48	46,48	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	51,21	51,89	51,89	51,89	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04
Тепловая энергия													
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	108,669	117,755	117,755	117,755	117,636	117,636	117,636	117,636	117,636	117,636	117,636
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	2,017	2,217	2,217	2,217	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	106,652	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538
13	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	26,989	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688
15	Потери при передаче по тепловым сетям	%	25,31	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83
16	Расход тепловой энергии на производственные нужды	тыс. Гкал	1,617	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
17	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	79,663	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850
18	Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок	тыс. Гкал	78,046	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392
19	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	26,563	27,488	27,488	27,488	25,332	25,332	25,332	25,332	25,332	25,332	25,332
19.1	природного газа	тыс. т.у.т.	5,558	5,093	5,093	5,093	8,511	8,511	8,511	8,511	8,511	8,511	8,511
19.2	мазута	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.3	угля	тыс. т.у.т.	21,004	22,395	22,395	22,395	16,820	16,820	16,820	16,820	16,820	16,820	16,820
20	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	244,4	233,4	233,4	233,4	215,3	215,3	215,3	215,3	215,3	215,3	215,3
21	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	58,4	61,2	61,2	61,2	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3
22	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	185,9	192,4	192,4	192,4	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3
23	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	58,4	61,2	61,2	61,2	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3
24	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	43,7	45,9	45,9	45,9	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	132304,7	143546,5	149154,2	154190,0	165928,1	171834,3	177957,5	184306,0	190888,2	197712,9	204789,4
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	96391,9	104585,2	108557,2	111949,4	122021,4	126149,7	130422,7	134845,8	139424,4	144164,2	149070,9
1.1	Газ	тыс. руб.	31439,3	34111,6	35476,1	36895,1	64128,7	66693,8	69361,6	72136,1	75021,5	78022,4	81143,3
1.2	Уголь	тыс. руб.	64952,6	70473,6	73081,1	75054,3	57892,7	59455,8	61061,1	62709,8	64402,9	66141,8	67927,6
2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	33081,6	35893,6	37329,3	38822,5	40334,8	41948,2	43626,1	45371,1	47186,0	49073,4	51036,3
3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1316,1	1423,9	1480,8	1540,1	1600,0	1664,1	1730,6	1799,8	1871,8	1946,7	2024,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	1515,1	1643,9	1786,9	1878,0	1971,8	2072,4	2178,1	2289,2	2405,9	2528,6	2657,6
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	185499,7	203188,1	209805,9	216016,2	226427,3	233129,5	240030,1	247135,0	254450,2	261982,0	269736,6
1	Расходы на сырье и материалы (з/ч, ГСМ)	тыс. руб.	10313,2	11189,8	11554,3	11896,3	12469,6	12838,7	13218,8	13610,0	14012,9	14427,7	14854,7
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	20920,1	24862,0	25671,8	26431,7	27705,6	28525,6	29370,0	30239,3	31134,4	32056,0	33004,9
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	140354,5	152284,6	157244,5	161899,0	169701,8	174725,0	179896,8	185221,8	190704,3	196349,2	202161,1
4	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, услуги собственных подразделений предприятия, общехозяйственные	тыс. руб.	6318,8	6855,9	7079,2	7288,8	7640,0	7866,2	8099,0	8338,8	8585,6	8839,7	9101,4
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, в т.ч.	тыс. руб.	2740,7	2936,7	3032,4	3122,1	3272,6	3369,5	3469,2	3571,9	3677,6	3786,5	3898,5
5.1	- расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	644,0	698,7	721,5	742,8	778,6	801,7	825,4	849,8	875,0	900,9	927,6
5.2	- расходы на оплату услуг охраны	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	- расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	647,9	702,9	725,8	747,3	783,3	806,5	830,4	855,0	880,3	906,3	933,2
5.4	- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг	тыс. руб.	435,0	435,0	449,2	462,5	484,8	499,1	513,9	529,1	544,7	560,9	577,5
5.5	- расходы на оплату труда	тыс. руб.	88,2	95,6	98,8	101,7	106,6	109,7	113,0	116,3	119,8	123,3	127,0
5.6	- расходы на оплату других работ и услуг (общехозяйственные)	тыс. руб.	925,7	1004,4	1037,1	1067,8	1119,3	1152,4	1186,5	1221,7	1257,8	1295,1	1333,4
6	Расход на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	206,2	226,9	234,3	241,3	252,9	260,4	268,1	276,0	284,2	292,6	301,3
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Другие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	4646,2	4832,1	4989,5	5137,1	5384,7	5544,1	5708,2	5877,2	6051,2	6230,3	6414,7
10.1	- расходы на охрану труда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2	- канцтовары	тыс. руб.	102,2	110,8	114,5	117,8	123,5	127,2	130,9	134,8	138,8	142,9	147,1
10.3	- услуги банка	тыс. руб.	588,5	638,6	659,4	678,9	711,6	732,7	754,4	776,7	799,7	823,3	847,7
	3. Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	47073,8	50756,2	52311,6	53853,7	56371,9	57957,8	59663,8	61359,7	63207,9	65138,2	67160,2
1	Очистка стоков, канализации	тыс. руб.	934,7	1014,1	1059,8	1107,5	1156,1	1208,2	1262,5	1319,4	1378,7	1440,8	1505,6
2	Арендная плата	тыс. руб.	272,8	272,8	284,5	295,9	307,7	320,0	332,8	346,2	360,0	374,4	389,4
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-	63,9	148,7	155,1	221,6	240,0	343,0	472,4	635,6
4	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	тыс. руб.	3479,30	3479,30	3479,40	3492,87	3509,29	3507,46	3518,04	3517,14	3533,49	3553,12	3576,96
4.1	- расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	- налог на загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	- плата за выбросы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	- земельный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	- транспортный налог	тыс. руб.	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,3	3,4
4.6	- налог на имущество	тыс. руб.	3476,9	3476,9	3476,9	3490,3	3506,6	3504,7	3515,1	3514,1	3530,4	3549,9	3573,6
5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	42387,1	45990,0	47487,9	48893,5	51250,0	52766,9	54328,9	55937,0	57592,7	59297,5	61052,7
6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-	639,5	784,1	-	509,1	-	789,4	951,2	1159,3	-
9.1	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.2	- инвестиционная программа	тыс. руб.	-	-	639,5	784,1	-	509,1	-	789,4	951,2	1159,3	-
9.3	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
10	Экономически обоснованные расходы не принятые в связи с ограничением платы граждан в 2018 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов НВВ 2019	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Экономически обоснованные расходы не принятые в связи с ограничением платы граждан в 2017 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов НВВ 2020	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ №190-ФЗ "О теплоснабжении" в 2022 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	5. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	364878,2	397490,8	411911,2	424843,9	448727,2	463430,7	477651,5	493590,1	509497,5	525992,3	541686,2
16	в том числе на потребительский рынок	тыс. руб.	357472,4	390816,2	405005,1	417723,1	441192,2	455657,3	469630,8	485315,0	500958,0	517179,4	532590,2
	в том числе на регулируемый рынок	тыс. руб.											
17	Тариф с инвестиционной составляющей (средний)	руб. /Гкал	4580,3	4576,8	4742,9	4891,9	5166,7	5336,1	5499,7	5683,4	5866,6	6056,6	6237,0
18	Темп роста тарифа среднегодовой	%		-0,1%	3,6%	3,1%	5,6%	3,3%	3,1%	3,3%	3,2%	3,2%	3,0%
19	Источники финансирования												
20	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	639,5	848,0	64,0	664,3	184,7	1 029,5	1 294,2	1 631,7	132,0
21	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	639,5	1 487,5	1 551,4	2 215,7	2 400,4	3 429,8	4 724,0	6 355,7	6 487,7
22	Собственные источники финансирования	тыс. руб.	-	-	639,5	848,0	64,0	664,3	184,7	1 029,5	1 294,2	1 631,7	132,0
23	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	180,7	220,1	16,4	664,3	184,7	130,8	108,7	84,5	5,7
24	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	458,7	627,9	47,5	-	-	898,7	1 185,5	1 547,2	126,3
25	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	9000	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.											
32	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: газовая котельная №2 с. Мазурово (ул. Лесхозная, 19"Б") не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

**Таблица 9.11. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 –ООО "Энергоресурс".
Сценарий №2 (2035-2045 гг.)**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	91,736	91,736	91,736	91,736	91,736	91,736	91,736	91,736	91,736	91,736	91,736
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	88,856	88,856	88,856	88,856	88,856	88,856	88,856	88,856	88,856	88,856	88,856
4	Собственные нужды	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691	10,691
6	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
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703
7.2	ГВС	Гкал/ч	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
7.3	пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.4	приrost подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.5	переключения	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66	48,66
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04
Тепловая энергия													
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	117,636	117,636	117,636	117,636	117,636	117,636	117,636	117,636	117,636	117,636	117,636
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538	115,538
13	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688	28,688
15	Потери при передаче по тепловым сетям	%	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83	24,83
16	Расход тепловой энергии на производственные нужды	тыс. Гкал	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
17	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850	86,850
18	Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок	тыс. Гкал	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392	85,392
19	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	25,332	25,332	25,332	25,332	25,332	25,332	25,332	25,332	25,332	25,332	25,332
19.1	природного газа	тыс. т.у.т.	8,511	8,511	8,511	8,511	8,511	8,511	8,511	8,511	8,511	8,511	8,511
19.2	мазута	тыс. т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.3	угля	тыс. т.у.т.	16,820	16,820	16,820	16,820	16,820	16,820	16,820	16,820	16,820	16,820	16,820
20	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	215,3	215,3	215,3	215,3	215,3	215,3	215,3	215,3	215,3	215,3	215,3
21	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3
22	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3	177,3
23	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3	66,3
24	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	212127,1	219736,1	227626,4	235808,9	244294,5	253094,9	262222,0	271688,2	281506,4	291690,0	302253,1
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	154150,7	159409,8	164854,8	170492,5	176329,8	182374,1	188632,9	195114,2	201825,9	208776,6	215975,0
1.1	Газ	тыс. руб.	84389,0	87764,5	91275,1	94926,1	98723,2	102672,1	106779,0	111050,2	115492,2	120111,8	124916,3
1.2	Уголь	тыс. руб.	69761,7	71645,3	73579,7	75566,3	77606,6	79702,0	81854,0	84064,0	86333,7	88664,8	91058,7
2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	53077,8	55200,9	57409,0	59705,3	62093,5	64577,3	67160,4	69846,8	72640,6	75546,3	78568,1
3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2105,6	2189,8	2277,4	2368,5	2463,2	2561,7	2664,2	2770,8	2881,6	2996,9	3116,7
4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	2793,1	2935,6	3085,3	3242,6	3408,0	3581,8	3764,5	3956,5	4158,2	4370,3	4593,2

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	277720,8	285941,4	294405,2	303119,6	312092,0	321329,9	330841,2	340634,1	350716,9	361098,1	371786,6
1	Расходы на сырье и материалы (з/ч, ГСМ)	тыс. руб.	15294,4	15747,2	16213,3	16693,2	17187,3	17696,0	18219,9	18759,2	19314,4	19886,1	20474,8
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	33981,8	34987,7	36023,3	37089,6	38187,5	39317,8	40481,6	41679,9	42913,6	44183,8	45491,7
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	208145,1	214306,2	220649,7	227180,9	233905,4	240829,0	247957,6	255297,1	262853,9	270634,4	278645,2
4	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, услуги собственных подразделений предприятия, общехозяйственные	тыс. руб.	9370,8	9648,1	9933,7	10227,8	10530,5	10842,2	11163,1	11493,6	11833,8	12184,1	12544,7
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, в т.ч.	тыс. руб.	4013,9	4132,8	4255,1	4381,0	4510,7	4644,2	4781,7	4923,2	5069,0	5219,0	5373,5
5.1	- расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	955,0	983,3	1012,4	1042,3	1073,2	1105,0	1137,7	1171,4	1206,0	1241,7	1278,5
5.2	- расходы на оплату услуг охраны	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	- расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	960,8	989,2	1018,5	1048,7	1079,7	1111,7	1144,6	1178,4	1213,3	1249,2	1286,2
5.4	- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг	тыс. руб.	594,6	612,2	630,3	648,9	668,1	687,9	708,3	729,3	750,8	773,1	795,9
5.5	- расходы на охрану труда	тыс. руб.	130,7	134,6	138,6	142,7	146,9	151,2	155,7	160,3	165,1	170,0	175,0
5.6	- расходы на оплату других работ и услуг (общехозяйственные)	тыс. руб.	1372,9	1413,5	1455,3	1498,4	1542,8	1588,4	1635,4	1683,9	1733,7	1785,0	1837,9
6	Расход на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	310,2	319,4	328,8	338,6	348,6	358,9	369,5	380,5	391,7	403,3	415,2
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Другие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	6604,6	6800,1	7001,3	7208,6	7422,0	7641,6	7867,8	8100,7	8340,5	8587,4	8841,6
10.1	- расходы на охрану труда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2	- канцтовары	тыс. руб.	151,5	156,0	160,6	165,4	170,2	175,3	180,5	185,8	191,3	197,0	202,8
10.3	- услуги банка	тыс. руб.	872,8	898,6	925,2	952,6	980,8	1009,9	1039,8	1070,5	1102,2	1134,8	1168,4
	3. Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	69052,8	70986,3	72915,5	74886,2	76998,8	79116,8	81350,0	83568,6	85833,9	88141,4	90675,8
1	Очистка стоков, канализации	тыс. руб.	1573,4	1644,2	1718,1	1795,5	1876,3	1960,7	2048,9	2141,1	2237,5	2338,2	2443,4
2	Арендная плата	тыс. руб.	405,0	421,2	438,0	455,5	473,7	492,7	512,4	532,9	554,2	576,4	599,4
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	648,8	648,8	584,8	500,0	493,6	427,2	408,7	305,8	176,4	13,2	-
4	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	тыс. руб.	3565,87	3551,74	3538,32	3526,54	3515,76	3505,80	3496,78	3489,09	3483,98	3482,08	3482,14
4.1	- расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	- налог на загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	- плата за выбросы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	- земельный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	- транспортный налог	тыс. руб.	3,5	3,7	3,8	4,0	4,1	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,2
4.6	- налог на имущество	тыс. руб.	3562,4	3548,1	3534,5	3522,6	3511,6	3501,5	3492,3	3484,5	3479,2	3477,1	3476,9
5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	62859,8	64720,5	66636,2	68608,6	70639,5	72730,4	74883,2	77099,7	79381,9	81731,6	84150,9
6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.2	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.3	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Экономически обоснованные расходы не принятые в	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
	связи с ограничением платы граждан в 2018 году												
11	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов НВВ 2019	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Экономически обоснованные расходы не принятые в связи с ограничением платы граждан в 2017 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов НВВ 2020	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ №190-ФЗ "О теплоснабжении" в 2022 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	5. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	558900,8	576663,7	594947,1	613814,7	633385,3	653541,5	674413,2	695890,9	718057,2	740929,6	764715,5
16	в том числе на потребительский рынок	тыс. руб.	549515,7	566980,4	584956,8	603507,5	622749,5	642567,3	663088,5	684205,6	705999,6	728487,9	751874,4
	в том числе на регулируемый рынок	тыс. руб.											
17	Тариф с инвестиционной составляющей (средний)	руб. /Гкал	6435,3	6639,8	6850,3	7067,5	7292,9	7525,0	7765,3	8012,6	8267,8	8531,2	8805,0
18	Темп роста тарифа среднегодовой	%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%	3,2%
19	Источники финансирования												
20	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	То же накопленным итогом	тыс. руб.	6 487,7	6 487,7	6 487,7	6 487,7	6 487,7	6 487,7	6 487,7	6 487,7	6 487,7	6 487,7	6 487,7
22	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.											
32	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: газовая котельная №2 с. Мазурово (ул. Лесхозная, 19"Б") не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

Таблица 9.12. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №003 – АО "Теплоэнерго" (2024-2034

гг.)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
4	Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
6	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
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
7.2	ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.3	пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.4	приrost подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.5	переключения	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38
	Тепловая энергия												
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	0,833	0,866	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,008	0,041	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
13	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
15	Потери при передаче по тепловым сетям	%	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36
16	Расход тепловой энергии на производственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
18	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,130	0,130	0,135	0,135	0,135	0,135	0,136	0,136	0,136	0,136	0,137
18.1	природного газа	тыс. т.у.т.	0,130	0,130	0,135	0,135	0,135	0,135	0,136	0,136	0,136	0,136	0,137
18.2	мазута	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.3	угля	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии:	тыс. м³	109,0	109,4	114,1	114,3	114,5	114,8	115,0	115,2	115,4	115,6	115,9
19.1	природного газа	тыс. м³	109,0	109,4	114,1	114,3	114,5	114,8	115,0	115,2	115,4	115,6	115,9
20	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,5	149,6	155,7	156,0	156,3	156,6	156,9	157,2	157,5	157,8	158,1
21	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,9	95,5	91,8	91,6	91,4	91,2	91,1	90,9	90,7	90,5	90,4
22	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0
23	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	91,9	95,5	91,8	91,6	91,4	91,2	91,1	90,9	90,7	90,5	90,4
24	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	79,7	79,7	76,8	76,6	76,5	76,3	76,2	76,0	75,9	75,7	75,6
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	901,9	1021,0	1101,4	1147,3	1195,2	1244,7	1296,7	1350,8	1407,2	1465,9	1527,1
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	776,2	885,7	960,6	1001,0	1043,0	1086,8	1132,5	1180,0	1229,6	1281,2	1335,0
1.1	Газ	тыс. руб.	776,2	885,7	960,6	1001,0	1043,0	1086,8	1132,5	1180,0	1229,6	1281,2	1335,0
2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	124,1	130,4	135,6	141,1	146,7	152,2	158,3	164,6	171,2	178,0	185,2
3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1,5	4,9	5,1	5,3	5,5	5,7	5,9	6,2	6,4	6,7	6,9
4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3632,6	3804,9	3917,9	4033,8	4153,2	4276,2	4402,7	4533,1	4667,2	4805,4	4947,6
1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	22,5	23,6	24,3	25,0	25,8	26,5	27,3	28,1	29,0	29,8	30,7
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	881,3	923,1	950,5	978,6	1007,6	1037,4	1068,1	1099,7	1132,3	1165,8	1200,3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	956,2	1001,5	1031,3	1061,8	1093,2	1125,6	1158,9	1193,2	1228,5	1264,9	1302,3
4	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1181,6	1237,6	1274,4	1312,1	1350,9	1390,9	1432,1	1474,5	1518,1	1563,0	1609,3
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	591,1	619,1	637,5	656,3	675,8	695,8	716,4	737,6	759,4	781,9	805,0
6	Расход на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3. Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	653,3	715,0	740,6	767,0	794,4	822,9	852,3	882,9	914,6	947,5	981,5
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,68	0,75	0,78	0,81	0,84	0,88	0,91	0,95	1,0	1,0	1,1
2	Арендная плата (производственных объектов)	тыс. руб.	282,6	431,0	448,3	466,2	484,9	504,3	524,5	545,4	567,2	589,9	613,5
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	16,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
4	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	тыс. руб.	6,7	13,6	14,1	14,7	15,3	15,9	16,5	17,2	17,9	18,6	19,3
4.1	- расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	6,6	13,2	13,7	14,3	14,8	15,4	16,1	16,7	17,4	18,1	18,8
4.2	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.3	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	- иные расходы	тыс. руб.	-	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5
5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	288,8	197,5	203,3	209,4	215,6	221,9	228,5	235,3	242,2	249,4	256,8
6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	58,4	62,1	63,9	65,8	67,7	69,7	71,8	73,9	76,1	78,4	80,7
8	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Расходы, связанные с созданием НЗТ, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Экономия от снижения операционных расходов и потребления топлива и энергетических ресурсов в 2015 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Экономия операционных расходов и экономия от снижения потребления топлива, достигнутая в долгосрочном периоде регулирования 2016-2019	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.2	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.3	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	221,8	227,4	240,0	247,4	255,0	262,8	271,0	279,3	288,0	296,9	306,1
14.1	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при формировании тарифов	тыс. руб.	-165,0	-428,8									
14.2	Корректировка НВВ, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"		-2016,1	-1736,4	154,5	1235,5	2473,6						
15	5. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	3228,5	3603,1	6154,2	7431,1	8871,5	6606,6	6822,7	7046,1	7277,0	7515,6	7762,3
16	Тариф с инвестиционной составляющей (средний)	руб. /Гкал	4465,4	4983,6	8512,1	10278,1	12270,4	9137,8	9436,7	9745,7	10065,0	10395,1	10736,3
17	Темп роста тарифа среднегодовой	%	6,9%	11,6%	70,8%	20,7%	19,4%	-25,5%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%
18	Источники финансирования												

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
19	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.											
31	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 9.13. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №003 – АО "Теплоэнерго" (2035-2045

гг.)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
4	Собственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
6	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
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
7.2	ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.3	пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.4	приrost подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.5	переключения	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38
	Тепловая энергия												
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864	0,864
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
13	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
15	Потери при передаче по тепловым сетям	%	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36
16	Расход тепловой энергии на производственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
18	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,137	0,137	0,137	0,1377	0,1379	0,1382	0,1384	0,1387	0,1390	0,1392	0,1395
18.1	природного газа	тыс. т.у.т.	0,137	0,137	0,137	0,1377	0,1379	0,1382	0,1384	0,1387	0,1390	0,1392	0,139
18.2	мазута	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.3	угля	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии:	тыс. м³	116,1	116,3	116,5	116,7	117,0	117,2	117,4	117,6	117,8	118,1	118,3
19.1	природного газа	тыс. м³	116,1	116,3	116,5	116,7	117,0	117,2	117,4	117,6	117,8	118,1	118,3
20	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	158,4	158,7	159,0	159,3	159,6	159,9	160,2	160,5	160,8	161,1	161,4
21	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	90,2	90,0	89,9	89,7	89,5	89,4	89,2	89,0	88,9	88,7	88,5
22	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
23	Средневзвешенный КИТГ выработки	%	90,2	90,0	89,9	89,7	89,5	89,3	89,2	89,0	88,8	88,7	88,5
24	Средневзвешенный КИТГ выработки и передачи	%	75,5	75,3	75,2	75,0	74,9	74,7	74,6	74,5	74,3	74,2	74,1
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	1590,8	1657,2	1726,3	1798,3	1873,3	1951,5	2032,9	2117,6	2206,0	2297,9	2393,8
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	1391,0	1449,4	1510,2	1573,6	1639,6	1708,4	1780,1	1854,7	1932,5	2013,6	2098,0
1.1	Газ	тыс. руб.	1391,0	1449,4	1510,2	1573,6	1639,6	1708,4	1780,1	1854,7	1932,5	2013,6	2098,0
2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	192,6	200,3	208,3	216,6	225,3	234,3	243,7	253,4	263,5	274,1	285,0
3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	7,2	7,5	7,8	8,1	8,4	8,8	9,1	9,5	9,9	10,3	10,7
4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5094,1	5244,9	5400,1	5560,0	5724,5	5894,0	6068,4	6248,1	6433,0	6623,4	6819,5
1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	31,6	32,5	33,5	34,5	35,5	36,6	37,7	38,8	39,9	41,1	42,3
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1235,8	1272,4	1310,1	1348,8	1388,8	1429,9	1472,2	1515,8	1560,6	1606,8	1654,4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1340,9	1380,5	1421,4	1463,5	1506,8	1551,4	1597,3	1644,6	1693,3	1743,4	1795,0
4	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1656,9	1706,0	1756,5	1808,5	1862,0	1917,1	1973,9	2032,3	2092,5	2154,4	2218,2
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	828,9	853,4	878,7	904,7	931,4	959,0	987,4	1016,6	1046,7	1077,7	1109,6
6	Расход на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3. Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1016,9	1053,6	1091,6	1131,0	1171,9	1214,3	1258,3	1303,9	1351,2	1400,3	1451,2
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6
2	Арендная плата (производственных объектов)	тыс. руб.	638,1	663,6	690,1	717,7	746,5	776,3	807,4	839,7	873,3	908,2	944,5
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
4	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	тыс. руб.	20,1	20,9	21,7	22,6	23,5	24,5	25,4	26,5	27,5	28,6	29,8
4.1	- расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	19,5	20,3	21,1	22,0	22,9	23,8	24,7	25,7	26,7	27,8	28,9
4.2	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4.3	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	- иные расходы	тыс. руб.	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7
5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	264,4	272,2	280,3	288,6	297,1	305,9	314,9	324,3	333,9	343,8	353,9
6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	83,1	85,5	88,1	90,7	93,4	96,1	99,0	101,9	104,9	108,0	111,2
8	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Расходы, связанные с созданием НЗТ, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Экономия от снижения операционных расходов и потребления топлива и энергетических ресурсов в 2015 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Экономия операционных расходов и экономия от снижения потребления топлива, достигнутая в долгосрочном периоде регулирования 2016-2019	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.2	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.3	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	315,5	325,3	335,4	345,8	356,5	367,6	379,0	390,7	402,9	415,4	428,3
14.1	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при формировании тарифов	тыс. руб.											
14.2	Корректировка НВВ, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"												
15	5. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	8017,3	8280,9	8553,4	8835,0	9126,2	9427,3	9738,5	10060,3	10393,1	10737,1	11092,8
16	Тариф с инвестиционной составляющей (средний)	руб. /Гкал	11088,9	11453,5	11830,4	12220,0	12622,7	13039,1	13469,6	13914,7	14374,9	14850,7	15342,7
17	Темп роста тарифа среднегодовой	%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%
18	Источники финансирования												

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
19	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.											
31	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 9.14. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ООО "КПК" (2024-2034 гг.)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,735	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	7,735	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354
4	Собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	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
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	4,201	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,691	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
7.2	ГВС	Гкал/ч	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
7.3	пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.4	приrost подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.5	переключения	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,53	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	45,69	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34
	Тепловая энергия												
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	8,903	8,903	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	8,903	8,903	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394
13	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Потери при передаче по тепловым сетям	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Расход тепловой энергии на производственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	8,903	8,903	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394
18	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	н/д	н/д	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
18.1	природного газа	тыс. т.у.т.	н/д	н/д	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
18.2	мазута	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.3	угля	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии:	тыс. м³	н/д	н/д	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7
19.1	природного газа	тыс. м³	н/д	н/д	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7
20	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	н/д	н/д	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
21	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	н/д	н/д	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
22	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	н/д	н/д	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
23	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	н/д	н/д	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
24	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	н/д	н/д	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	10062,4	12419,1	13139,4	13665,0	14211,6	14780,0	15371,2	15986,1	16625,5	17290,5	17982,1
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	9576,9	11058,0	11699,4	12167,4	12654,0	13160,2	13686,6	14234,1	14803,4	15395,6	16011,4
1.1	Газ	тыс. руб.	9576,9	11058,0	11699,4	12167,4	12654,0	13160,2	13686,6	14234,1	14803,4	15395,6	16011,4
2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	485,5	1361,1	1440,0	1497,6	1557,5	1619,8	1684,6	1752,0	1822,1	1894,9	1970,7
3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8573,1	8979,6	9405,4	9781,7	10172,9	10579,8	11003,0	11443,2	11900,9	12376,9	12872,0
1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	424,2	444,3	465,4	484,0	503,4	523,5	544,5	566,2	588,9	612,4	636,9

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	8148,9	8535,3	8940,0	9297,6	9669,5	10056,3	10458,6	10876,9	11312,0	11764,5	12235,0
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Расход на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3. Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1293,2	1474,5	1558,6	1620,9	1685,8	1753,2	1823,3	1896,3	1972,1	2051,0	2133,1
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Арендная плата (производственных объектов)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	тыс. руб.	1160,4	1341,2	1419,0	1475,7	1534,8	1596,2	1660,0	1726,4	1795,5	1867,3	1942,0
4.1	- расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	- иные расходы	тыс. руб.	1160,38	1341,2	1419,0	1475,7	1534,8	1596,2	1660,0	1726,4	1795,5	1867,3	1942,0
5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	132,8	133,3	139,6	145,2	151,0	157,1	163,3	169,9	176,7	183,7	191,1
6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Расходы, связанные с созданием НЗТ, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Экономия от снижения операционных расходов и потребления топлива и энергетических ресурсов в 2015 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Экономия операционных расходов и экономия от снижения потребления топлива, достигнутая в долгосрочном периоде регулирования 2016-2019	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.2	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.3	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	517,6	590,8	620,2	645,0	670,8	697,6	725,5	754,6	784,8	816,1	848,8
14.1	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при формировании тарифов	тыс. руб.											
14.2	Корректировка НВВ, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"				-300,0								
15	5. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	20446,2	23463,9	24423,6	25712,6	8001,3	27810,7	28923,1	30080,1	31283,3	32534,6	33836,0
16	Тариф с инвестиционной составляющей (средний)	руб. /Гкал	2296,7	2635,6	2600,0	2737,2	851,8	2960,6	3079,0	3202,2	3330,2	3463,5	3602,0
17	Темп роста тарифа среднегодовой	%		14,8%	-1,4%	5,3%	-68,9%	247,6%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
18	Источники финансирования												
19	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
20	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 9.15. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ООО "КПК" (2035-2045 гг.)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354
4	Собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	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
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
7.2	ГВС	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
7.3	пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.4	приrost подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.5	переключения	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34
	Тепловая энергия												
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394
13	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Потери при передаче по тепловым сетям	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16	Расход тепловой энергии на производственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394
18	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
18.1	природного газа	тыс. т.у.т.	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
18.2	мазута	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.3	угля	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии:	тыс. м³	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7
19.1	природного газа	тыс. м³	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7	1249,7
20	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
21	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
22	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
23	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
24	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
	1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	18701,4	19449,5	20227,5	21036,6	21878,0	22753,2	23663,3	24609,8	25594,2	26618,0	27682,7
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	16651,9	17317,9	18010,7	18731,1	19480,3	20259,5	21069,9	21912,7	22789,2	23700,8	24648,8
1.1	Газ	тыс. руб.	16651,9	17317,9	18010,7	18731,1	19480,3	20259,5	21069,9	21912,7	22789,2	23700,8	24648,8
2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2049,6	2131,6	2216,8	2305,5	2397,7	2493,6	2593,4	2697,1	2805,0	2917,2	3033,9
3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	13386,9	13922,3	14479,2	15058,4	15660,7	16287,2	16938,7	17616,2	18320,9	19053,7	19815,8
1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	662,4	688,9	716,5	745,1	774,9	805,9	838,2	871,7	906,6	942,8	980,5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
4	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	12724,5	13233,4	13762,8	14313,3	14885,8	15481,2	16100,5	16744,5	17414,3	18110,9	18835,3
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Расход на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3. Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2218,4	2307,1	2399,4	2495,4	2595,2	2699,0	2807,0	2919,2	3036,0	3157,4	3283,7
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Арендная плата (производственных объектов)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	тыс. руб.	2019,7	2100,4	2184,5	2271,8	2362,7	2457,2	2555,5	2657,7	2764,0	2874,6	2989,6
4.1	- расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	- иные расходы	тыс. руб.	2019,7	2100,4	2184,5	2271,8	2362,7	2457,2	2555,5	2657,7	2764,0	2874,6	2989,6
5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	198,7	206,7	214,9	223,5	232,5	241,8	251,4	261,5	272,0	282,8	294,2
6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Расходы, связанные с созданием НЗТ, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Экономия от снижения операционных расходов и потребления топлива и энергетических ресурсов в 2015 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Экономия операционных расходов и экономия от снижения потребления топлива, достигнутая в долгосрочном периоде регулирования 2016-2019	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.2	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.3	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	882,7	918,1	954,8	993,0	1032,7	1074,0	1116,9	1161,6	1208,1	1256,4	1306,7
14.1	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при формировании тарифов	тыс. руб.											
14.2	Корректировка НВВ, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"												
15	5. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	35189,4	36597,0	38060,9	39583,3	41166,6	42813,3	44525,8	46306,9	48159,2	50085,5	52088,9
16	Тариф с инвестиционной составляющей (средний)	руб. /Гкал	3746,1	3895,9	4051,8	4213,8	4382,4	4557,7	4740,0	4929,6	5126,8	5331,8	5545,1
17	Темп роста тарифа среднегодовой	%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%	4,0%
18	Источники финансирования												
19	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
20	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр действующих на территории муниципального округа единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), приведен в таблице 10.1.

Зоны действия ЕТО представлены на рис. 10.1-10.15.

Зона действия ЕТО №001 – ООО "Энергоресурс" показана зеленым цветом, ЕТО №002 – ООО "НТСК" – синим цветом, ЕТО №003 – АО "Теплоэнерго" – желтым цветом, ЕТО №004 – АО "Кемеровская генерация" – красным цветом, ООО "КПК" – фиолетовым цветом, ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" – голубым цветом.

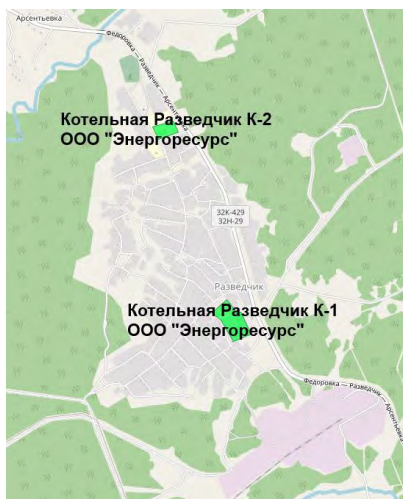


Рис. 10.1. Зоны действия ЕТО в Арсентьевской сельской территории (п. Разведчик)



Рис. 10.2. Зоны действия ЕТО в Береговой сельской территории (д. Береговая, п. Кузбасский)

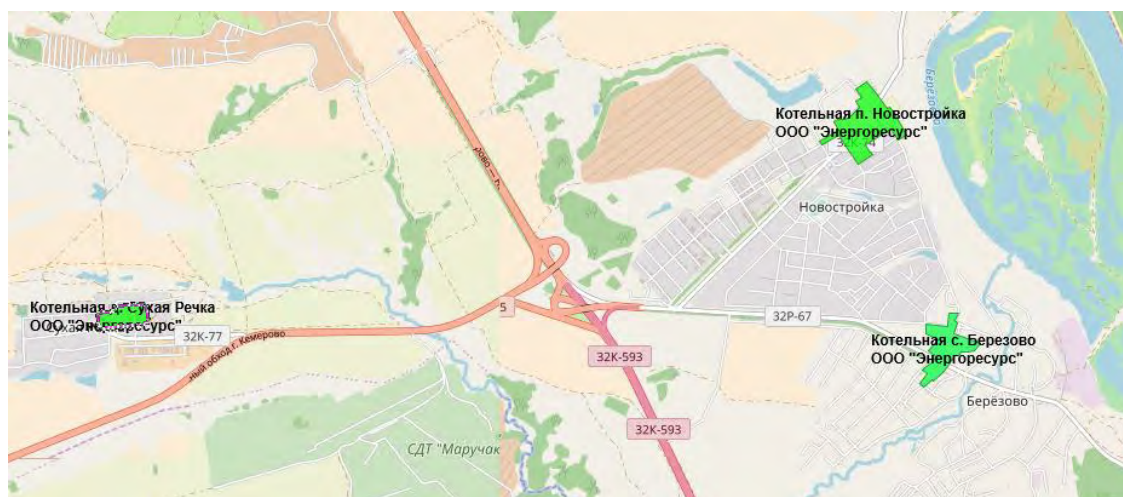


Рис. 10.3. Зоны действия ЕТО в Березовской сельской территории (с. Березово, п. Новостройка, д. Сухая речка)

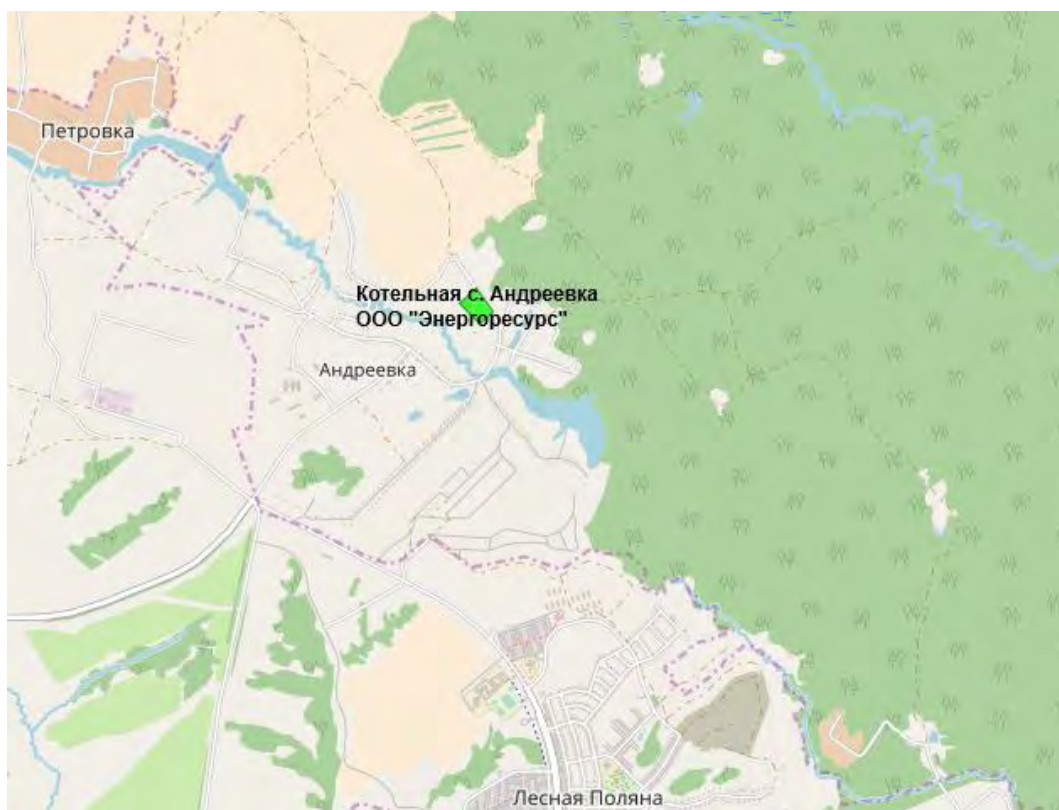


Рис. 10.4. Зоны действия ЕТО в Елыкаевской сельской территории (с. Андреевка)

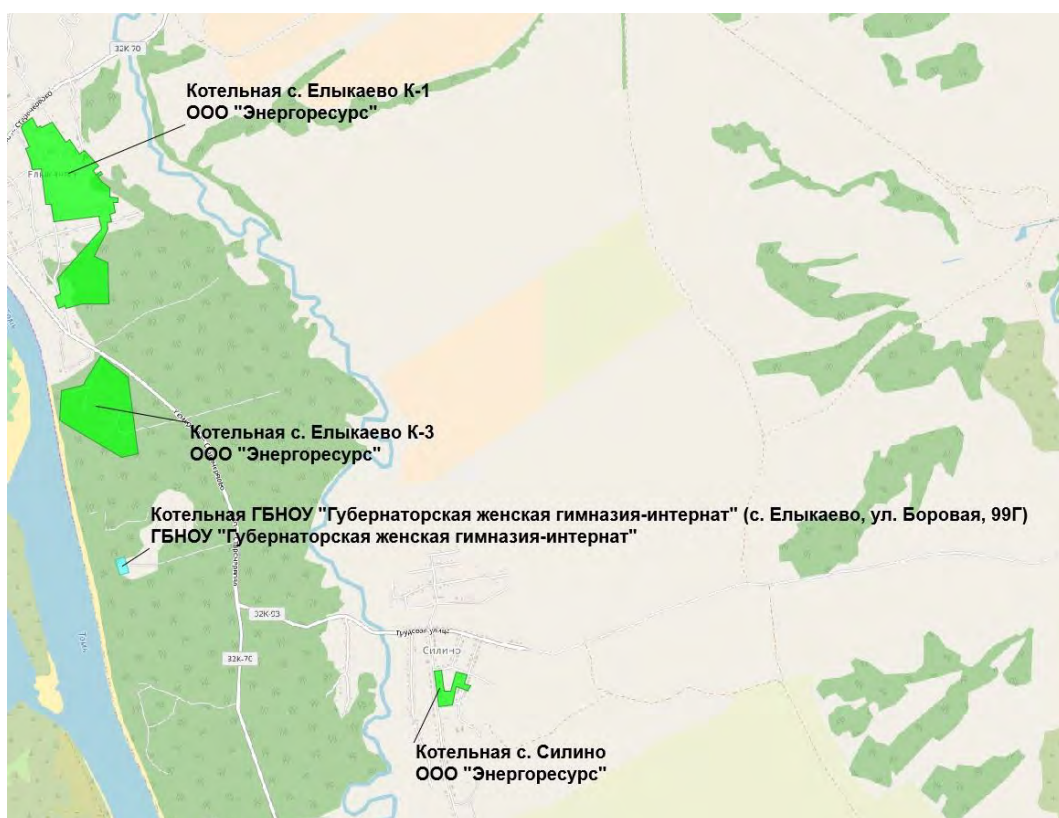


Рис. 10.5. Зоны действия ЕТО в Елыкаевской сельской территории (с. Елыкаево, с. Силино)



Рис. 10.6. Зоны действия ЕТО в Елыкаевской сельской территории (д. Старочервово)

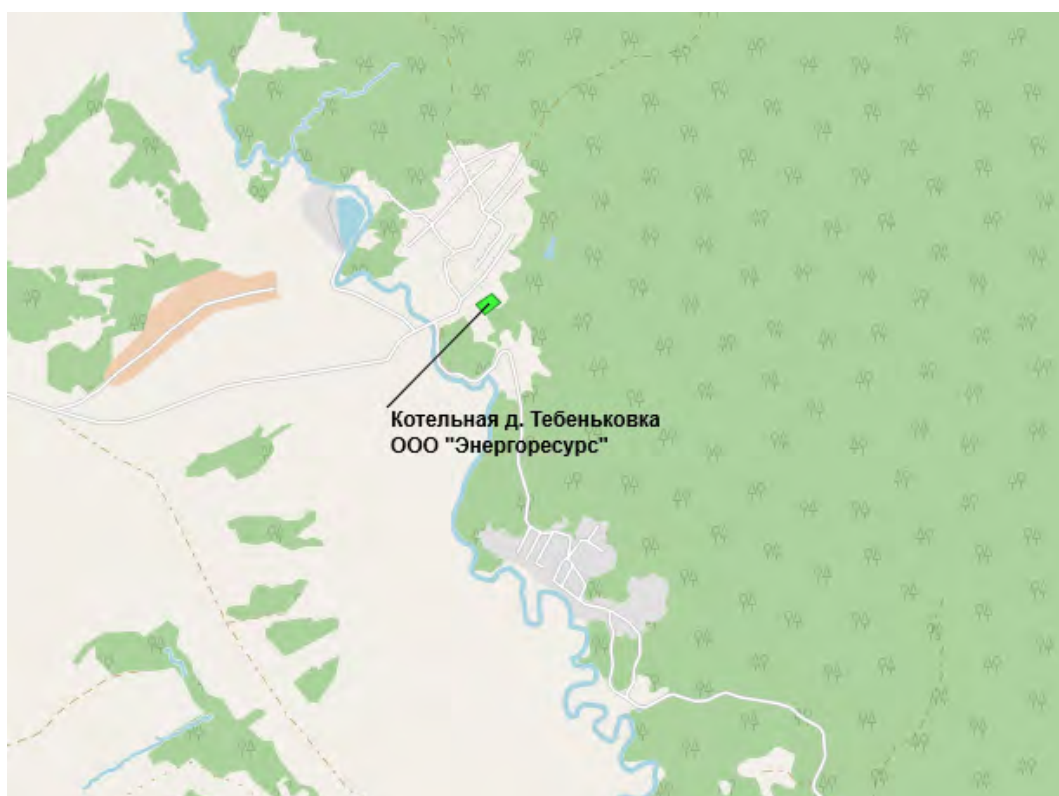


Рис. 10.7. Зоны действия ЕТО в Елыкаевской сельской территории (д. Тебеньковка)

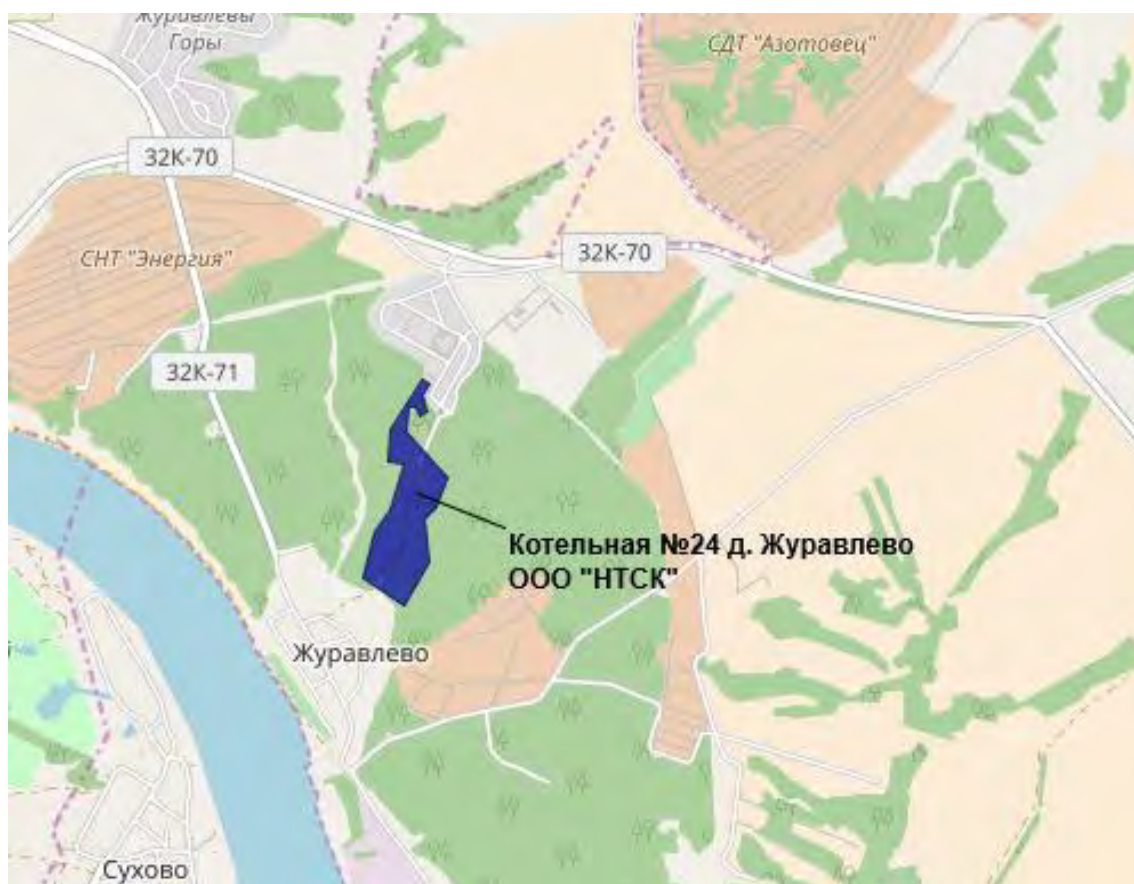


Рис. 10.8. Зоны действия ЕТО в Елыкаевской сельской территории (д. Журавлево)

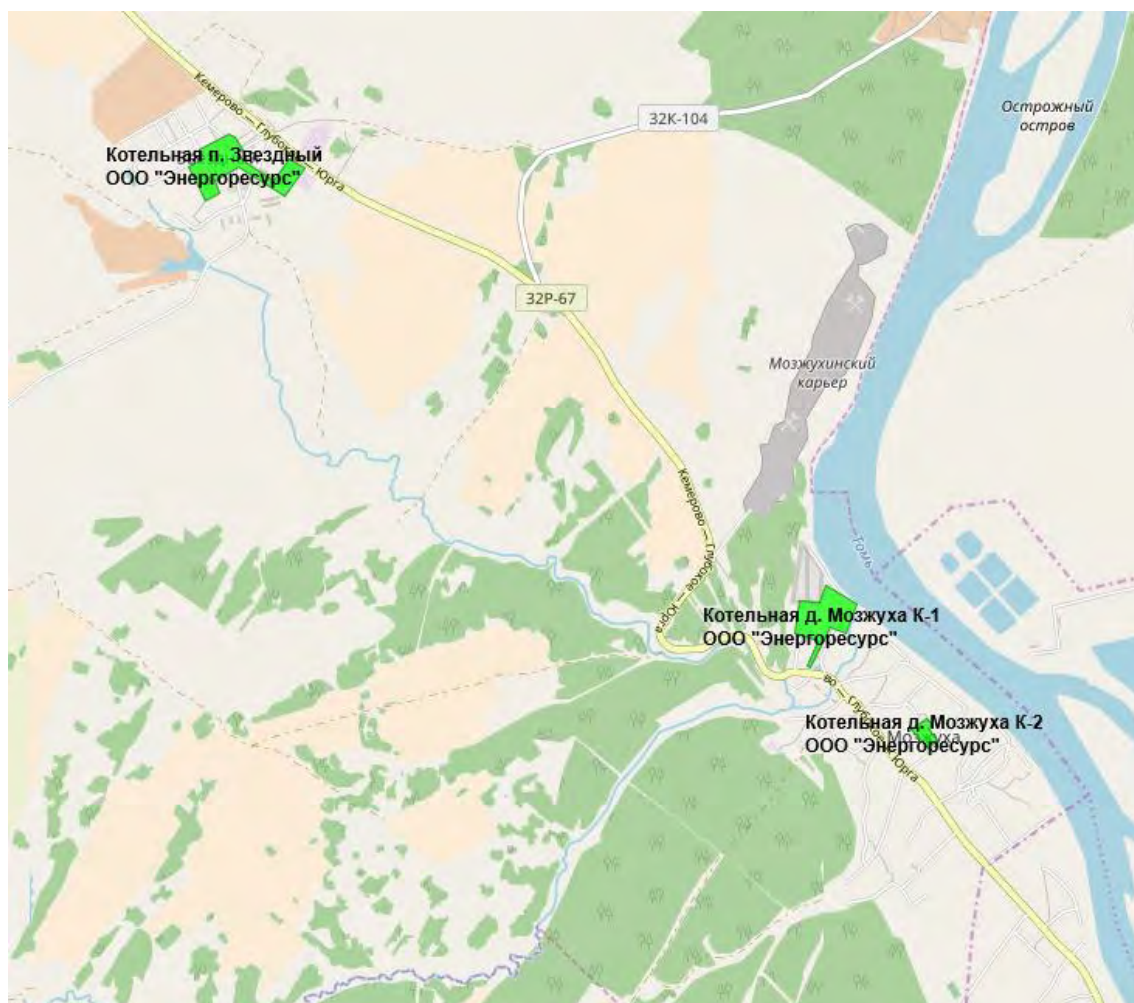
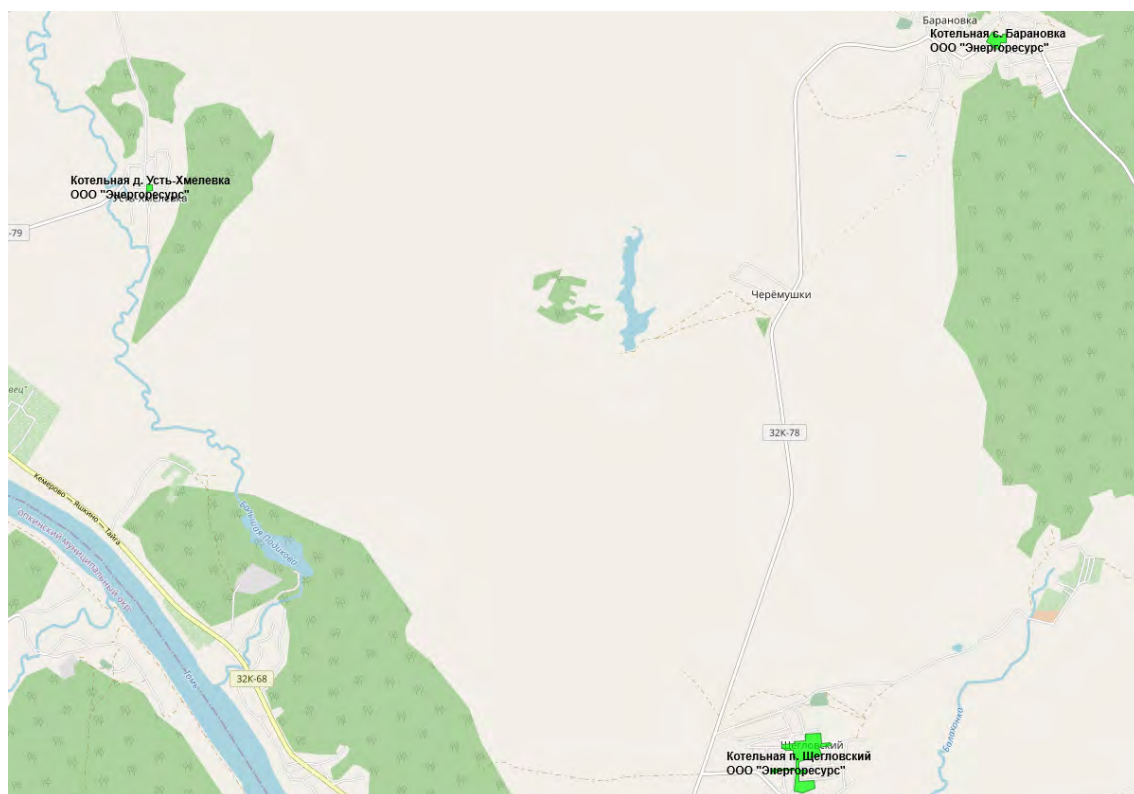


Рис. 10.9. Зоны действия ЕТО в Звездной сельской территории (п. Звездный, д. Мозжуха)



**Рис. 10.10. Зоны действия ЕТО в Суховской сельской территории
(д. Сухово, п. Металлплощадка)**



**Рис. 10.11. Зоны действия ЕТО в Щегловской сельской территории
(д. Усть-Хмелевка, с. Барановка, п. Щегловский)**



Рис. 10.12. Зоны действия ЕТО в Щегловской сельской территории (с. Верхотомское)

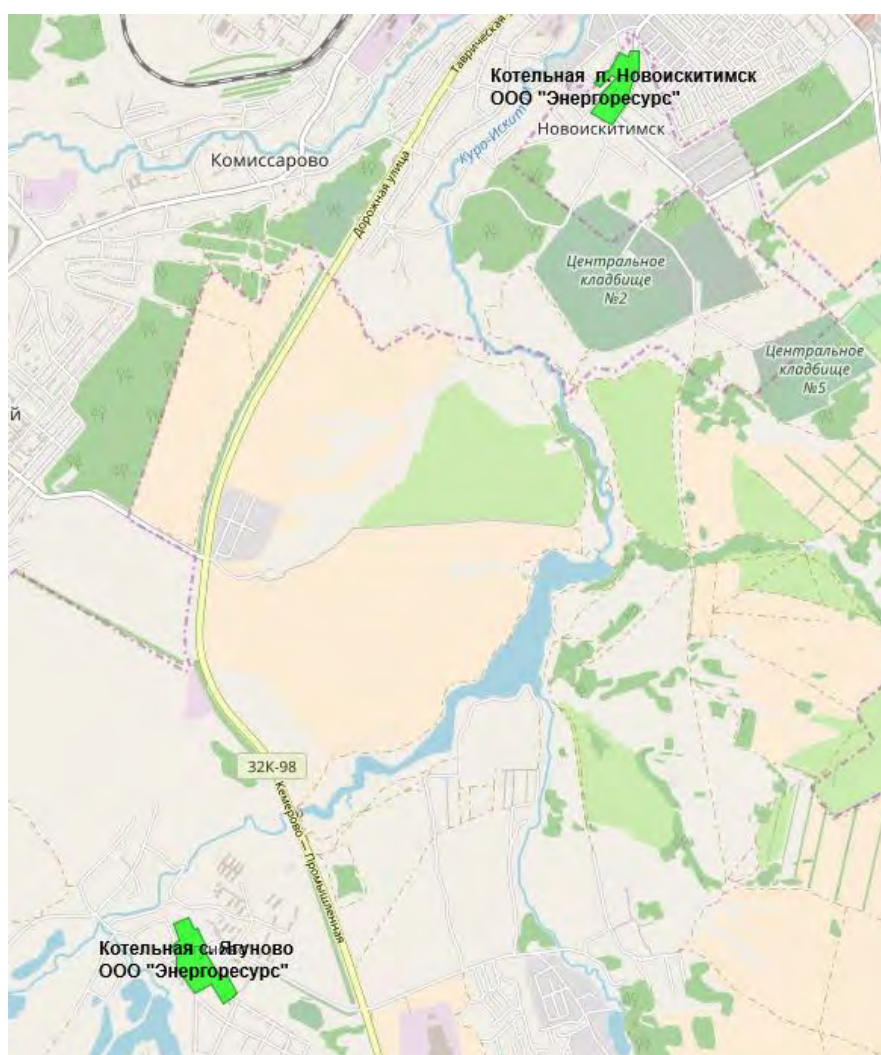


Рис. 10.13. Зоны действия ЕТО в Ягуновской сельской территории (с. Ягуново, п. Новоискитимск)

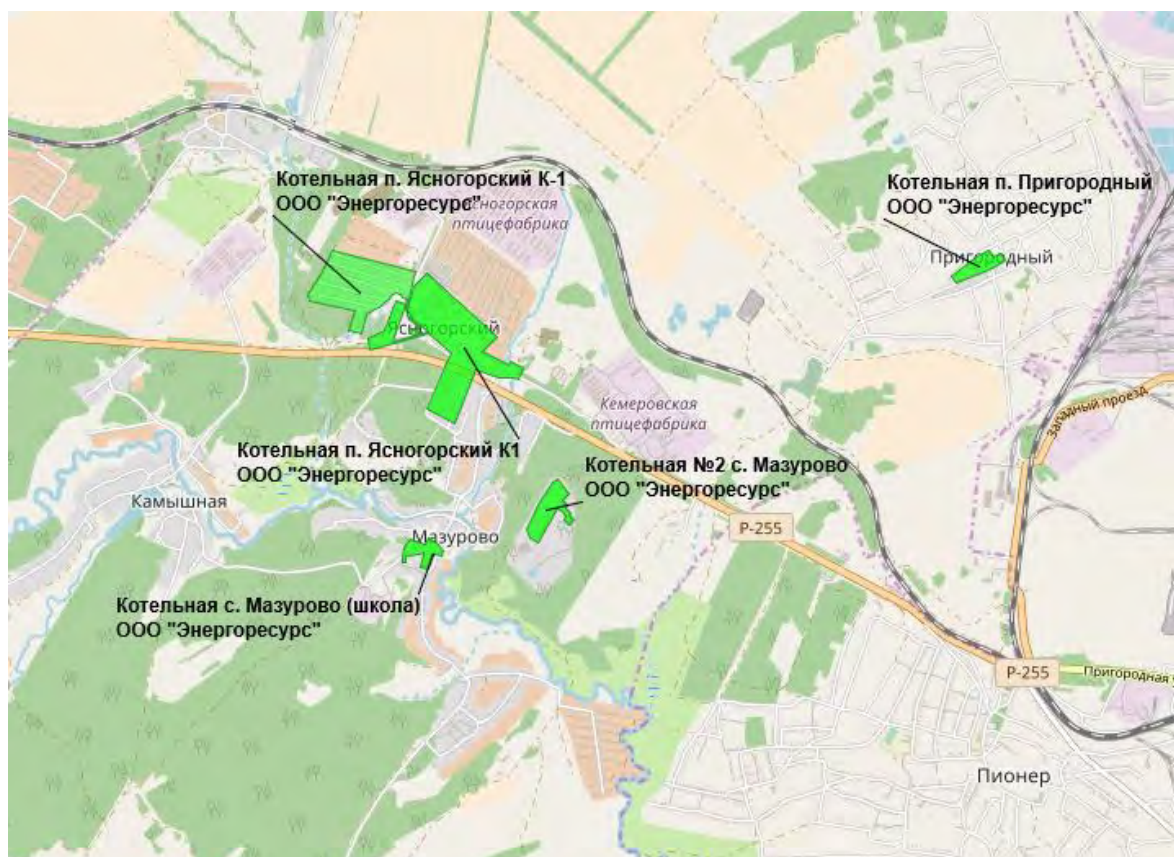


Рис. 10.14. Зоны действия ЕТО в Ясногорской сельской территории (п. Пригородный, с. Мазурово, п. Ясногорский)

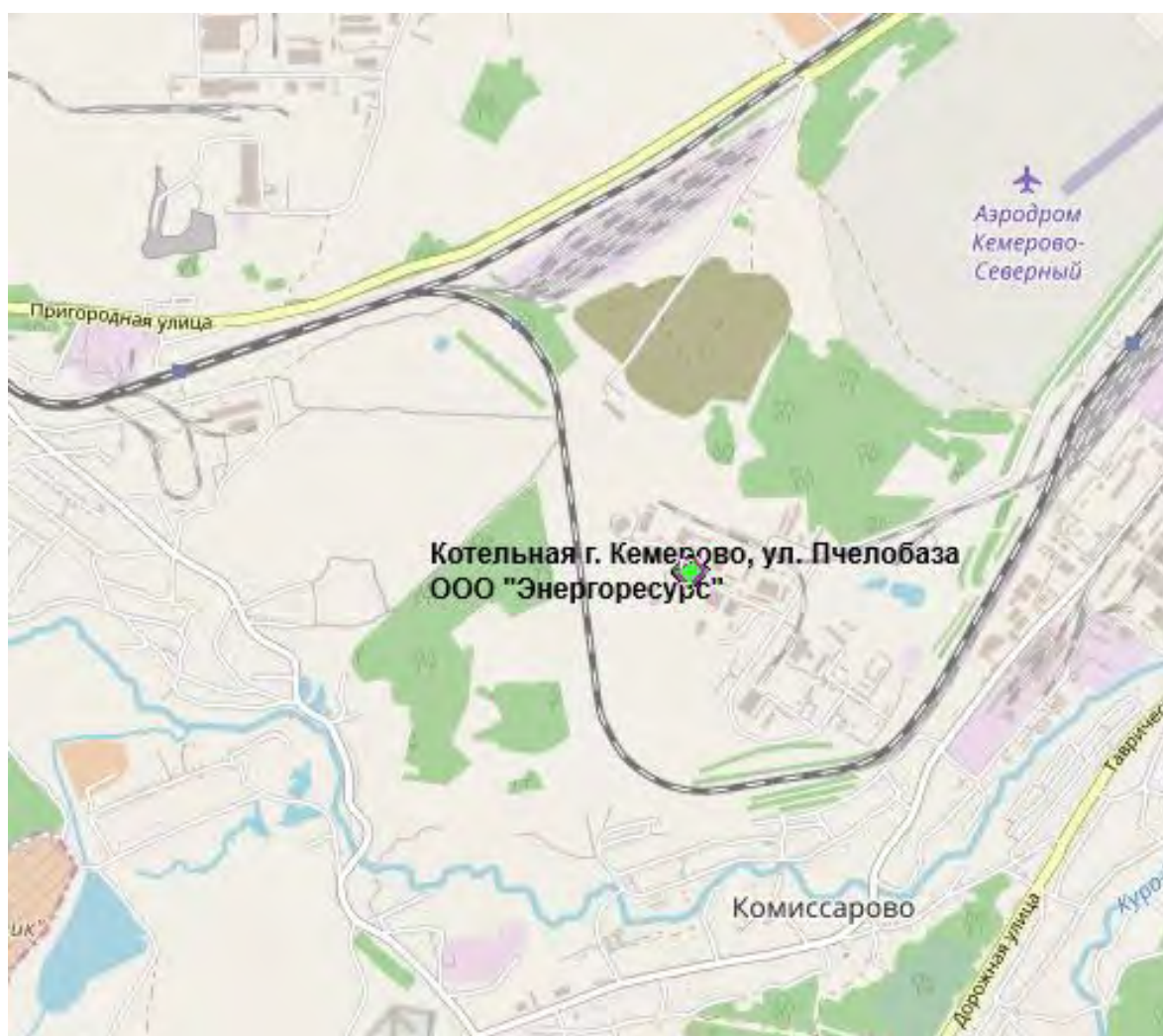


Рис. 10.15. Зоны действия ЕТО в г. Кемерово, п. РТС

Таблица 10.1. Утвержденные (перспективные) ЕТО в системах теплоснабжения на территории муниципального округа

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах систем теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
001	Котельная с. Андреевка	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"	001	ООО "Энергоресурс"	пункт 7 раздел II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации "
002	Котельная д. Усть-Хмелевка	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
003	Котельная с. Барановка	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
004	Котельная п. Щегловский	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
005	Котельная с. Андреевка	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
006	Котельная д. Усть-Хмелевка	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
007	Котельная с. Барановка	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
008	Котельная п. Щегловский	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
009	Котельная с. Верхотомское К-1	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
010	Котельная с. Верхотомское К-19	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
011	Котельная с. Верхотомское К-3	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
012	Котельная с. Елыкаево К-1	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
013	Котельная с. Елыкаево К-3	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
014	Котельная д. Старочервово К-1	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
015	Котельная д. Старочервово К-2	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
016	Котельная д. Тебеньковка	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
017	Котельная с. Силино	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
018	Котельная п. Звездный	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах систем теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
019	Котельная д. Можуха К-1	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
020	Котельная д. Можуха К-2	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
021	Котельная с. Ягуново	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
022	Котельная п. Новоиски́тмск	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
023	Котельная д. Береговая	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
024	Котельная п. Кузбасский	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
025	Котельная Разведчик К-1	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
026	Котельная Разведчик К-2	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
027	Котельная п. Пригородный	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
028	Котельная с. Мазурово	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
029	Котельная с. Березово	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
030	Котельная п. Новостройка	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
031	Котельная д. Сухая речка	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
032	Котельная №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"	теплоснабжающая орг. – ООО "Энергоресурс"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "Энергоресурс"; сети – ООО "Энергоресурс"			
033	Котельная №24	теплоснабжающая орг. – ООО "НТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "НТСК"; сети – ООО "НТСК"	002	ООО "НТСК"	
034	Котельная №25	теплоснабжающая орг. – ООО "НТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "НТСК"; сети – ООО "НТСК"			
035	Котельная №158	теплоснабжающая орг. – АО "Теплоэнерго"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – АО "Теплоэнерго"; сети – АО "Теплоэнерго"	003	АО "Теплоэнерго"	

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах систем теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
036	Тепловые сети п. Металлплощадка от Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ГРЭС	теплоснабжающая орг. – АО "Кемеровская генерация"; теплосетевая орг. – АО "Кузбассэнерго"; ООО "Энергоресурс"; ИП Задоянний Ю.Л.	источник – Кемеровская ГРЭС и Ново-Кемеровская ТЭЦ АО "Кемеровская генерация"; магистральные сети и разводящие сети – АО "Кузбассэнерго"; магистральные сети и разводящие сети – ООО "Энергоресурс"; разводящие сети – ИП Задоянний Ю.Л.	004	АО "Кемеровская генерация"	
037	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют	-	-	-
038	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			
039	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			
040	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2 стр. 2)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			
041	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			
042	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 6)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			
043	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 10)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			
044	Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 7)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			
045	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 2)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			
046	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 4)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			
047	Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 6)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			
048	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			
049	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			
050	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			
051	Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8)	теплоснабжающая орг. – ООО "КПК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "КПК"; сети – отсутствуют			

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах систем теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
052	Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" (с. Елыкаево, ул. Боровая, 99Г)	теплоснабжающая орг. – ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"; сети – отсутствуют	-	-	-

11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяет, прежде всего, условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

В связи с тем, что источники тепловой энергии муниципального округа работают в изолированных зонах теплоснабжения, производить перераспределение тепловой нагрузки между ними в эксплуатационном режиме не требуется.

Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии за счет подключения перспективных площадок нового строительства приведено в разделе 2.

Предлагаемое к реализации распределение тепловой нагрузки представлено в таблице 11.1.

Таблица 11.1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"													
Котельная с. Андреевка													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,300	0,474	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303
Котельная д. Усть-Хмелевка													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,112	0,112	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Котельная д. Барановка													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,269	0,269	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Котельная п. Щегловский													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,685	0,682	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
Котельная с. Верхотомское К-1													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,118	0,120	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Котельная с. Верхотомское К-2			Потребители котельной переведены на электроотопление в 2023 г.										
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,214											
Котельная с. Верхотомское К-19													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,214	0,214	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Котельная с. Верхотомское К-3													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,639	0,818	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Котельная с. Елыкаево К-1													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,421	2,392	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383
Котельная с. Елыкаево К-3													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,601	0,599	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Котельная д. Старочервово К-1													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,305	0,305	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Котельная д. Старочервово К-2													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,111	0,111	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Котельная д. Тебеньковка													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,072	0,070	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Котельная с. Силино													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,224	0,224	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Котельная п. Звездный													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,642	2,579	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536
Котельная д. Мозжуха К-1													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,767	0,763	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Котельная д. Мозжуха К-2													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,270	0,270	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Котельная с. Ягуново													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,871	1,873	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
Котельная п. Новоискитимск													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,416	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Котельная д. Береговая													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,703	2,645	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586
Котельная п. Кузбасский													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Котельная Разведчик К-1													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,090	0,090	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Котельная Разведчик К-2													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,124	0,124	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Котельная п. Пригородный													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,448	0,744	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Котельная с. Мазурово													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,424	0,424	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Котельная с. Березово													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,846	0,967	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843	0,843
Котельная п. Новостройка													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,837	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816	2,816
Котельная д. Сухая речка													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,434	0,434	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Котельная п. РТС, ул. Пчелобаза													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,264	0,261	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Котельная п. Ясногорский К1													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	5,670	5,656	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459
Котельная п. Ясногорский К3													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,274	2,274	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234
Котельная №2 с. Мазурово													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Итого по ЕТО №001 ООО "Энергоресурс"													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	29,930	30,291	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240
ЕТО №002 ООО "НТСК"													
Котельная №19			Котельная передана в эксплуатацию ООО "Энергоресурс" с 31 мая 2023 г.										
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,225											
Котельная №24													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
Котельная №25													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	3,681	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456
ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"													
Котельная №158													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"													
Кемеровская ГРЭС, НКГЭЦ													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	30,201	30,201	31,719	38,786	39,546	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376
ООО "КПК"													
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 8)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 1)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 2, стр. 2)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 5)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 6)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 10)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч		0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
Котельная (д. Сухово, ул. Баварская, 7)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 2)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 4)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Котельная (д. Сухово, ул. Альпийская, 6)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 6)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 4)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 2)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Котельная (д. Сухово, ул. Лазурная, 8)													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Итого по ООО "КПК"													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	3,919	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483
ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"													
Котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат"													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Итого по КМО													
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	68,467	68,167	68,634	75,700	76,461	77,291	77,291	77,291	77,291	77,291	77,291	77,291

12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Данные по участкам бесхозяйных тепловых сетей ООО "Энергоресурс" на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствуют.

Согласно представленной информации бесхозяйные сети в зонах деятельности ООО "НТСК", АО "Теплоэнерго", АО "Кемеровская генерация" отсутствуют.

Тепловые сети, находящиеся на обслуживании ООО "КПК" и ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат", отсутствуют.

13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального округа

По состоянию на 2025 г. источники теплоснабжения Кемеровского муниципального округа используют в качестве топлива природный газ и каменный уголь Кузнецкого бассейна.

В Кемеровской области утверждена "Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 – 2031 годы". Указанной программой предусматривается строительство сетей газоснабжения муниципального округа для газификации потребителей жилого сектора (таблица 13.1).

Таблица 13.1. План мероприятий Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных Кемеровской области - Кузбасса на 2022 – 2031 годы (в части Кемеровский муниципальный округ, начиная с 2025 года)

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации (год)	Исполнитель	Показатель	Количественный индикатор показателя	Источник финансирования
1	Строительство сети газоснабжения к объекту 1200 с. Андреевка Кемеровского муниципального округа	2025	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	59	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	1,3	
2	Строительство сети газоснабжения коттеджного поселка "Журавлевы горы" Кемеровского муниципального округа. 2-я очередь	2025	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	242	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	3,3	
3	Строительство сети газоснабжения д. Журавлево, 4-й пусковой комплекс	2025	ООО "Кузбассоблгаз"	протяженность, км	297	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				домовладения, ед.	5,1	
4	Строительство сети газоснабжения коттеджного поселка "Журавлевы горы". 3-я очередь	2026	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	298	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	2	
5	Строительство сети газоснабжения д. Журавлево, 5-й пусковой комплекс	2026	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	1	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	2	
6	Газопровод высокого давления для газификации населенных пунктов: д. Осиновка, д. Тебеньковка, с. Елыкаево, 4-й пусковой комплекс	2026	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	580	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	10	
7	Газопровод высокого давления для газификации населенных пунктов: д. Осиновка, д. Тебеньковка, с. Елыкаево, 5-й пусковой комплекс	2027	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	260	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	4	
8	Строительство сети газоснабжения коттеджного поселка "Журавлевы горы". 1-я очередь	2027	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	230	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	1,6	
9	Строительство сети газоснабжения коттеджного поселка "Журавлевы горы". 2-я очередь	2028	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	97	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	2,2	
10	Газопровод высокого давления для газификации населенных пунктов: д. Осиновка, д. Тебеньковка, с. Елыкаево, 6-й пусковой комплекс	2028	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	615	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	12	
11	Строительство сети газоснабжения д. Журавлево, 6-й пусковой комплекс	2029	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	21	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	1	
12	Газопровод высокого давления для газификации населенных пунктов: д. Осиновка, д. Тебеньковка, с. Елыкаево, 7-й пусковой комплекс	2029	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	80	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	5	
13	Газопровод высокого давления для газификации населенных пунктов: д. Осиновка, д. Тебеньковка, с. Елыкаево, 8-й пусковой комплекс	2030	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	490	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	6	

По состоянию на 2025 г. на территории муниципального округа отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. "Схемой и программой развития единой энергетической системы России на 2022 -

2028 годы", "Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области – Кузбасса на 2023 - 2027 годы" (далее СиПР ЭКО) не предусматривается строительство на территории муниципального округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и других объектов электроэнергетики.

Данной схемой теплоснабжения также не предусматривается строительство на территории муниципального округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Схема водоснабжения и водоотведения по сельским поселениям Кемеровского муниципального округа была актуализирована в 2023 г. С момента утверждения схемы водоснабжения произошла значительная корректировка перечня объектов, подлежащих вводу в эксплуатацию на территории округа. В связи с корректировкой перечня перспективных объектов, подлежащих вводу в эксплуатацию, предлагается внести соответствующие корректировки в схему водоснабжения при очередной актуализации.

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа

К индикаторам, характеризующим развитие существующей системы теплоснабжения, относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);

- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;

- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;

индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

В таблицах 14.1-14.4 указаны индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения, после проведения мероприятий согласно Сценарию №1. В таблицах 14.5-14.8 указаны индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения, после проведения мероприятий согласно Сценарию №2.

Таблица 14.1. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность теплоснабжающих организации по каждой ЕТО (Сценарий №1)

№	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"														
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F^{жф}$	тыс. м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	тыс. м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	29,930	30,291	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240
3.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.р.}$	Гкал/ч	28,646	29,233	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703
3.2	для целей гвс	$Q^{р.гвс.}$	Гкал/ч	1,284	1,058	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
3.3	пар	$Q^п$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	86,85	79,66	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.	для целей гвс	$Q^{о.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.3.	пар	$Q^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q^{р.о.жф}$	ккал/ч/м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q^{р.жф}$	Гкал/ч/м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}^{р.жф}$	ккал/м²/(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}^{р.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho^{р.жф}$	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho^{р.о.жф}$	Гкал/ч/ чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho^{р.жф}$	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
	ЕТО №002 ООО "НТСК"														
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F^{жф}$	тыс. м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	тыс. м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,681	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456
3.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.р.}$	Гкал/ч	2,042	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146
3.2	для целей гвс	$Q^{р.гвс.}$	Гкал/ч	1,638	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310

№	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
3.3	пар	Q^{II}	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	3,33	2,51	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.	для целей гвс	$Q^{о.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.3.	пар	$Q^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q^{р.о.жф}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q^{о.жф}$	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	ГС ОП	°С·сут	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}^{о.жф}$	ккал/м ² / (°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² / (°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho^{о.жф}$	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho^{п.о.жф}$	Гкал/ч/ чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho^{п.жф}$	Гкал/чел/ год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"															
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F^{жф}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
3.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.р.}$	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
3.2	для целей гвс	$Q^{р.гвс.}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	пар	Q^{II}	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	0,93	0,93	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.	для целей гвс	$Q^{о.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.3.	пар	$Q^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q^{р.о.жф}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q^{о.жф}$	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	ГС ОП	°С·сут	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589

№	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}^{\text{р.жф}}$	ккал/м ² / (°C·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м ² / (°C·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho^{\text{р.жф}}$	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/ чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho^{\text{р.жф}}$	Гкал/чел/ год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
	ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"														
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F^{\text{жф}}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{\text{одф}}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	30,201	30,201	31,719	38,786	39,546	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376
3.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{\text{о.р.}}$	Гкал/ч	19,696	19,696	21,124	27,036	27,674	28,312	28,312	28,312	28,312	28,312	28,312	28,312
3.2	для целей гвс	$Q^{\text{р.гвс.}}$	Гкал/ч	10,505	10,505	10,595	11,749	11,872	12,063	12,063	12,063	12,063	12,063	12,063	12,063
3.3	пар	$Q^{\text{п.}}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q^{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	43,07	39,92	39,92	39,92	42,63	46,15	46,15	46,15	46,15	46,15	46,15	46,15
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{\text{жф}}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.	для целей гвс	$Q^{\text{о.жф}}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.3.	пар	$Q^{\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q^{\text{р.о.жф}}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C·сут	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}^{\text{р.жф}}$	ккал/м ² / (°C·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м ² / (°C·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho^{\text{р.жф}}$	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/ чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho^{p.жф}$	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
ООО "КПК"															
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_{жф}$	тыс. м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_{одф}$	тыс. м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{p.сумм}$	Гкал/ч	3,919	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483
3.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{o.p.}$	Гкал/ч	2,482	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
3.2	для целей гвс	$Q^{r.гвс.}$	Гкал/ч	1,437	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
3.3	пар	$Q^{п.}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	2,30	7,45	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.	для целей гвс	$Q^{o.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.3.	пар	$Q^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q^{p.o.жф}$	ккал/ч/м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q^{o.жф}$	Гкал/ч/м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	$ГСОП$	°С·сут	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}^{p.жф}$	ккал/м²/(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q^{p.ов.одф}$	ккал/ч/м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}^{p.ов.одф}$	Гкал/м²/(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho^{o.жф}$	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho^{p.o.жф}$	Гкал/ч/ чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho^{p.жф}$	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 14.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии по каждой ЕТО (Сценарий №1)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ЕТО №001 ООО "Энергоресурс"															
1	Установленная мощность котельной	$Q^{кот}$	Гкал/ч	92,182	92,526	90,869	90,869	90,869	90,869	90,869	90,869	90,869	90,869	90,869	90,869
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q^{пр.кот}$	Гкал/ч	40,620	41,341	39,930	39,930	39,930	39,930	39,930	39,930	39,930	39,930	39,930	39,930
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	55,16	54,52	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28	55,28
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год.кот}$	тыс. Гкал	115,5	106,7	115,5	115,5	115,5	115,5	115,5	115,5	115,5	115,5	115,5	115,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг у.т./Гкал	237,9	249,1	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	60,05	57,36	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05	60,05
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	7957	7829	7935	7935	7935	7935	7935	7935	7935	7935	7935	7935
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	Гкал/ч/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	н/д	7968336	8652645	7931591	7210538	6489484	5768430	5047376	4326323	3605269	2884215	2163161
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a_i	%	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	u_i	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №002 ООО "НТСК"															
1	Установленная мощность котельной	$Q^{кот}$	Гкал/ч	6,218	3,931	3,931	3,931	3,931	3,879	3,879	3,879	3,853	3,853	3,853	3,853
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q^{пр.кот}$	Гкал/ч	5,535	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	8,71	-9,24	-9,24	-9,24	-9,24	-10,75	-10,75	-10,75	-11,52	-11,52	-11,52	-11,52
X	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год.кот}$	Гкал	4915	3935	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год.кот}$	тыс. Гкал	4,915	3,935	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг у.т./Гкал	214,2	207,7	233,0	243,0	243,0	212,4	212,4	212,4	208,5	208,5	208,5	208,5
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	66,7	68,8	61,3	58,8	58,8	67,3	67,3	67,3	68,5	68,5	68,5	68,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности:	ЧЧИТМ	час/год	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	Гкал/ч/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный	r	час	314283	99344	66229	33115	264918	228737	196060	326767	292119	259661	227204	194746

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	парковый ресурс котлоагрегатов котельной														
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a_i	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	u_i	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
13	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
14	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	0,0	0,0	13,4	0,0	0,0	0,0
	ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"														
1	Установленная мощность котельной	$Q^{\text{кот}}$	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	20,43	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{\text{год,кот}}$	тыс. Гкал	1,028	1,032	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{\text{кот}}$	кг у.т./Гкал			157,1	163,1	163,4	163,7	164,0	164,3	164,7	165,0	165,3	165,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%			90,9	87,6	87,4	87,3	87,1	86,9	86,8	86,6	86,4	86,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности:	ЧЧИТМ	час/год	5760	5760	5760	5760	5760	5760	5760	5760	5760	5760	5760	5760
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{\text{кот}}$	Гкал/ч/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	26749	23777	20805	17833	14861	11889	8916	5944	2972	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a_i	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	u_i	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
13	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
14	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"														
1	Установленная мощность котельной	$Q^{\text{кот}}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Присоединенная нагрузка	$Q^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	30,201	30,201	31,719	38,786	39,546	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{\text{год, кот}}$	тыс. Гкал	46,632	43,474	43,474	43,474	46,430	50,267	50,267	50,267	50,267	50,267	50,267	50,267
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{\text{кот}}$	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности:	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{\text{кот}}$	Гкал/ч/ тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	τ	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a_i	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	u_i	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ООО "КПК"														
1	Установленная мощность котельной	$Q^{\text{кот}}$	Гкал/ч	7,116	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q^{\text{р, кот}}$	Гкал/ч	3,919	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	44,93	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{\text{год, кот}}$	тыс. Гкал	2,305	7,448	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{\text{кот}}$	кг у.т./Гкал	278,5	194,9	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	51,3	73,3	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности:	ЧЧИТМ	час/год	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{\text{кот}}$	Гкал/ч/ тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	τ	час	839241	914891	844514	774138	703762	633386	563010	492633	422257	351881	281505	211129
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a_i	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	u_i	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
13	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
14	Количество прекращений подачи тепловой энергии,		1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии														
15	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 14.3. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей по каждой ЕТО (Сценарий №1)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"														
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	53,883	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715
1.1.	магистральных	$L_{\text{маг},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_{\text{расп},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	11,414	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577
2.1.	магистральных	$M_{\text{маг},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_{\text{расп},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Θ_j	лет	39	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
3.1.	магистральных	$\Theta_{\text{маг},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Theta_{\text{расп},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q^p_j	Гкал/ч	29,930	30,291	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240
	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	381,36	382,18	395,92	395,92	395,92	395,92	395,92	395,92	395,92	395,92	395,92	395,92
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j	тыс. Гкал	27,015	28,348	29,502	29,502	29,502	29,502	29,502	29,502	29,502	29,502	29,502	29,502
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\text{маг},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\text{расп},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq^H_j	%	23,382	26,580	25,534	25,534	25,534	25,534	25,534	25,534	25,534	25,534	25,534	25,534
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин.тр}}$	Гкал/м	2,144	1,949	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$\Delta Q^p_{\text{откр},j}$	Гкал/ч	20,100	20,325	19,772	19,772	19,772	19,772	19,772	19,772	19,772	19,772	19,772	19,772
13.	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	$\beta_j^{\text{откр}}$	%	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G^p_j	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	G^f_j	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g^f_j	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	G^H_j	тонн	30542	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	G^f_j	тонн	30542	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E^f_j	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e^f_{\text{тп},j}$	кВт·ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
21.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{колл.}}$	тыс. Гкал	115,54	106,65	115,54	115,54	115,54	115,54	115,54	115,54	115,54	115,54	115,54	115,54
	ЕТО №002 ООО "НТСК"														
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475
1.1.	магистральных	$L_{\text{маг.}j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_{\text{расп.}j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
2.1.	магистральных	$M_{\text{маг.}j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_{\text{расп.}j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Θ_j	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
3.1.	магистральных	$\Theta_{\text{маг.}j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Theta_{\text{расп.}j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	3,68	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\text{маг.}j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\text{расп.}j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин.тр}}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$\Delta Q_{\text{откр.}j}^p$	Гкал/ч	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
13.	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	$\beta_j^{\text{откр}}$	%	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^f	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^f	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	G_j^H	тонн	5529	3891	5294	4693	4693	4693	4693	4693	4693	4693	4693	4693
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	G_j^f	тонн	5529	3891	5294	4693	4693	4693	4693	4693	4693	4693	4693	4693
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^f	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тп}j}^f$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{колл.}}$	тыс. Гкал	4,915	3,935	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"														
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
1.1.	магистральных	$L_{\text{маг},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_{\text{расп},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	$M_{\text{маг},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_{\text{расп},j}$	тыс. м ²	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Θ_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	$\Theta_{\text{маг},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Theta_{\text{расп},j}$	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q^p_j	Гкал/ч	193,2	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\text{маг},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\text{расп},j}$	тыс. Гкал	9,9	9,9	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq^H_j	%	2,56	2,57	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин.тр}}$	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$\Delta Q^p_{\text{откр},j}$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	$\beta_j^{\text{откр}}$	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G^p_j	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	G^f_j	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g^f_j	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	G^H_j	тонн	56,14	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	G^f_j	тонн	56,14	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E^f_j	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e^f_{\text{тп},j}$	кВт-ч/Гкал	1,028	1,032	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
21.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{колл}}$	тыс. Гкал	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"														
	Тепловые сети от ПНС до ЦТП "Зеленый остров"														
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621
1.1.	магистральных	$L_{\text{маг},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_{\text{расп},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
2.1.	магистральных	$M_{\text{маг},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_{\text{расп},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
3.1.	магистральных	$\Xi_{\text{маг},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Xi_{\text{расп},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	30,20	30,20	31,72	38,79	39,55	40,38	40,38	40,38	40,38	40,38	40,38	40,38
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	42,7	42,7	40,6	33,2	32,6	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j	тыс. Гкал	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\text{маг},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\text{расп},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	7,63	8,18	8,18	6,09	5,80	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин.тр}}$	Гкал/м	17,79	16,59	16,59	22,28	23,40	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$\Delta Q_{\text{откр},j}^p$	Гкал/ч	н/д	н/д	23,346	23,346	23,346	23,346	23,346	23,346	23,346	23,346	23,346	23,346
13.	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	$\beta_j^{\text{откр}}$	%	н/д	н/д	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{Φ}	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{Φ}	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	G_j^H	тонн	75159	75159	75471	76926	77082	77253	77253	77253	77253	77253	77253	77253
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	G_j^{Φ}	тонн	75159	75159	75471	76926	77082	77253	77253	77253	77253	77253	77253	77253
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{Φ}	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тп},j}^{\Phi}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{колл.}}$	тыс. Гкал	46,632	43,474	43,474	58,384	61,341	65,178	65,178	65,178	65,178	65,178	65,178	65,178

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	Тепловые сети, находящиеся на обслуживании ООО "Энергоресурс" (передача от АО "Кемеровская генерация")														
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921
1.1.	магистральных	$L_{\text{маг},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_{\text{расп},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48
2.1.	магистральных	$M_{\text{маг},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_{\text{расп},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Θ_j	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
3.1.	магистральных	$\Theta_{\text{маг},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Theta_{\text{расп},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j	тыс. Гкал	8,165	6,325	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\text{маг},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\text{расп},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин.тр}}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$\Delta Q_{\text{откр},j}^p$	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	$\beta_j^{\text{откр}}$	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^f	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^f	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	G_j^H	тонн	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	G_j^f	тонн	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^f	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тп}j}^f$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
21.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Q _{колл.}	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 14.4. Расчет индикаторов, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по каждой ЕТО (Сценарий №1)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"														
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{\text{план,ист}}$	тыс. руб.	-	-	2 440	12 945	8 843	9 460	8 135	9 393	7 878	7 194	8 337	1 510
2.	Освоение инвестиций	$I_{ij}^{\text{факт,ист}}$	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{ij}^{\text{ист}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{ij}^{\text{план,тс}}$	тыс. руб.	-	-	-	9 639	848	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{ij}^{\text{факт,тс}}$	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{ij}^{\text{план,птс}}$	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{ij}^{\text{план,птс}}$	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{ij}^{\text{птс}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{\text{план}}$	тыс. руб.	-	-	2 440	22 585	9 691	9 524	8 799	9 577	8 908	8 488	9 969	1 642
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	тыс. руб.	-	-	2 440	25 024	34 715	44 239	53 038	62 615	71 523	80 010	89 980	91 621
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	$I_j^{\text{с.с}}$	тыс. руб.	-	-	2 440	4 660	4 537	4 060	5 749	5 236	3 261	4 643	3 904	1 642
11.1.1.	Амортизация		тыс. руб.	-	-	865	1 412	1 702	1 031	1 912	1 440	422	454	193	6
11.1.2.	Средства из прибыли		тыс. руб.	-	-	1 574	3 248	2 835	3 029	3 837	3 796	2 840	4 188	3 711	1 636
11.1.3.	Средства за счет присоединения потребителей		тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.4.	Средства бюджетов		тыс. руб.	-	-	-	17 925	5 154	5 464	3 050	4 341	5 646	3 845	6 065	-
11.2.	Источник не определен			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{\text{кон}}$	руб./Гкал	-	4580,3	4576,8	4790,5	4936,4	5082,7	5258,9	5414,5	5558,0	5745,4	5913,8	6095,5
13.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{\text{кон с ндс}}$	руб./Гкал	-	5496,3	5492,1	5748,7	5923,7	6099,2	6310,7	6497,5	6669,6	6894,5	7096,5	7314,5
14.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%			-0,08	4,67	3,05	2,96	3,47	2,96	2,65	3,37	2,93	3,07
	ЕТО №002 - ООО "НТСК"														
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{\text{план,ист}}$	тыс. руб.		-	-	-	2 126	-	251	1 710	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{ij}^{\text{факт,ист}}$	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{ij}^{\text{ист}}$	%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{ij}^{\text{план,тс}}$	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{ij}^{\text{факт,тс}}$	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабже-	$I_{ij}^{\text{план,птс}}$	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	ния														
7.	Всего накопленным итогом	$I_{ij}^{\text{план,пэс}}$	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{ij}^{\text{пэс}}$	%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{\text{план}}$	тыс. руб.		-	-	-	2 126	-	251	1 710	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	тыс. руб.		-	-	-	2 126	2 126	2 378	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088
11.	Источники инвестиций				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	$I_j^{\text{с.с.}}$	тыс. руб.		-	-	-	2 126	-	251	1 710	-	-	-	-
11.1.1.	Амортизация		тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.2.	Средства из прибыли		тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.3.	Средства за счет присоединения потребителей		тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.4.	Средства бюджетов		тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Источник не определен				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{\text{кон}}$	руб./Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{\text{кон с НДС}}$	руб./Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 14.5. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность теплоснабжающих организации по каждой ЕТО (Сценарий №2)

№	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"														
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F^{жф}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	29,930	30,291	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240
3.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.р.}$	Гкал/ч	28,646	29,233	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703	28,703
3.2	для целей гвс	$Q^{р.гвс.}$	Гкал/ч	1,284	1,058	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
3.3	пар	$Q^п$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	86,85	79,66	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85	86,85
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.	для целей гвс	$Q^{о.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.3.	пар	$Q^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q^{р.о.жф}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q^{р.жф}$	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	ГС ОП	°С·сут	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}^{р.жф}$	ккал/м ² / (°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² / (°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho^{р.жф}$	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho^{р.о.жф}$	Гкал/ч/ чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho^{р.жф}$	Гкал/чел/ год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
	ЕТО №002 ООО "НТСК"														
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	$F^{жф}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	3,681	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456
3.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.р.}$	Гкал/ч	2,042	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146
3.2	для целей гвс	$Q^{р.гвс.}$	Гкал/ч	1,638	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310

№	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
3.3	пар	Q^{II}	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	3,334	2,508	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.	для целей гвс	$Q^{о.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.3.	пар	$Q^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q^{р.о.жф}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q^{о.жф}$	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}^{о.жф}$	ккал/м ² / (°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}^{р.ов.одф}$	Гкал/м ² / (°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho^{о.жф}$	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho^{п.о.жф}$	Гкал/ч/ чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho^{п.жф}$	Гкал/чел/ год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
	ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"														
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F^{жф}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{одф}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{р.сумм}$	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
3.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{о.р.}$	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
3.2	для целей гвс	$Q^{р.гвс.}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	пар	Q^{II}	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q^{сумм}$	тыс. Гкал	0,932	0,932	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.	для целей гвс	$Q^{о.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.3.	пар	$Q^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q^{р.о.жф}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q^{о.жф}$	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589

№	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}^{\text{р.жф}}$	ккал/м ² / (°C·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м ² / (°C·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho^{\text{р.жф}}$	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/ чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho^{\text{р.жф}}$	Гкал/чел/ год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
	ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"														
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F^{\text{жф}}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{\text{одф}}$	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	30,201	30,201	31,719	38,786	39,546	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376
3.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{\text{о.р.}}$	Гкал/ч	19,696	19,696	21,124	27,036	27,674	28,312	28,312	28,312	28,312	28,312	28,312	28,312
3.2	для целей гвс	$Q^{\text{р.гвс.}}$	Гкал/ч	10,505	10,505	10,595	11,749	11,872	12,063	12,063	12,063	12,063	12,063	12,063	12,063
3.3	пар	$Q^{\text{п.}}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q^{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	43,07	39,92	39,92	39,92	42,63	46,15	46,15	46,15	46,15	46,15	46,15	46,15
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{\text{жф}}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.	для целей гвс	$Q^{\text{р.жф}}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.3.	пар	$Q^{\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q^{\text{р.о.жф}}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q^{\text{р.жф}}$	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°C·сут	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}^{\text{р.жф}}$	ккал/м ² / (°C·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м ² / (°C·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho^{\text{р.жф}}$	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/ чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho^{\text{р.жф}}$	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
ООО "КПК"															
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F^{\text{жф}}$	тыс. м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F^{\text{одф}}$	тыс. м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q^{\text{р.сумм}}$	Гкал/ч	3,919	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483
3.1	для целей отопления и вентиляции	$Q^{\text{о.р.}}$	Гкал/ч	2,482	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900	2,900
3.2	для целей гвс	$Q^{\text{р.гвс.}}$	Гкал/ч	1,437	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
3.3	пар	$Q^{\text{п.}}$	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Расход тепловой энергии всего, в том числе:	$Q^{\text{сумм}}$	тыс. Гкал	2,30	7,45	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39	9,39
4.1.	для целей отопления и вентиляции	$Q^{\text{жф}}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.	для целей гвс	$Q^{\text{о.жф}}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.3.	пар	$Q^{\text{гвс.жф}}$	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в ЖФ	$q^{\text{р.о.жф}}$	ккал/ч/м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$q^{\text{о.жф}}$	Гкал/ч/м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	$\Gamma\text{СОП}$	°С·сут	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589	6589
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\bar{q}^{\text{р.жф}}$	ккал/м²/(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в ОДФ	$q^{\text{р.ов.одф}}$	ккал/ч/м²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в ОДФ	$\bar{q}^{\text{р.ов.одф}}$	Гкал/м²/(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в ЖФ	$\rho^{\text{о.жф}}$	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\rho^{\text{р.о.жф}}$	Гкал/ч/ чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\rho^{\text{р.жф}}$	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях		ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 14.6. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии по каждой ЕТО (Сценарий №2)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
ЕТО №001 МКП "КТВС НМР"															
1	Установленная мощность котельной	$Q^{кот}$	Гкал/ч	92,182	92,526	90,869	90,869	90,869	93,026	93,026	93,026	93,026	93,026	93,026	93,026
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q^{пр.кот}$	Гкал/ч	40,620	41,341	39,930	39,930	39,930	39,930	39,930	39,930	39,930	39,930	39,930	39,930
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	55,16	54,52	55,28	55,28	55,28	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год.кот}$	тыс. Гкал	115,5	106,7	115,5	115,5	115,5	115,5	115,5	115,5	115,5	115,5	115,5	115,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг у.т./Гкал	237,9	249,1	237,9	237,9	237,9	219,3	219,3	219,3	219,3	219,3	219,3	219,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	60,05	57,36	60,05	60,05	60,05	65,16	65,16	65,16	65,16	65,16	65,16	65,16
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	7957	7829	7935	7935	7935	7935	7935	7935	7935	7935	7935	7935
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	Гкал/ч/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	н/д	7968336	8652645	7931591	7210538	7381713	6643542	5905370	5167199	4429028	3690856	2952685
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a_i	%	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	25	25	25	25	25	25	25
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	u_i	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0	0	0	0	0	5,0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №002 ООО "НТСК"															
1	Установленная мощность котельной	$Q^{кот}$	Гкал/ч	6,218	3,931	3,931	3,931	3,931	3,879	3,879	3,879	3,853	3,853	3,853	3,853
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q^{пр.кот}$	Гкал/ч	5,535	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161	4,161
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	8,71	-9,24	-9,24	-9,24	-9,24	-10,75	-10,75	-10,75	-11,52	-11,52	-11,52	-11,52
X	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год.кот}$	Гкал	4915	3935	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{год.кот}$	тыс. Гкал	4,915	3,935	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг у.т./Гкал	214,2	207,7	233,0	243,0	243,0	212,4	212,4	212,4	208,5	208,5	208,5	208,5
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	66,7	68,8	61,3	58,8	58,8	67,3	67,3	67,3	68,5	68,5	68,5	68,5
7	Число часов использования установленной тепловой мощности:	ЧЧИТМ	час/год	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	Гкал/ч/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный	r	час	314283	99344	66229	33115	264918	228737	196060	326767	292119	259661	227204	194746

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	парковый ресурс котлоагрегатов котельной														
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a_i	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	u_i	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
13	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
14	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,6	0,0	0,0	13,4	0,0	0,0	0,0
	ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"														
1	Установленная мощность котельной	$Q^{кот}$	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q^{p,кот}$	Гкал/ч	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	20,43	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45	20,45
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{отд,кот}$	тыс. Гкал	1,028	1,032	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{кот}$	кг у.т./Гкал			157,1	163,1	163,4	163,7	164,0	164,3	164,7	165,0	165,3	165,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%			90,9	87,6	87,4	87,3	87,1	86,9	86,8	86,6	86,4	86,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности:	ЧЧИТМ	час/год	5760	5760	5760	5760	5760	5760	5760	5760	5760	5760	5760	5760
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{кот}$	Гкал/ч/ тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{кот}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	26749	23777	20805	17833	14861	11889	8916	5944	2972	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a_i	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	u_i	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
13	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
14	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"														
1	Установленная мощность котельной	$Q^{кот}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Присоединенная нагрузка	$Q^{p,кот}$	Гкал/ч	30,201	30,201	31,719	38,786	39,546	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376	40,376
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{\text{гол.кот}}$	тыс. Гкал	46,632	43,474	43,474	43,474	46,430	50,267	50,267	50,267	50,267	50,267	50,267	50,267
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{\text{кот}}$	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности:	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{\text{кот}}$	Гкал/ч/ тыс. чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a_i	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	u_i	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии		1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "КПК"															
1	Установленная мощность котельной	$Q^{\text{кот}}$	Гкал/ч	7,116	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354	8,354
2	Присоединенная нагрузка на коллекторах	$Q^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	3,919	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483	4,483
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R	%	44,93	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34	46,34
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q^{\text{гол.кот}}$	тыс. Гкал	2,305	7,448	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394	9,394
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b^{\text{кот}}$	кг у.т./Гкал	278,5	194,9	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	51,3	73,3	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
7	Число часов использования установленной тепловой мощности:	ЧЧИТМ	час/год	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424	8424
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q^{\text{кот}}$	Гкал/ч/ тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda^{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	r	час	839241	914891	844514	774138	703762	633386	563010	492633	422257	351881	281505	211129
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал	a_i	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	u_i	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
13	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии		%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
14	Количество прекращений подачи тепловой энергии,		1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед.изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии														
15	Отношение УТМ оборудования котельной, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности котельной (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 14.7. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей по каждой ЕТО (Сценарий №2)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"														
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	53,883	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715	54,715
1.1.	магистральных	$L_{\text{маг},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_{\text{расп},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	11,414	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577	11,577
2.1.	магистральных	$M_{\text{маг},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_{\text{расп},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Θ_j	лет	39	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
3.1.	магистральных	$\Theta_{\text{маг},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Theta_{\text{расп},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q^p_j	Гкал/ч	29,930	30,291	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240	29,240
	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	381,36	382,18	395,92	395,92	395,92	395,92	395,92	395,92	395,92	395,92	395,92	395,92
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j	тыс. Гкал	27,015	28,348	29,502	29,502	29,502	29,502	29,502	29,502	29,502	29,502	29,502	29,502
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\text{маг},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\text{расп},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq^H_j	%	23,382	26,580	25,534	25,534	25,534	25,534	25,534	25,534	25,534	25,534	25,534	25,534
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин.тр}}$	Гкал/м	2,144	1,949	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$\Delta Q^p_{\text{откр},j}$	Гкал/ч	20,100	20,325	19,772	19,772	19,772	19,772	19,772	19,772	19,772	19,772	19,772	19,772
13.	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	$\beta_j^{\text{откр}}$	%	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G^p_j	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	G^f_j	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g^f_j	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	G^H_j	тонн	30542	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	G^f_j	тонн	30542	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774	30774
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E^f_j	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e^f_{\text{тп},j}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
21.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{колл.}}$	тыс. Гкал	115,54	106,65	115,54	115,54	115,54	115,54	115,54	115,54	115,54	115,54	115,54	115,54
	ЕТО №002 ООО "НТСК"														
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475	2,475
1.1.	магистральных	$L_{\text{маг.}j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_{\text{расп.}j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
2.1.	магистральных	$M_{\text{маг.}j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_{\text{расп.}j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Θ_j	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
3.1.	магистральных	$\Theta_{\text{маг.}j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Theta_{\text{расп.}j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q^p_j	Гкал/ч	3,68	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\text{маг.}j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\text{расп.}j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq^H_j	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин.тр}}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$\Delta Q^p_{\text{откр.}j}$	Гкал/ч	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
13.	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	$\beta_j^{\text{откр}}$	%	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G^p_j	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	G^f_j	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g^f_j	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	G^H_j	тонн	5529	3891	5294	4693	4693	4693	4693	4693	4693	4693	4693	4693
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	G^f_j	тонн	5529	3891	5294	4693	4693	4693	4693	4693	4693	4693	4693	4693
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E^f_j	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e^f_{\text{тп}j}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{колл.}}$	тыс. Гкал	4,915	3,935	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585	3,585

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"														
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
1.1.	магистральных	$L_{\text{маг},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_{\text{расп},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
2.1.	магистральных	$M_{\text{маг},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_{\text{расп},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Θ_j	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
3.1.	магистральных	$\Theta_{\text{маг},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Theta_{\text{расп},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	193,2	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3	193,3
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j	тыс. Гкал	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\text{маг},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\text{расп},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	9,9	9,9	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин.тр}}$	Гкал/м	2,56	2,57	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$\Delta Q_{\text{откр},j}^p$	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	$\beta_j^{\text{откр}}$	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^f	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^f	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	G_j^H	тонн	56,14	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	G_j^f	тонн	56,14	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69	54,69
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^f	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тп},j}^f$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{колл.}}$	тыс. Гкал	1,028	1,032	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"														
	Тепловые сети от ПНС до ЦТП "Зеленый остров"														
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621	2,621
1.1.	магистральных	$L_{\text{маг},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_{\text{расп},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
2.1.	магистральных	$M_{\text{маг},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_{\text{расп},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Ξ_j	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
3.1.	магистральных	$\Xi_{\text{маг},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Xi_{\text{расп},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	30,20	30,20	31,72	38,79	39,55	40,38	40,38	40,38	40,38	40,38	40,38	40,38
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	42,7	42,7	40,6	33,2	32,6	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j	тыс. Гкал	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558	3,558
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\text{маг},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\text{расп},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	7,63	8,18	8,18	6,09	5,80	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин.тр}}$	Гкал/м	17,79	16,59	16,59	22,28	23,40	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$\Delta Q_{\text{откр},j}^p$	Гкал/ч	н/д	н/д	23,346	23,346	23,346	23,346	23,346	23,346	23,346	23,346	23,346	23,346
13.	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	$\beta_j^{\text{откр}}$	%	н/д	н/д	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{Φ}	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{Φ}	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	G_j^H	тонн	75159	75159	75471	76926	77082	77253	77253	77253	77253	77253	77253	77253
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	G_j^{Φ}	тонн	75159	75159	75471	76926	77082	77253	77253	77253	77253	77253	77253	77253
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{Φ}	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тп},j}^{\Phi}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{\text{колл.}}$	тыс. Гкал	46,632	43,474	43,474	58,384	61,341	65,178	65,178	65,178	65,178	65,178	65,178	65,178

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	Тепловые сети, находящиеся на обслуживании ООО "Энергоресурс" (передача от АО "Кемеровская генерация")														
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921	8,921
1.1.	магистральных	$L_{\text{маг},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_{\text{расп},j}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48
2.1.	магистральных	$M_{\text{маг},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_{\text{расп},j}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Θ_j	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
3.1.	магистральных	$\Theta_{\text{маг},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\Theta_{\text{расп},j}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Q_j^p	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j	тыс. Гкал	8,165	6,325	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\text{маг},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\text{расп},j}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^H	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин.тр}}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\Lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./км/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	$\Delta Q_{\text{откр},j}^p$	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям по открытой системе	$\beta_j^{\text{откр}}$	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^f	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^f	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	G_j^H	тонн	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	G_j^f	тонн	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77	7862,77
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^f	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тп}j}^f$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
21.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Q _{колл.}	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 14.8. Расчет индикаторов, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по каждой ЕТО (Сценарий №2)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	ЕТО №001 - ООО "Энергоресурс"														
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_{ij}^{план,ист}$	тыс. руб.	-	-	27 213	154 212	151 430	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{ij}^{факт,ист}$	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{ij}^{ист}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	$I_{ij}^{план,тс}$	тыс. руб.	-	-	-	9 639	848	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{ij}^{факт,тс}$	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{ij}^{план,тзс}$	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{ij}^{план,тзс}$	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{ij}^{тзс}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{план}$	тыс. руб.	-	-	27 213	163 852	152 278	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{план}$	тыс. руб.	-	-	27 213	191 065	343 343	343 407	344 071	344 256	345 285	346 579	348 211	348 343
11.	Источники инвестиций			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	$I_j^{с.с}$	тыс. руб.	-	-	-	639	848	64	664	185	1 029	1 294	1 632	132
11.1.1.	Амортизация		тыс. руб.	-	-	-	181	220	16	664	185	131	109	85	6
11.1.2.	Средства из прибыли		тыс. руб.	-	-	-	459	628	48	-	-	899	1 185	1 547	126
11.1.3.	Средства за счет присоединения потребителей		тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.4.	Средства бюджетов		тыс. руб.	-	-	27 213	9 000	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Источник не определен			-	-	-	154 212	151 430	-	-	-	-	-	-	-
12.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{кон}$	руб./Гкал	-	4580,3	4576,8	4742,9	4891,9	5166,7	5336,1	5499,7	5683,4	5866,6	6056,6	6237,0
13.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{кон с НДС}$	руб./Гкал	-	5496,3	5492,1	5691,5	5870,2	6200,0	6403,3	6599,7	6820,1	7039,9	7267,9	7484,4
14.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%			-0,08	3,63	3,14	5,62	3,28	3,07	3,34	3,22	3,24	2,98
	ЕТО №002 - ООО "НТСК"														
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	$I_j^{план,ист}$	тыс. руб.		-	-	-	2 126	-	251	1 710	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	$I_{ij}^{факт,ист}$	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	$I_{ij}^{ист}$	%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инве-	$I_{ij}^{план,тс}$	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2045
	стициях в тепловые сети														
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	$I_{ij}^{\text{факт,те}}$	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	$I_{ij}^{\text{план,тэс}}$	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	$I_{ij}^{\text{план,тэс}}$	тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	$I_{ij}^{\text{тэс}}$	%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	$I_j^{\text{план}}$	тыс. руб.		-	-	-	2 126	-	251	1 710	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	$I_j^{\text{план}}$	тыс. руб.		-	-	-	2 126	2 126	2 378	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088
11.	Источники инвестиций				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	Собственные средства	$I_j^{\text{с.с}}$	тыс. руб.		-	-	-	2 126	-	251	1 710	-	-	-	-
11.1.1	Амортизация		тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.2	Средства из прибыли		тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.3	Средства за счет присоединения потребителей		тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.4	Средства бюджетов		тыс. руб.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Источник не определен				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	$T_j^{\text{кон}}$	руб./Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	$T_j^{\text{кон с НДС}}$	руб./Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	ИРТ	%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

15. Ценовые (тарифные) последствия

Расчеты тарифов на тепловую энергию выполнены в соответствии с требованиями законодательства:

- Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. "О теплоснабжении";
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;
- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

Расчет выполнен по теплоснабжающим предприятиям. Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии определены отношением показателя необходимой валовой выручки (НВВ), отнесенной к полезному отпуск, в течение расчетных периодов Схемы теплоснабжения.

Данный показатель отражает изменения следующих расходов: операционных (подконтрольных), неподконтрольных, энергетических и расходов из прибыли, связанных с производством и передачей тепловой энергии потребителям.

Расчеты ценовых последствий произведены с учетом следующих сценарных условий:

1. За базу приняты тарифные решения на 2024, 2025 гг., утвержденные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов произведен с применением прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2027 г. (Письмо Минэкономразвития России от 2 октября 2024 г. № 35132-ПК/Д03и "О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу").

3. Расчет неподконтрольных расходов на рассматриваемый период в части амортизационных отчислений, налога на имущество, расходы на выплаты по кредитным договорам произведен с учетом реализации мероприятий, предусмотренных в Схеме теплоснабжения и ограничений роста платы граждан.

4. Расчет энергетических ресурсов произведен с учетом физических показателей и прогнозируемых эффектов от реализации мероприятий.

5. Расходы из прибыли на рассматриваемый период определены с учетом расчета размера прибыли, направленной на капитальные вложения (инвестиции).

6. Объем полезного отпуска на рассматриваемый период определен расчетным путем с учетом приростов перспективной нагрузки и требований энергосбережения.

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей ТСО (Схема теплоснабжения Кемеровского муниципального округа до 2045 года. Утверждаемая часть) приведены в таблицах 15.1 - 15.6.

Тариф для ООО "НТСК" устанавливается совместно на котельные Кемеровского муниципального округа и Топкинского муниципального района. Данные по котельной Топкинского муниципального района отсутствуют, в связи с чем, тарифно-балансовая модель по ООО "НТСК" не представлена. Тарифно-балансовая модель

для ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" не рассчитана, так как котельная ГБНОУ "Губернаторская женская гимназия-интернат" обеспечивает тепловой энергией и горячим водоснабжением здания и помещения, принадлежащие гимназии и расположенные на ее территории. Реализация тепловой энергии, горячего водоснабжения сторонним потребителям не предусмотрена.

Таблица 15.1. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 ООО "Энергоресурс" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС). Сценарий №1 (2024-2034 гг.)

Показатели	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей (средний)	4580,3	4576,8	4790,5	4936,4	5082,7	5258,9	5414,5	5558,0	5745,4	5913,8	6095,5

Примечание: газовая котельная №2 с. Мазурово (ул. Лесхозная, 19"Б") не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

Таблица 15.2. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 ООО "Энергоресурс" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС). Сценарий №1 (2035-2045 гг.)

Показатели	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей (средний)	6285,0	6475,4	6669,6	6870,5	7078,7	7292,0	7513,0	7743,8	7980,7	8226,3	8482,7

Примечание: газовая котельная №2 с. Мазурово (ул. Лесхозная, 19"Б") не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

Таблица 15.3. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 ООО "Энергоресурс" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС). Сценарий №2 (2024-2034 гг.)

Показатели	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей (средний)	4580,3	4576,8	4742,9	4891,9	5166,7	5336,1	5499,7	5683,4	5866,6	6056,6	6237,0

Примечание: газовая котельная №2 с. Мазурово (ул. Лесхозная, 19"Б") не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

Таблица 15.4. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 ООО "Энергоресурс" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС). Сценарий №2 (2035-2045 гг.)

Показатели	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей (средний)	6435,3	6639,8	6850,3	7067,5	7292,9	7525,0	7765,3	8012,6	8267,8	8531,2	8805,0

Примечание: газовая котельная №2 с. Мазурово (ул. Лесхозная, 19"Б") не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

Таблица 15.5. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №003 АО "Теплоэнерго" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) (2024-2034 гг.)

Показатели	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей (средний)	4465,4	4983,6	8512,1	10278,1	12270,4	9137,8	9436,7	9745,7	10065,0	10395,1	10736,3

Таблица 15.6. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №003 АО "Теплоэнерго" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) (2035-2045 гг.)

Показатели	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей (средний)	11088,9	11453,5	11830,4	12220,0	12622,7	13039,1	13469,6	13914,7	14374,9	14850,7	15342,7

Таблица 15.7. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ООО "КПК" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) (2024-2034 гг.)

Показатели	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей (средний)	2296,7	2635,6	2600,0	2737,2	851,8	2960,6	3079,0	3202,2	3330,2	3463,5	3602,0

Таблица 15.8. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ООО "КПК" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) (2035-2045 гг.)

Показатели	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей (средний)	3746,1	3895,9	4051,8	4213,8	4382,4	4557,7	4740,0	4929,6	5126,8	5331,8	5545,1