

Заказчик: Муниципальное казенное учреждение "Служба заказчика ЖКХ" Беловского городского округа



Схема теплоснабжения Беловского городского округа до 2030 г.

Актуализация на 2021 г.

Список исполнителей

Руководитель работ:

Управляющий ООО "ТеплоЭнергоСервис"

Ю.Ю. Заживихин

Исполнители:

Технический директор ООО "ТеплоЭнергоСервис"

И.В. Горбатко

Главный инженер ООО "ТеплоЭнергоСервис"

П.Ю. Давыдов

Содержание

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.....	4
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	15
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	15
2.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....	19
2.3. Радиусы эффективного теплоснабжения.....	66
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	66
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.....	121
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	124
6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	130
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	140
8. Перспективные топливные балансы.....	144
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	159
9.1. Общие положения.....	159
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	161
9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них.....	163
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.....	168
9.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	168
9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	168
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	171
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	172
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	175
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 городского округа.....	176
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.....	177
15. Ценовые (тарифные) последствия.....	207

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

В данном разделе приведен прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей на период с 2020 г. до 2030 гг.

Объекты перспективного строительства общественных и жилых зданий приняты на основании плана строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов на территории Беловского городского округа (далее БГО), предоставленного Администрацией БГО.

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

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты планировочные районы согласно генерального плана развития городского округа.

Районы города округа представлены на рисунке 1.1.

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

Сведения о договорных и расчетных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.1. Расчетные тепловые нагрузки определены на основании данных приборов учета, установленных на источниках (при их наличии).

Сведения по объектам, подлежащим к подключению к системе теплоснабжения городского округа в период 2020-2030 гг., приведены в таблице 1.2.

Прогнозные тепловые нагрузки потребителей (с учетом перспективы) с разбивкой по территориальным элементам приведены в таблице 1.3.

Прогнозные величины прироста годового потребления тепловой энергии объектами, планируемыми к строительству, с разбивкой по источникам приведены в таблице 1.4. В связи с отсутствием данных о конкретных датах ввода объектов в эксплуатацию, прирост годового потребления принимается в год, следующий за планируемым годом сдачи объекта в эксплуатацию (т.е. 2021 г. – для объектов подключенных в 2020 г., 2022 г. – для объектов подключенных в 2021 г. и т.д.).

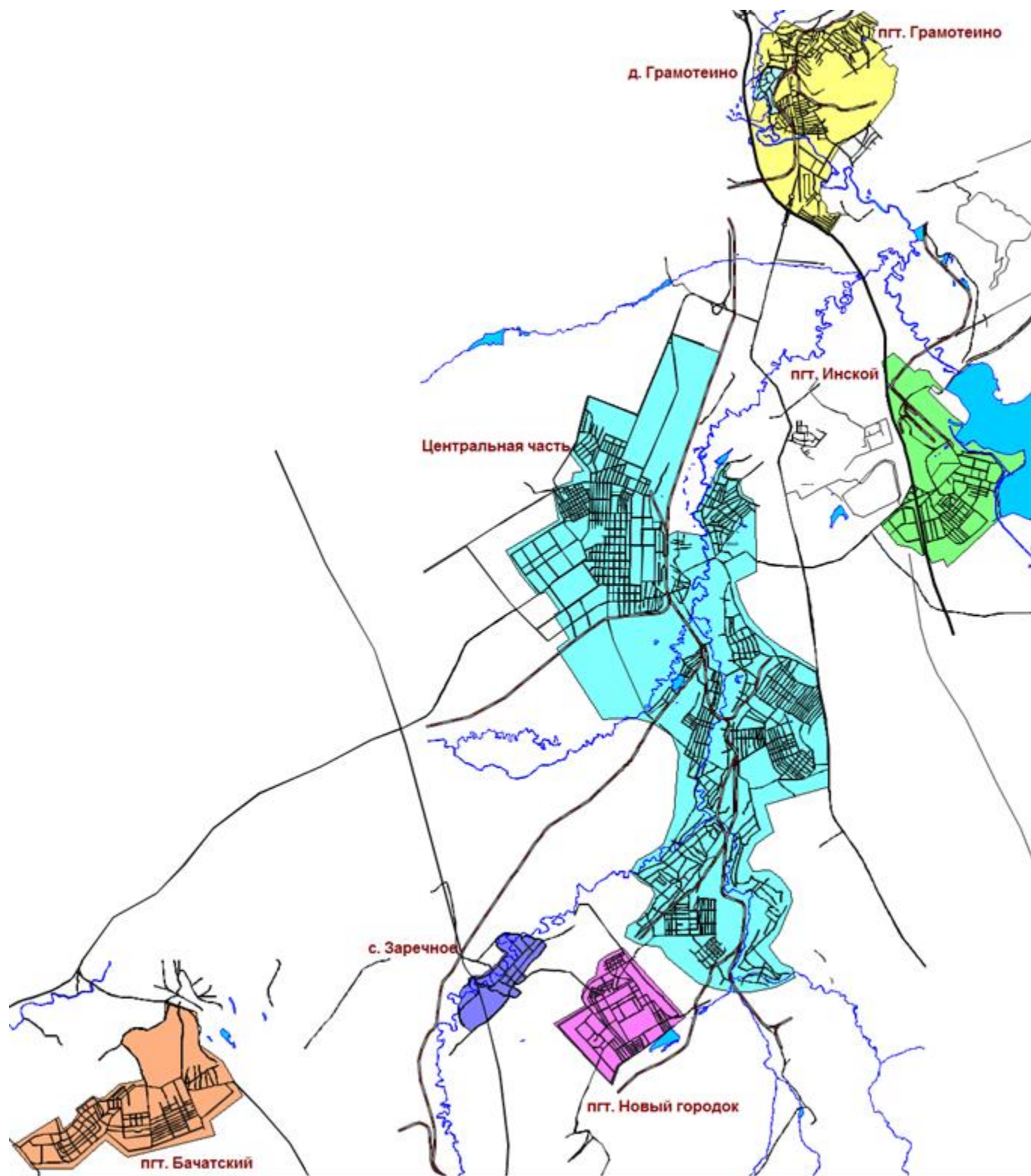


Рис. 1.1. Районы городского округа

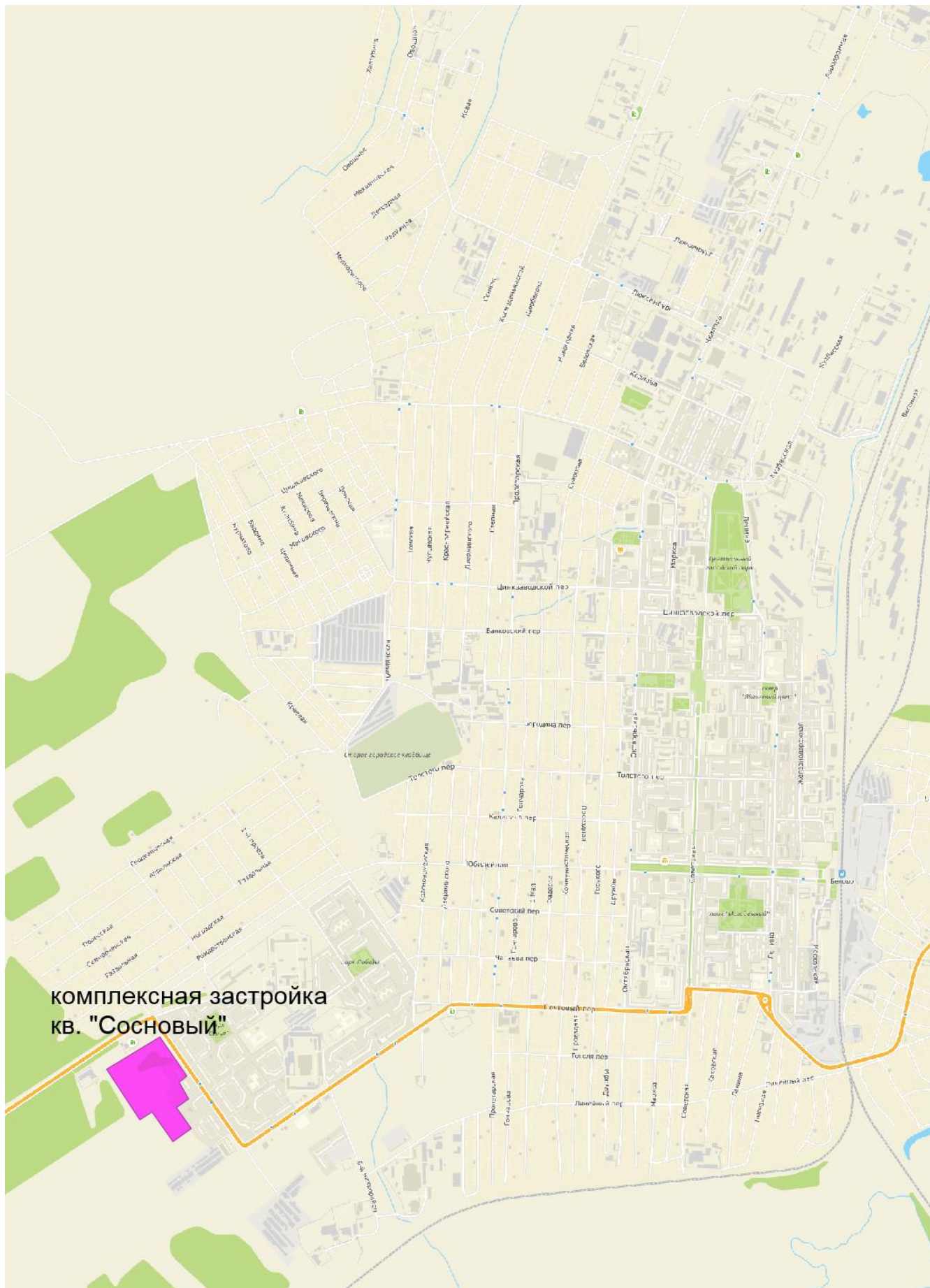


Рис. 1.2. План перспективной комплексной жилой застройки городского округа

Таблица 1.1. Сведения о договорных и расчетных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на 2020 г.

№ п/п	Наименование источника	Район	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч					Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
			Отопление	Вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего	Отопление и вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
	АО "Кузбассэнерго"		52,681	3,465	7,256	1,700	65,102	44,654	5,771	1,700	52,125
1	Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"	Инской	52,681	3,465	7,256	1,700	65,102	44,654	5,771	1,700	52,125
	ООО "Теплоэнергетик"		121,862	3,184	10,229	0	135,275	125,046	10,229	0	135,275
2	БМК м-на "8-е Марта"	Центральный	0,638	0	0,041	0	0,679	0,638	0,041	0	0,679
3	Котельная микрорайона "Ивушка"	Грамотеино	1,915	0	0,190	0	2,105	1,915	0,190	0	2,105
4	Котельная 33-го квартала	Центральный	7,003	0	0,491	0	7,494	7,003	0,491	0	7,494
5	Котельная №1	Новый Городок	9,260	0	1,026	0	10,286	9,260	1,026	0	10,286
6	Котельная №2	Грамотеино	0,215	0	0,004	0	0,219	0,215	0,004	0	0,219
7	Котельная №3	Грамотеино	0,342	0	0,010	0	0,352	0,342	0,010	0	0,352
8	Котельная №5	Центральный	1,111	0	0,035	0	1,146	1,111	0,035	0	1,146
9	Котельная №6	Центральный	6,154	0	0,432	0	6,586	6,154	0,432	0	6,586
10	Котельная №8	Центральный	3,046	0	0,118	0	3,164	3,046	0,118	0	3,164
11	Котельная №10	Центральный	49,795	0	4,468	0	54,263	49,795	4,468	0	54,263
	в т.ч. ЦТП 32 квартала		9,702	0	0,802	0	10,504	9,702	0,802	0	10,504
12	Котельная №11	Новый Городок	23,244	0	2,199	0	25,443	23,244	2,199	0	25,443
13	Котельная п. Финский	Бачатский	2,556	0	0,285	0	2,841	2,556	0,285	0	2,841
14	Котельная квартала "Сосновый"	Центральный	5,193	0	0,475	0	5,668	5,193	0,475	0	5,668
15	Котельная школы №7	Центральный	0,257	0	0,001	0	0,258	0,257	0,001	0	0,258
16	Котельная школы №21	Центральный	0,145	0	0,002	0	0,147	0,145	0,002	0	0,147
17	Котельная МКУ "Сибирь-12,9"	Центральный	10,988	3,184	0,452	0	14,624	14,172	0,452	0	14,624
	ООО "Термаль"		23,257	0	2,670	0	25,927	20,195	2,318	0	22,513
18	Котельная 30-го квартала	Центральный	23,257	0	2,670	0	25,927	20,195	2,318	0	22,513
	ООО "Теплоснабжение"		20,410	0,265	2,704	0	23,379	20,410	2,704	0	23,379
19	Котельная 34-го квартала	Центральный	20,410	0,265	2,704	0	23,379	20,675	2,704	0	23,379
	ООО "ЭнергоКомпания"		43,796	0	2,704	0	46,500	43,796	2,704	0	46,500
20	ПСХ-2	Бачатский	43,796	0	2,704	0	46,500	43,796	2,704	0	46,500
	ООО "ТВК"		65,950	0	11,610	0	77,560	41,778	7,355	0	49,133
21	Котельная ООО "ТВК"	Грамотеино	65,950	0	11,610	0	77,560	41,778	7,355	0	49,133
	ВСЕГО по ГО:		327,956	6,914	37,173	1,700	373,742	295,879	31,081	1,700	328,925

Примечание: на источниках ООО "Теплоэнергетик", ООО "ЭнергоКомпания", ООО "Теплоснабжение" приборы учета отсутствуют, находятся в неисправном состоянии, либо указывают недостоверные данные, в связи с чем на данных источниках в дальнейших расчетах в качестве расчетных принимаются договорные нагрузки.

По БелГРЭС отсутствуют показания приборов учета по пару, в связи с чем в дальнейших расчетах в качестве расчетных нагрузок по пару принимаются договорные.

Таблица 1.2. Сведения по объектам, предполагаемым к подключению к системе теплоснабжения городского округа в период 2020-2030 гг.

№	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Категория потребителя	Расход холодной воды на ГВС ср.ч., м3/ч	Нормативная утечка из систем теплоснабжения, м3/ч (0,25% от Всист.)	Годовое потребление тепловой энергии, Гкал				Зона действия источника по состоянию на 2020 г.
				Отопление	Вентиляция	ГВС ср. ч.	Сумма				Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	
	г. Белово														
	Центральная часть города										3172,7	3271,3	787,7	7231,7	
	Точечная застройка			1,2772	1,3169	0,1854	2,7794		3,370	0,096	3172,7	3271,3	787,7	7231,7	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			1,2772	1,3169	0,1854	2,7794		3,370	0,096	3172,7	3271,3	787,7	7231,7	
1	Спортзал на территории школы №9 ул. Южная, 18 (ТУ)	2021	794	0,0437	0,0669	0,0162	0,1268	от 0,1 до 1,5	0,295	0,004	108,5	166,2	63,6	338,3	кот. №5
2	ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1 на территории стадиона "Металлург" (ТУ)	2020	11523	0,9755	1,2500	0,1383	2,3638	более 1,5	2,515	0,073	2423,3	3105,2	542,7	6071,1	кот. 30 кв.
3	Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (ТУ)	2020	2141	0,1800	0	0,0308	0,2108	от 0,1 до 1,5	0,561	0,013	447,1	0	181,4	628,6	кот. 33 кв.
4	Кафе "7 Небо" ул. Аэродромная, 2Г (ТУ)	2020	н/д	0,0780	0	0	0,0780	до 0,1	0	0,006	193,8	0	0	193,8	кот. №10
	Квартал "Сосновый"			2,7242	0,5044	0,4776	3,7062		8,683	0,205	10603,3	1305,6	4450,8	16359,7	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			0,7842	0,5044	0,1760	1,4646		3,199	0,059	2029,8	1305,6	690,3	4025,7	
5	Школа на 1100 мест (ТУ)	2021	19629	0,5169	0,5044	0,1193	1,1406	от 0,1 до 1,5	2,169	0,039	1338,0	1305,6	468,0	3111,5	кот. кв. "Сосновый"
6	Детский сад на 180 мест (ТУ)	2020	3949	0,2673	0	0,0567	0,3240	от 0,1 до 1,5	1,030	0,020	691,9	0	222,3	914,2	кот. кв. "Сосновый"
	Жилые здания, в т.ч.		33423	1,9400	0	0,3016	2,2416		5,484	0,146	8573,5	0	3760,5	12334,0	
	Многоквартирные дома		33423	1,9400	0	0,3016	2,2416		5,484	0,146	8573,5	0	3760,5	12334,0	
7	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 5	2022	4000	0,2300	0	0,0344	0,2644	от 0,1 до 1,5	0,625	0,017	1177,2	0	449,8	1627,0	кот. кв. "Сосновый"
8	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 6 (ТУ)	2020	3911	0,2300	0	0,0344	0,2644	от 0,1 до 1,5	0,625	0,017	1150,9	0	440,8	1591,7	кот. кв. "Сосновый"
9	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 7 (ТУ)	2021	6378	0,3700	0	0,0582	0,4282	от 0,1 до 1,5	1,059	0,028	1561,4	0	717,5	2278,8	кот. кв. "Сосновый"
10	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/1	2022	6378	0,3700	0	0,0582	0,4282	от 0,1 до 1,5	1,059	0,028	1561,4	0	717,5	2278,8	кот. кв. "Сосновый"
11	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/2	2022	6378	0,3700	0	0,0582	0,4282	от 0,1 до 1,5	1,059	0,028	1561,4	0	717,5	2278,8	кот. кв. "Сосновый"
12	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 11	2022	6378	0,3700	0	0,0582	0,4282	от 0,1 до 1,5	1,059	0,028	1561,4	0	717,5	2278,8	кот. кв. "Сосновый"
	3 микрорайон			0,7474	0,2917	0,0776	1,1168		1,412	0,056	2380,2	733,7	692,1	3806,0	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			0,3954	0,2917	0,0388	0,7259		0,706	0,030	967,3	733,7	152,2	1853,2	
13	Школа искусств (150 мест)	2023	н/д	0,0879	0,0858	0,0163	0,1900	от 0,1 до 1,5	0,296	0,007	227,6	222,1	63,8	513,5	кот. кв. "Сосновый"
14	Здание магазина примерно в 30м на восток от дома №14 (ТУ)	2020	1053	0,1400	0	0	0,1400	от 0,1 до 1,5	0	0,011	323,7	0	0	323,7	кот. №10
15	Здание кафе	2021	1000	0,0701	0,1401	0,0028	0,2130	от 0,1 до 1,5	0,050	0,005	174,1	348,1	10,8	533,0	кот. №10
16	Здание детского спортивно-оздоровительного комплекса	2021	1315	0,0974	0,0658	0,0198	0,1830	от 0,1 до 1,5	0,360	0,007	241,9	163,5	77,6	483,0	кот. №10
	Жилые здания, в т.ч.		4801	0,3520	0	0,0388	0,3908		0,706	0,026	1412,9	0	539,9	1952,8	
	Многоквартирные дома		4801	0,3520	0	0,0388	0,3908		0,706	0,026	1412,9	0	539,9	1952,8	

№	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Категория потребителя	Расход холодной воды на ГВС ср.ч., м3/ч	Нормативная утечка из систем теплоснабжения, м3/ч (0,25% от Всист.)	Годовое потребление тепловой энергии, Гкал				Зона действия источника по состоянию на 2020 г.
				Отопление	Вентиляция	ГВС ср. ч.	Сумма				Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	
17	5-ти этажный жилой дом 3 микрорайон, 105 (ТУ)	2021	4801	0,3520	0	0,0388	0,3908	от 0,1 до 1,5	0,706	0,026	1412,9	0	539,9	1952,8	кот. кв. "Сосновый"
	5-6 микрорайон			0,1720	0	0	0,1720		0	0,013	427,3	0	0	427,3	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			0,1720	0	0	0,1720		0	0,013	427,3	0	0	427,3	
18	ЗАГС (ТУ)	2021	н/д	0,1720	0	0	0,1720	от 0,1 до 1,5	0	0,013	427,3	0	0	427,3	кот. №10
	4 микрорайон			0,7500	0	0	0,7500		0	0,056	1068,0	0	0	1068,0	
	Индивидуальное строительство			0,7500	0	0	0,7500		0	0,056	1068,0	0	0	1068,0	
19	Индивидуальные жилые дома микрорайон 4	2022	3629	0,7500	0	0	0,7500	от 0,1 до 1,5	0	0,056	1068,0	0	0	1068,0	кот. №10
	ИТОГО ПО ЦЕНТРАЛЬНОЙ ЧАСТИ ГОРОДА			5,6708	2,1130	0,7406	8,5244		13,465	0,426	17651,5	5310,6	5930,6	28892,8	
	пгт. Грамотенно		н/д	1,2154	2,9946	0,3026	4,5125		5,501	0,091	2528,5	5959,3	828,9	9316,8	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			1,2154	2,9946	0,3026	4,5125		5,501	0,091	2528,5	5959,3	828,9	9316,8	
20	Спортзал на стадионе Колмогоровский (ТУ)	2021	1039	0,1504	0,0886	0,0288	0,2677	от 0,1 до 1,5	0,524	0,011	373,6	220,0	113,0	706,6	кот. ТВК
21	ООО РЕАЛ(территория рынка "Грамотинский") ул. Светлая, 21/Б (ТУ)	2021	н/д	0,0650	0	0	0,0650	до 0,1	0	0,005	150,3	0	0	150,3	кот. ТВК
22	Нежилое здание ул. Светлая, 1/А (ТУ)	2021	н/д	0,0380	0	0	0,0380	до 0,1	0	0,003	87,9	0	0	87,9	кот. ТВК
23	Здание склада ООО "Белаз" ул. Кузнецкий Тракт, 1 (ТУ)	2020	15000	0,9100	2,9000	0,2738	4,0838	более 1,5	4,977	0,068	1796,6	5725,5	715,9	8238,0	кот. ТВК
24	Магазин в мкр. "Ивушка", 1А (ТУ)	2020	н/д	0,0520	0,0060	0	0,0580	до 0,1	0	0,004	120,2	13,9	0	134,1	кот. м-на "Ивушка"
	пгт. Инской			1,6476	0,5044	0,2688	2,4208		4,887	0,125	4156,0	1305,6	838,7	6300,3	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			1,4908	0,5044	0,2533	2,2485		4,605	0,113	3526,6	1305,6	818,4	5650,7	
25	Школа на 500 мест	2023	н/д	0,5169	0,5044	0,1193	1,1406	от 0,1 до 1,5	2,169	0,039	1338,0	1305,6	468,0	3111,5	БелГРЭС
26	Нежилое здание мкр. Технологический, 12 (ТУ)	2020	н/д	0,1585	0	0	0,1585	от 0,1 до 1,5	0	0,012	312,9	0	0	312,9	БелГРЭС
27	Здание ремонтной мастерской мкр. Технологический, 10 (ТУ)	2021	н/д	0,7281	0	0,1340	0,8621	от 0,1 до 1,5	2,436	0,055	1683,4	0	350,4	2033,9	БелГРЭС
28	Здание магазина ул. Друзя, 2 (ТУ)	2020	н/д	0,0164	0	0	0,0164	до 0,1	0	0,001	37,9	0	0	37,9	БелГРЭС
29	Здание магазина ул. Липецкая, 23 (ТУ)	2020	н/д	0,0428	0	0	0,0428	до 0,1	0	0,003	99,0	0	0	99,0	БелГРЭС
30	Гараж ул. Липецкая, 23 блок №4, стр.1(ТУ)	2020	н/д	0,0074	0	0	0,0074	до 0,1	0	0,001	14,6	0	0	14,6	БелГРЭС
31	Гараж ул. Приморская, блок №1, стр. 6(ТУ)	2021	н/д	0,0070	0	0	0,0070	до 0,1	0	0,001	13,8	0	0	13,8	БелГРЭС
32	Гараж гаражный массив "район АЗС" блок 5, стр. 12(ТУ)	2020	н/д	0,0049	0	0	0,0049	до 0,1	0	0	9,7	0	0	9,7	БелГРЭС
33	Гараж район АЗС блок 26, гараж №1(ТУ)	2020	н/д	0,0088	0	0	0,0088	до 0,1	0	0,001	17,4	0	0	17,4	БелГРЭС
	Жилые здания, в т.ч.			0,1568	0	0,0155	0,1723		0,282	0,012	629,4	0	20,2	649,6	
	Индивидуальное строительство			0,1568	0	0,0155	0,1723		0,282	0,012	629,4	0	20,2	649,6	
34	Жилой дом ул. Дунаевского, 9а (ТУ)	2020	138	0,0101	0	0,0006	0,0107	до 0,1	0,011	0,001	40,5	0	6,7	47,3	БелГРЭС
35	Жилой дом ул. Короленко, 43 (ТУ)	2020	102	0,0075	0	0	0,0075	до 0,1	0	0,001	30,1	0	0	30,1	БелГРЭС
36	Жилой дом ул. Надежды, 24 (ТУ)	2020	450	0,0330	0	0,0140	0,0470	до 0,1	0,255	0,002	132,5	0	6,7	139,2	БелГРЭС
37	Жилой дом ул. Сибиряков, 53 (ТУ)	2020	340	0,0249	0	0	0,0249	до 0,1	0	0,002	99,9	0	0	99,9	БелГРЭС

№	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Площадь, м2	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Категория потребителя	Расход холодной воды на ГВС ср.ч., м3/ч	Нормативная утечка из систем теплоснабжения, м3/ч (0,25% от Усисг.)	Годовое потребление тепловой энергии, Гкал				Зона действия источника по состоянию на 2020 г.
				Отопление	Вентиляция	ГВС ср. ч.	Сумма				Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	
38	Жилой дом ул. Фасадная, 1 (ТУ)	2020	211	0,0155	0	0	0,0155	до 0,1	0	0,001	62,2	0	0	62,2	БелГРЭС
39	Жилой дом ул. Сибиряков, 73 (ТУ)	2020	543	0,0398	0	0	0,0398	до 0,1	0	0,003	159,8	0	0	159,8	БелГРЭС
40	Жилой дом ул. Энергетическая, 5 (ТУ)	2020	355	0,0260	0	0,0009	0,0269	до 0,1	0,016	0,002	104,4	0	6,7	111,1	БелГРЭС
	пгт. Новый Городок			0,0700	0	0	0,0700		0	0,005	170,8	0	0	170,8	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			0,0700	0	0	0,0700		0	0,005	170,8	0	0	170,8	
41	Здание спортивного комплекса в районе ул. Ермака, 16 (ТУ)	2020	н/д	0,0520	0	0	0,0520	до 0,1	0	0,004	129,2	0	0	129,2	кот. №11
42	Магазин примерно в 70 м в юго-восточном направлении относительно ул. Тухачевского, 12 (ТУ)	2020	н/д	0,0180	0	0	0,0180	до 0,1	0	0,001	41,6	0	0	41,6	кот. №11
	пгт. Бачатский			0,1847	0,0387	0,0022	0,2256		0,041	0,014	427,0	89,4	17,5	533,9	
	Общественно-деловые здания, в т.ч.			0,1847	0,0387	0,0022	0,2256		0,041	0,014	427,0	89,4	17,5	533,9	
43	Здание пожарной части ул. Шевцовой, 83а	2020	2000	0,1847	0,0387	0,0022	0,2256	от 0,1 до 1,5	0,041	0,014	427,0	89,4	17,5	533,9	ПСХ-2
	Всего по ГО														
	Жилые здания			3,1988	0	0,3560	3,5548		6,472	0,240	11683,8	0	4320,7	16004,5	
	Общественно-деловые здания			5,5896	5,6506	0,9582	12,1985		17,422	0,421	13250,1	12664,9	3295,1	29210,1	
	ИТОГО:			8,7884	5,6506	1,3142	15,7533		23,894	0,661	24933,9	12664,9	7615,8	45214,6	

Примечание: информация о площади части объектов перспективного строительства, намечаемых к подключению согласно техническим условиям, отсутствует.

При определении расхода холодной воды на нужды ГВС температура горячей воды принимается равной 60 °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 1.3. Прогнозные тепловые нагрузки потребителей городского округа с учетом перспективной застройки в период до 2030г.

	Тепловая нагрузка (договорная), Гкал/ч										
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Центральный район	143,334	146,715	149,370	151,669	151,859	151,859	151,859	151,859	151,859	151,859	151,859
отопление	127,997	129,868	131,490	133,580	133,667	133,667	133,667	133,667	133,667	133,667	133,667
вентиляция	3,449	4,699	5,476	5,476	5,562	5,562	5,562	5,562	5,562	5,562	5,562
ГВС ср.ч.	11,889	12,149	12,404	12,613	12,629	12,629	12,629	12,629	12,629	12,629	12,629
пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пгт. Грамотеино	80,236	84,378	84,748	84,748	84,748	84,748	84,748	84,748	84,748	84,748	84,748
отопление	68,422	69,384	69,637	69,637	69,637	69,637	69,637	69,637	69,637	69,637	69,637
вентиляция	0	2,906	2,995	2,995	2,995	2,995	2,995	2,995	2,995	2,995	2,995
ГВС ср.ч.	11,814	12,088	12,117	12,117	12,117	12,117	12,117	12,117	12,117	12,117	12,117
пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пгт. Инской	65,102	65,513	66,382	66,382	67,523	67,523	67,523	67,523	67,523	67,523	67,523
отопление	52,681	53,077	53,812	53,812	54,329	54,329	54,329	54,329	54,329	54,329	54,329
вентиляция	3,465	3,465	3,465	3,465	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969
ГВС ср.ч.	7,256	7,272	7,406	7,406	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525
пар	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
пгт. Новый городок	35,729	35,799	35,799	35,799	35,799	35,799	35,799	35,799	35,799	35,799	35,799
отопление	32,504	32,574	32,574	32,574	32,574	32,574	32,574	32,574	32,574	32,574	32,574
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225
пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пгт. Бачатский	49,341	49,567	49,567	49,567	49,567	49,567	49,567	49,567	49,567	49,567	49,567
отопление	46,352	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537	46,537
вентиляция	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
ГВС ср.ч.	2,989	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991
пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по городскому округу	373,742	381,972	385,866	388,165	389,496	389,496	389,496	389,496	389,496	389,496	389,496
отопление	327,956	331,439	334,049	336,139	336,744	336,744	336,744	336,744	336,744	336,744	336,744
вентиляция	6,914	11,109	11,974	11,974	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565
ГВС ср.ч.	37,173	37,724	38,142	38,351	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487
пар	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700

Таблица 1.4. Прогноз потребления тепловой энергии для перспективной застройки по котельным городского округа

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ООО "Теплоэнергетик"												
Котельная №5												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч			0,044								
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч			0,067								
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч			0,016								
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал			108,507								
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал			166,164								
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал			63,584								
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	338,255	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 33 квартала												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,180									
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0									
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0,031									
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал		447,144									
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		0,00									
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал		181,435									
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	628,579	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №10												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,218	0,339	0,750							
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0	0,206								
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0	0,023								
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,218	0,568	0,750	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал		517,452	843,271	1068,0							
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		0	511,597								
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал		0	88,405								
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	517,452	1443,274	1068,0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная квартала "Сосновый"												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,497	1,239	1,340	0,088						
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0	0,504	0	0,086						
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0,091	0,216	0,209	0,016						
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,588	1,960	1,549	0,190	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал		1842,745	4312,242	5861,277	227,599						
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		0,00	1305,600	0,00	222,095						
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал		663,127	1725,343	2602,242	63,814						
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	2505,873	7343,185	8463,519	513,508	0	0	0	0	0	0
Котельная микрорайона "Ивушка"												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,052									
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0,006									
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0									
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал		120,227									

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		13,872									
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал		0,00									
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	134,100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №11												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,070									
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0									
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0									
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал		170,792									
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		0,00									
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал		0,00									
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	170,792	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по ООО "Теплоэнергетик"												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	1,017	1,622	2,090	0,088	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0,006	0,777	0	0,086	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0,122	0,255	0,209	0,016	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	1,145	2,654	2,299	0,190	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	3098,361	5264,020	6929,301	227,599	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	13,872	1983,361	0	222,095	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	844,562	1877,333	2602,242	63,814	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	3956,795	9124,714	9531,543	513,508	0	0	0	0	0	0
АО "Кузбассэнерго"												
БелГРЭС												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,396	0,735		0,517						
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0	0		0,504						
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0,016	0,134		0,119						
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,411	0,869	0	1,141	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал		1120,852	1697,234		1337,955						
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		0,00	0,00		1305,600						
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал		20,242	350,447		467,970						
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	1141,095	2047,680	0	3111,526	0	0	0	0	0	0
ООО "Термаль"												
Котельная 30 квартала												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,976									
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		1,250									
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0,138									
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	2,364	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал		2423,275									
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		3105,170									
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал		542,669									
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	6071,113	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ТВК"												
Котельная ООО "ТВК"												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,910	0,253								

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		2,900	0,089								
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0,274	0,029								
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	4,084	0,371	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал		1796,607	611,707								
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		5725,451	219,970								
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал		715,931	113,019								
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	8237,989	944,696	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ЭнергоКомпания"												
ПСХ-2												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,185									
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		0,039									
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч		0,002									
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,226	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал		427,023									
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал		89,377									
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал		17,540									
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	533,941	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по городскому округу												
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	3,483	2,611	2,090	0,605	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	4,195	0,866	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0,552	0,418	0,209	0,135	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	8,229	3,894	2,299	1,331	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	8866,118	7572,961	6929,301	1565,554	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	8933,870	2203,331	0	1527,695	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	2140,944	2340,798	2602,242	531,784	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	19940,932	12117,090	9531,543	3625,034	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 2020 г. в границах городского округа установлены зоны действия изолированных систем теплоснабжения: ООО "Теплоэнергетик" (16 котельных), АО "Кузбассэнерго" (1 тепловая электростанция), ООО "ЭнергоКомпания" (1 котельная), ООО "ТВК" (1 котельная), ООО "Термаль" (1 котельная), ООО "Теплоснабжение" (1 котельная), расположенных в установленных границах городского округа.

Границы существующих зон действия тепловых источников городского округа показаны на рисунке 2.1.

Перспективные зоны действия тепловых источников городского округа на 2030 г. с учетом реализации мероприятий предусмотренных настоящей схемой теплоснабжения представлены на рисунке 2.2.

Зоны действия источников:

- АО "Кузбассэнерго"
- ООО "Теплоэнергетик"
- ООО "Теплоснабжение"
- ООО "Термаль"
- ООО "ТВК"
- ООО "ЭнергоКомпания"

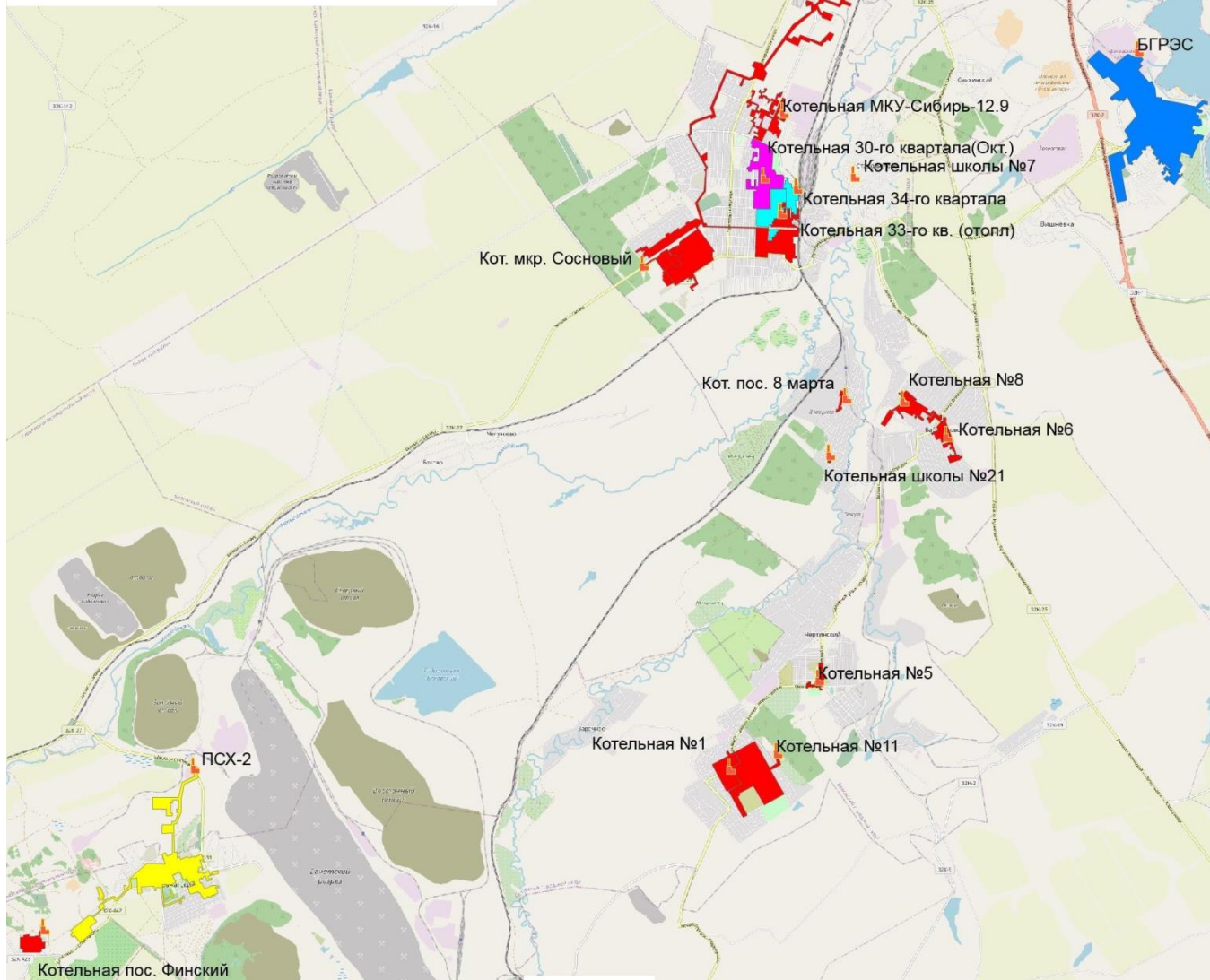


Рис. 2.1. Существующие зоны действия источников тепловой энергии

Зоны действия источников:

- АО "Кузбассэнерго"
- ООО "Теплоэнергетик"
- ООО "ТВК"
- ООО "ЭнергоКомпания"
- новые источники

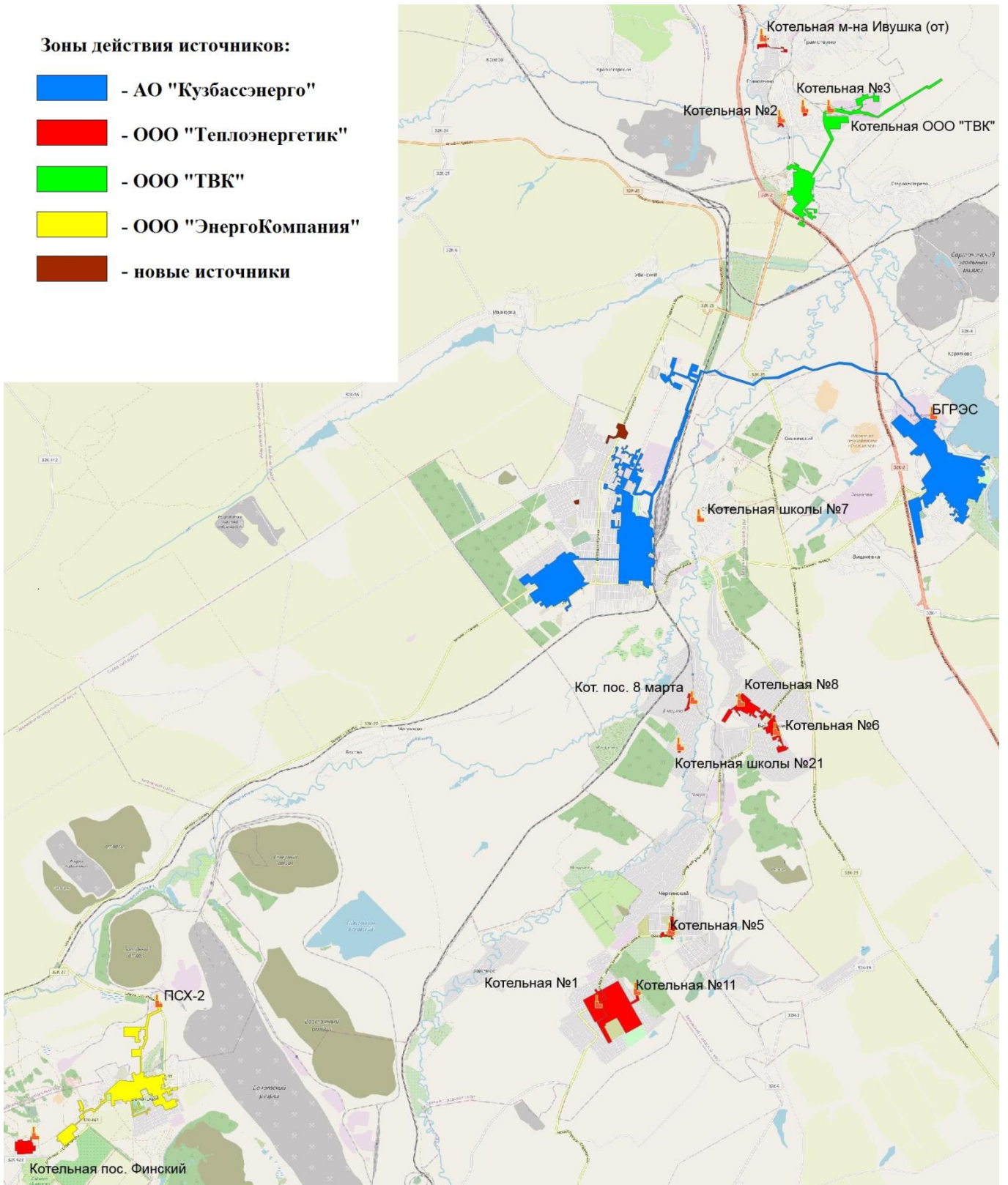


Рис. 2.2. Перспективные зоны действия источников тепловой энергии

Таблица 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав зоны деятельности основных теплоснабжающих предприятий, на момент актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	
			В горячей воде	В паре
АО "Кузбассэнерго"				
1	БелГРЭС	Пгт. Инской	115,2	113,8
		Итого:	115,2	113,8
ООО "Теплоэнергетик"				
2	Котельная №1	пгт. Новый Городок	19,500	0
3	Котельная №2	пгт. Грамотеино	1,200	0
4	Котельная №3	пгт. Грамотеино	1,200	0
5	Котельная №5	Центральная часть	2,270	0
6	Котельная №6	Центральная часть	8,090	0
7	Котельная №8	Центральная часть	6,320	0
8	Котельная №10	Центральная часть	189,480	0
9	Котельная №11	пгт. Новый Городок	44,700	0
10	Котельная мкр. "Ивушка"	пгт. Грамотеино	8,600	0
11	Котельная п. Финский	пгт. Бачатский	3,720	0
12	Котельная школы №7	Центральная часть	0,814	0
13	Котельная школы №21	Центральная часть	0,324	0
14	БМК мкр. "8-е Марта"	Центральная часть	1,240	0
15	Котельная 33-го квартала	Центральная часть	10,210	0
16	Котельная квартала "Сосновый"	Центральная часть	12,900	0
17	МКУ "Сибирь-12,9"	Центральная часть	12,900	0
		Итого:	323,468	0
ООО "ТВК"				
18	Котельная ООО "ТВК"	пгт. Грамотеино	90,0	0
		Итого:	90,0	0
ООО "ЭнергоКомпания"				
19	ПСХ-2	пгт. Бачатский	80,0	0
		Итого:	80,0	0
ООО "Термаль"				
20	Котельная 30-го квартала	Центральная часть	35,75	0
		Итого:	35,75	0
ООО "Теплоснабжение"				
21	Котельная 34-го квартала	Центральная часть	33,6	0
		Итого:	33,6	0

2.2. 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 (договорной) *без учета реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.2.

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки (договорная) *с учетом реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.3.

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

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

По состоянию на 2020 г. дефицит тепловой мощности наблюдается на котельной МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик". По состоянию на 2030 г. дефицит тепловой мощности отсутствует (с учетом реализации мероприятий).

Таблица 2.2. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки (договорной) без учета реализации мероприятий

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
Располагаемая тепловая мощность (в горячей воде)	Гкал/ч	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20
Располагаемая тепловая мощность (в паре)	Гкал/ч	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80
Собственные нужды источника (в горячей воде)	Гкал/ч	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411
Собственные нужды источника (в паре)	Гкал/ч	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200
Тепловые потери в водяных тепловых сетях	Гкал/ч	4,875	4,875	5,037	5,104	5,104	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	52,681	52,681	53,077	53,812	53,812	54,329	54,329	54,329	54,329	54,329	54,329	54,329
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	3,465	3,465	3,465	3,465	3,465	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969	3,969
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	7,256	7,256	7,272	7,406	7,406	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525	7,525
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	65,102	65,102	65,513	66,382	66,382	67,523	67,523	67,523	67,523	67,523	67,523	67,523
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,396	0,735	0	0,517	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,504	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,016	0,134	0	0,119	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,411	0,869	0	1,141	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,812	19,812	19,239	18,303	18,303	17,074	17,074	17,074	17,074	17,074	17,074	17,074
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по договорной нагрузке)	%	17,2	17,2	16,7	15,9	15,9	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по договорной нагрузке)	%	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7
Тепловая мощность источника нетто по горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789
Тепловая мощность источника нетто по пару (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911
Резерв/дефицит тепловой мощности (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
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454
Котельная №2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	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 нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
Котельная №3													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	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
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	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
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
Котельная №5													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	1,111	1,111	1,111	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	1,146	1,146	1,146	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	44,0	44,0	44,0	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,258	2,258	2,258	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257
Котельная №6													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061
Котельная №8													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	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
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304
Котельная №10													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,062	2,062	2,070	2,092	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,005	7,005	7,033	7,106	7,203	7,203	7,203	7,203	7,203	7,203	7,203	7,203
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	49,795	49,795	50,013	50,352	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	4,468	4,468	4,468	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/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
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	54,263	54,263	54,481	55,049	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,218	0,339	0,750	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,206	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0,023	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,218	0,568	0,750	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	126,150	126,150	125,896	125,233	124,358	124,358	124,358	124,358	124,358	124,358	124,358	124,358
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	66,6	66,6	66,4	66,1	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	187,418	187,418	187,410	187,388	187,360	187,360	187,360	187,360	187,360	187,360	187,360	187,360
Котельная №11													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,095	0,095	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,259	1,259	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	23,244	23,244	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	25,443	25,443	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,903	17,903	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	40,1	40,1	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	44,605	44,605	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606
Котельная мкр. "Ивушка"													
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,215	0,215	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	1,915	1,915	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,105	2,105	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,052	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,246	6,246	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	72,6	72,6	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566
Котельная п. Финский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,146	0,146	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	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
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,715	0,715	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702
Котельная школы №7													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
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
Тепловые потери в сетях	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 нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	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 нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
Котельная школы №21													
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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
Тепловые потери в сетях	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 нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	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

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (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
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
БМК мкр. "8-е Марта"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Котельная 33-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027	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	Гкал/ч	0,711	0,711	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	7,003	7,003	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,491	0,491	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	7,494	7,494	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,180	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,031	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,978	1,978	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	19,4	19,4	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,183	10,183	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182
Котельная квартала "Сосновый"													
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
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,036	0,036	0,039	0,052	0,062	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,399	0,399	0,438	0,575	0,683	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	5,193	5,193	5,690	6,929	8,269	8,357	8,357	8,357	8,357	8,357	8,357	8,357
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0,504	0,504	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,475	0,475	0,566	0,782	0,991	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	5,668	5,668	6,256	8,216	9,765	9,955	9,955	9,955	9,955	9,955	9,955	9,955
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,497	1,239	1,340	0,088	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,504	0	0,086	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,091	0,216	0,209	0,016	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,588	1,960	1,549	0,190	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,797	6,797	6,167	4,057	2,390	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	52,7	52,7	47,8	31,5	18,5	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,864	12,864	12,861	12,848	12,838	12,837	12,837	12,837	12,837	12,837	12,837	12,837
МКУ "Сибирь-12,9"													
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
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	Гкал/ч	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
договорной нагрузке)													
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,403	2,403	2,416	2,451	2,489	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	11,877	11,877	11,972	12,195	12,400	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	121,862	121,862	122,879	124,501	126,591	126,679	126,679	126,679	126,679	126,679	126,679	126,679
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,190	3,967	3,967	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	10,229	10,229	10,351	10,606	10,815	10,831	10,831	10,831	10,831	10,831	10,831	10,831
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	135,275	135,275	136,420	139,075	141,374	141,564	141,564	141,564	141,564	141,564	141,564	141,564
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,017	1,622	2,090	0,088	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0,777	0	0,086	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,122	0,255	0,209	0,016	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,145	2,654	2,299	0,190	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	173,9	173,9	172,7	169,7	167,2	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	321,1	321,1	321,1	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,372	1,372	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497	1,497
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,970	1,970	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	23,257	23,257	24,233	24,233	24,233	24,233	24,233	24,233	24,233	24,233	24,233	24,233
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0,000	0,000	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,670	2,670	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/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
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	25,927	25,927	28,291	28,291	28,291	28,291	28,291	28,291	28,291	28,291	28,291	28,291
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,976	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	1,250	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	2,364	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,481	6,481	3,813	3,813	3,813	3,813	3,813	3,813	3,813	3,813	3,813	3,813
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	18,1	18,1	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	34,378	34,378	34,253	34,253	34,253	34,253	34,253	34,253	34,253	34,253	34,253	34,253
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,374	2,374	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,453	6,453	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	31,226	31,226	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,464	2,464	2,596	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,857	4,857	5,113	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	65,950	65,950	66,860	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	2,900	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	11,610	11,610	11,884	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	77,560	77,560	81,644	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,910	0,253	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	2,900	0,089	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,274	0,029	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	4,084	0,371	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,119	5,119	0,647	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	5,7	5,7	0,7	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	87,536	87,536	87,404	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,965	0,965	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,272	4,272	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	43,796	43,796	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	46,500	46,500	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,185	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,039	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,226	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	28,263	28,263	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	35,3	35,3	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	79,035	79,035	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028
Всего по городскому округу:													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818
Собственные нужды источника	Гкал/ч	63,189	63,189	63,464	63,511	63,550	63,551	63,551	63,551	63,551	63,551	63,551	63,551
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	29,245	29,245	29,958	30,271	30,476	30,577	30,577	30,577	30,577	30,577	30,577	30,577
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	327,956	327,956	331,439	334,050	336,140	336,745	336,745	336,745	336,745	336,745	336,745	336,745
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	6,914	6,914	11,109	11,975	11,975	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	37,173	37,173	37,724	38,142	38,351	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	373,743	373,743	381,973	385,867	388,166	389,497	389,497	389,497	389,497	389,497	389,497	389,497
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	3,483	2,611	2,090	0,605	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	4,195	0,866	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,551	0,418	0,209	0,136	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	8,230	3,894	2,299	1,331	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	325,641	325,641	316,423	312,169	309,626	308,193	308,193	308,193	308,193	308,193	308,193	308,193
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	41,126	41,126	39,962	39,424	39,103	38,922	38,922	38,922	38,922	38,922	38,922	38,922
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	728,629	728,629	728,354	728,307	728,268	728,267	728,267	728,267	728,267	728,267	728,267	728,267

Таблица 2.3. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки (договорной) с учетом реализации мероприятий

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	229,00	229,00	229,00	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
Располагаемая тепловая мощность (в горячей воде)	Гкал/ч	115,20	115,20	115,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20
Располагаемая тепловая мощность (в паре)	Гкал/ч	113,80	113,80	113,80	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20
Собственные нужды источника (в горячей воде)	Гкал/ч	25,411	25,411	25,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411
Собственные нужды источника (в паре)	Гкал/ч	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200
Тепловые потери в водяных тепловых сетях	Гкал/ч	4,875	4,875	5,037	20,590	21,000	21,137	21,137	21,137	21,137	21,137	21,137	21,137
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	52,681	52,681	53,077	172,901	174,991	175,596	175,596	175,596	175,596	175,596	175,596	175,596
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	3,465	3,465	3,465	8,874	8,874	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465	9,465
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	7,256	7,256	7,272	19,144	19,353	19,489	19,489	19,489	19,489	19,489	19,489	19,489
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	65,102	65,102	65,513	202,620	204,919	206,249	206,249	206,249	206,249	206,249	206,249	206,249
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,396	2,314	2,090	0,605	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,710	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,016	0,373	0,209	0,136	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,411	3,397	2,299	1,331	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,812	19,812	19,239	142,579	139,870	138,403	138,403	138,403	138,403	138,403	138,403	138,403
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по договорной нагрузке)	%	17,2	17,2	16,7	36,2	35,5	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	83,900	83,900	83,900	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по договорной нагрузке)	%	73,7	73,7	73,7	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
Тепловая мощность источника нетто по горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	89,789	89,789	89,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789
Тепловая мощность источника нетто по пару (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	85,600	85,600	85,600	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911
Резерв/дефицит тепловой мощности (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
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454
Котельная №2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	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 нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
Котельная №3													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	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
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	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
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
Котельная №5													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	1,111	1,111	1,111	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	1,146	1,146	1,146	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	44,0	44,0	44,0	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,258	2,258	2,258	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257
Котельная №6													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
договорной нагрузке)													
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061
Котельная №8													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	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
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304
Котельная №10													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,062	2,062	2,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,005	7,005	7,033	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	49,795	49,795	50,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	4,468	4,468	4,468	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	54,263	54,263	54,481	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	126,150	126,150	125,896	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	66,6	66,6	66,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	187,418	187,418	187,410	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11													

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,095	0,095	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	23,244	23,244	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	25,443	25,443	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	17,903	17,903	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	40,1	40,1	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	44,605	44,605	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606
Котельная мкр. "Ивушка"													
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	1,915	1,915	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,105	2,105	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,052	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,246	6,246	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	72,6	72,6	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566
Котельная п. Финский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	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
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702
Котельная школы №7													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
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
Тепловые потери в сетях	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 нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	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 нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
Котельная школы №21													
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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
Тепловые потери в сетях	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 нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	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 нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (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
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
БМК мкр. "8-е Марта"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Котельная 33-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027	0,027	0,028	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,711	0,711	0,711	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	7,003	7,003	7,183	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,491	0,491	0,522	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	7,494	7,494	7,705	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,211	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,978	1,978	1,766	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	19,4	19,4	17,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	10,183	10,183	10,182	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная квартала "Сосновый"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,036	0,036	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	5,193	5,193	5,690	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,475	0,475	0,566	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	5,668	5,668	6,256	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,497	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,588	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,797	6,797	6,205	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	52,7	52,7	48,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,864	12,864	12,861	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МКУ "Сибирь-12,9"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,038	1,038	1,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	10,988	10,988	10,988	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,184	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	0,452	0,452	0,452	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	14,624	14,624	14,624	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-2,774	-2,774	-2,774	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	-21,5	-21,5	-21,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	12,888	12,888	12,888	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	11,9	11,9	11,9	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	121,862	121,862	122,879	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,190	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	10,229	10,229	10,351	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	135,275	135,275	136,420	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,017	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,122	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,145	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	173,9	173,9	172,7	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	321,1	321,1	321,1	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,750	35,750	35,750	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,750	35,750	35,750	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,372	1,372	1,497	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,970	1,970	1,970	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	23,257	23,257	24,233	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0,000	0,000	1,250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,670	2,670	2,808	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	25,927	25,927	28,291	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	1,250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,138	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	2,364	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,481	6,481	3,993	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	%	18,1	18,1	11,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
договорной нагрузке)													
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	34,378	34,378	34,253	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,374	2,374	2,373	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,394	1,394	1,394	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	20,410	20,410	20,410	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,704	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	23,379	23,379	23,379	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,453	6,453	6,454	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	31,226	31,226	31,227	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,464	2,464	2,596	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	65,950	65,950	66,860	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113	67,113
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	2,900	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	11,610	11,610	11,884	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	77,560	77,560	81,644	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014	82,014
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,910	0,253	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	2,900	0,089	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,274	0,029	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	4,084	0,371	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,119	5,119	0,903	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	5,7	5,7	1,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Тепловая мощность источника нетто (по	Гкал/ч	87,536	87,536	87,404	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392	87,392

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
договорной нагрузке)													
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,965	0,965	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	43,796	43,796	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	46,500	46,500	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,185	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,039	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,226	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	28,263	28,263	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	35,3	35,3	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	79,035	79,035	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028
Новые источники													
БМК-1 (проект)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Собственные нужды источника	Гкал/ч	-	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	-	-	-	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	-	-	-	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
БМК-2 (проект)													

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Собственные нужды источника	Гкал/ч	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	-	-	-	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	-	-	-	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Всего по городскому округу:													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	791,818	791,818	791,818	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	791,818	791,818	791,818	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608
Собственные нужды источника	Гкал/ч	63,189	63,189	63,464	60,463	60,463	60,463	60,463	60,463	60,463	60,463	60,463	60,463
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	29,245	29,245	29,435	32,553	32,962	33,099	33,099	33,099	33,099	33,099	33,099	33,099
Тепловая нагрузка на отопление (договорная)	Гкал/ч	327,956	327,956	331,439	334,050	336,140	336,745	336,745	336,745	336,745	336,745	336,745	336,745
Тепловая нагрузка на вентиляцию (договорная)	Гкал/ч	6,914	6,914	11,109	11,975	11,975	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565	12,565
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (договорная)	Гкал/ч	37,173	37,173	37,724	38,142	38,351	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487	38,487
Тепловая нагрузка пар (договорная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	373,743	373,743	381,973	385,867	388,166	389,497	389,497	389,497	389,497	389,497	389,497	389,497
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	3,483	2,611	2,090	0,605	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	4,195	0,866	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,551	0,418	0,209	0,136	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	8,230	3,894	2,299	1,331	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	325,641	325,641	316,946	248,726	246,017	244,550	244,550	244,550	244,550	244,550	244,550	244,550
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	41,126	41,126	40,028	34,184	33,812	33,610	33,610	33,610	33,610	33,610	33,610	33,610
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	728,629	728,629	728,354	667,145	667,145	667,145	667,145	667,145	667,145	667,145	667,145	667,145

Примечание: * – после выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных на теплоснабжение от Беловской ГРЭС в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.) все показатели котельных, характеризующие теплоснабжение, отнесены к Беловской ГРЭС.

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

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
Располагаемая тепловая мощность (в горячей воде)	Гкал/ч	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20	115,20
Располагаемая тепловая мощность (в паре)	Гкал/ч	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80	113,80
Собственные нужды источника (в горячей воде)	Гкал/ч	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411	25,411
Собственные нужды источника (в паре)	Гкал/ч	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200
Тепловые потери в водяных тепловых сетях	Гкал/ч	4,875	4,875	5,037	5,104	5,104	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192	5,192
Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	44,654	44,654	45,050	45,785	45,785	46,806	46,806	46,806	46,806	46,806	46,806	46,806
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	5,771	5,771	5,787	5,921	5,921	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040	6,040
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	52,125	52,125	52,536	53,405	53,405	54,546	54,546	54,546	54,546	54,546	54,546	54,546
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,396	0,735	0	0,517	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,504	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,016	0,134	0	0,119	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,411	0,869	0	1,141	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	32,789	32,789	32,216	31,280	31,280	30,051	30,051	30,051	30,051	30,051	30,051	30,051
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по расчетной нагрузке)	%	28,5	28,5	28,0	27,2	27,2	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900	83,900
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по расчетной нагрузке)	%	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7
Тепловая мощность источника нетто по горячей воде (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789	89,789
Тепловая мощность источника нетто по пару (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600	85,600
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной 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
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454
Котельная №2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	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 нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
Котельная №3													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	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
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	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
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
Котельная №5													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	1,111	1,111	1,111	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	1,146	1,146	1,146	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	44,0	44,0	44,0	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,258	2,258	2,258	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257
Котельная №6													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061
Котельная №8													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	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
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304
Котельная №10													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480	189,480
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,062	2,062	2,070	2,092	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,005	7,005	7,033	7,106	7,203	7,203	7,203	7,203	7,203	7,203	7,203	7,203
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	49,795	49,795	50,013	50,352	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102	51,102
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	4,468	4,468	4,468	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491	4,491
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/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
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	54,263	54,263	54,481	55,049	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799	55,799
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,218	0,339	0,750	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,206	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0,023	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,218	0,568	0,750	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	126,150	126,150	125,896	125,233	124,358	124,358	124,358	124,358	124,358	124,358	124,358	124,358
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	66,6	66,6	66,4	66,1	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	187,418	187,418	187,410	187,388	187,360	187,360	187,360	187,360	187,360	187,360	187,360	187,360
Котельная №11													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,095	0,095	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,259	1,259	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262	1,262
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	23,244	23,244	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	25,443	25,443	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	17,903	17,903	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830	17,830
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	40,1	40,1	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
расчетной нагрузке)													
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	44,605	44,605	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606
Котельная мкр. "Ивушка"													
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,215	0,215	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	1,915	1,915	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	2,105	2,105	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,052	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,246	6,246	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185	6,185
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	72,6	72,6	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566
Котельная п. Финский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,146	0,146	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	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
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,715	0,715	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712	0,712
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702
Котельная школы №7													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
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
Тепловые потери в сетях	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

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	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 нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
Котельная школы №21													
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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
Тепловые потери в сетях	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 нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	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 нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	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
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
БМК мкр. "8-е Марта"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Котельная 33-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210	10,210
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027	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	Гкал/ч	0,711	0,711	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	7,003	7,003	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183	7,183
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,491	0,491	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	7,494	7,494	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705	7,705
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,180	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,031	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,211	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,978	1,978	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	19,4	19,4	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	10,183	10,183	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182	10,182
Котельная квартала "Сосновый"													
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
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,036	0,036	0,039	0,052	0,062	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,399	0,399	0,438	0,575	0,683	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	5,193	5,193	5,690	6,929	8,269	8,357	8,357	8,357	8,357	8,357	8,357	8,357
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0,504	0,504	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,475	0,475	0,566	0,782	0,991	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	5,668	5,668	6,256	8,216	9,765	9,955	9,955	9,955	9,955	9,955	9,955	9,955
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,497	1,239	1,340	0,088	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,504	0	0,086	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,091	0,216	0,209	0,016	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,588	1,960	1,549	0,190	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,797	6,797	6,167	4,057	2,390	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186	2,186
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	52,7	52,7	47,8	31,5	18,5	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	12,864	12,864	12,861	12,848	12,838	12,837	12,837	12,837	12,837	12,837	12,837	12,837

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
МКУ "Сибирь-12,9"													
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
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988	10,988
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184	3,184
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452	0,452
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624	14,624
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774	-2,774
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5	-21,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888	12,888
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5	323,5
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,403	2,403	2,416	2,451	2,489	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	11,877	11,877	11,972	12,195	12,400	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414	12,414
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	121,862	121,862	122,879	124,501	126,591	126,679	126,679	126,679	126,679	126,679	126,679	126,679
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,190	3,967	3,967	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053	4,053
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	10,229	10,229	10,351	10,606	10,815	10,831	10,831	10,831	10,831	10,831	10,831	10,831
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	135,275	135,275	136,420	139,075	141,374	141,564	141,564	141,564	141,564	141,564	141,564	141,564
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,017	1,622	2,090	0,088	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0,777	0	0,086	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,122	0,255	0,209	0,016	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,145	2,654	2,299	0,190	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	173,9	173,9	172,7	169,7	167,2	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	321,1	321,1	321,1	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750	35,750
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,372	1,372	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,970	1,970	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	20,195	20,195	21,171	21,171	21,171	21,171	21,171	21,171	21,171	21,171	21,171	21,171
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0,000	0,000	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,318	2,318	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456	2,456
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/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
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	22,513	22,513	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877	24,877
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,976	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	1,250	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	2,364	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	9,895	9,895	7,408	7,408	7,408	7,408	7,408	7,408	7,408	7,408	7,408	7,408
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	27,7	27,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	34,378	34,378	34,434	34,434	34,434	34,434	34,434	34,434	34,434	34,434	34,434	34,434
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,374	2,374	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410	20,410
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704	2,704
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379	23,379
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,453	6,453	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454	6,454
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	31,226	31,226	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227	31,227
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,464	2,464	1,692	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,857	4,857	5,113	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136	5,136
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	41,778	41,778	42,688	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	2,900	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	7,355	7,355	7,629	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	49,133	49,133	53,217	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,910	0,253	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	2,900	0,089	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,274	0,029	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	4,084	0,371	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	33,546	33,546	29,978	29,573	29,573	29,573	29,573	29,573	29,573	29,573	29,573	29,573
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	37,3	37,3	33,3	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	87,536	87,536	88,308	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,965	0,965	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,272	4,272	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293	4,293
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	43,796	43,796	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	46,500	46,500	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,185	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,039	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,226	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	28,263	28,263	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009	28,009
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	35,3	35,3	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	79,035	79,035	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028
Всего по городскому округу:													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818	791,818
Собственные нужды источника	Гкал/ч	63,189	63,189	62,380	62,427	62,465	62,466	62,466	62,466	62,466	62,466	62,466	62,466
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	29,245	29,245	29,958	30,271	30,476	30,577	30,577	30,577	30,577	30,577	30,577	30,577
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	292,695	292,695	296,178	298,789	300,879	301,988	301,988	301,988	301,988	301,988	301,988	301,988
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	3,449	3,449	7,644	8,510	8,510	8,596	8,596	8,596	8,596	8,596	8,596	8,596
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	31,081	31,081	31,632	32,050	32,259	32,395	32,395	32,395	32,395	32,395	32,395	32,395
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	328,925	328,925	337,155	341,049	343,348	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	3,483	2,611	2,090	0,605	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	4,195	0,866	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,551	0,418	0,209	0,136	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	8,230	3,894	2,299	1,331	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	370,459	370,459	362,325	358,071	355,529	354,096	354,096	354,096	354,096	354,096	354,096	354,096
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	46,786	46,786	45,759	45,221	44,900	44,719	44,719	44,719	44,719	44,719	44,719	44,719
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	728,629	728,629	729,438	729,391	729,353	729,352	729,352	729,352	729,352	729,352	729,352	729,352

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

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	229,00	229,00	229,00	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
Располагаемая тепловая мощность (в горячей воде)	Гкал/ч	115,20	115,20	115,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20
Располагаемая тепловая мощность (в паре)	Гкал/ч	113,80	113,80	113,80	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20
Собственные нужды источника (в горячей воде)	Гкал/ч	25,411	25,411	25,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411	28,411
Собственные нужды источника (в паре)	Гкал/ч	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200	28,200
Тепловые потери в водяных тепловых сетях	Гкал/ч	4,875	4,875	5,037	20,590	21,000	21,137	21,137	21,137	21,137	21,137	21,137	21,137
Тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	44,654	44,654	45,050	167,221	169,311	170,506	170,506	170,506	170,506	170,506	170,506	170,506
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	5,771	5,771	5,787	17,307	17,516	17,652	17,652	17,652	17,652	17,652	17,652	17,652
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	52,125	52,125	52,536	186,229	188,528	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,396	2,314	2,090	0,605	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,710	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,016	0,373	0,209	0,136	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,411	3,397	2,299	1,331	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	32,789	32,789	32,216	158,970	156,261	154,794	154,794	154,794	154,794	154,794	154,794	154,794
Резерв/дефицит тепловой мощности (в горячей воде) (по расчетной нагрузке)	%	28,5	28,5	28,0	40,3	39,6	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	83,900	83,900	83,900	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300	34,300
Резерв/дефицит тепловой мощности (в паре) (по расчетной нагрузке)	%	73,7	73,7	73,7	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
Тепловая мощность источника нетто по горячей воде (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	89,789	89,789	89,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789	365,789
Тепловая мощность источника нетто по пару (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	85,600	85,600	85,600	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000	36,000
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260	9,260
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911	8,911
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной 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
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454	19,454
Котельная №2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	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 нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198	1,198
Котельная №3													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	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
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	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
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
Котельная №5													

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	1,111	1,111	1,111	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	1,146	1,146	1,146	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,999	0,999	0,999	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	44,0	44,0	44,0	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,258	2,258	2,258	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257	2,257
Котельная №6													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154	6,154
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061	8,061
Котельная №8													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046	3,046
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	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

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877	2,877
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304	6,304
Котельная №10													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,062	2,062	2,070	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,005	7,005	7,033	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	49,795	49,795	50,013	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	4,468	4,468	4,468	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	54,263	54,263	54,481	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	126,150	126,150	125,896	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	66,6	66,6	66,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	187,418	187,418	187,410	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,095	0,095	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	23,244	23,244	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314	23,314
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	25,443	25,443	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,070	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	17,903	17,903	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	40,1	40,1	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9	39,9
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	44,605	44,605	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606	44,606
Котельная мкр. "Ивушка"													
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	1,915	1,915	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	2,105	2,105	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,052	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,058	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,246	6,246	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188	6,188
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	72,6	72,6	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9	71,9
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566	8,566
Котельная п. Финский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Собственные нужды источника	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
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	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
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702	3,702
Котельная школы №7													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
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

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловые потери в сетях	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 нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	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 нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
Котельная школы №21													
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
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
Тепловые потери в сетях	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 нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	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 нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	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
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
БМК мкр. "8-е Марта"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях	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
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Котельная 33-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027	0,027	0,028	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,711	0,711	0,711	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	7,003	7,003	7,183	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,491	0,491	0,522	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	7,494	7,494	7,705	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,211	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,978	1,978	1,766	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	19,4	19,4	17,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	10,183	10,183	10,182	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная квартала "Сосновый"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,036	0,036	0,039	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	5,193	5,193	5,690	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,475	0,475	0,566	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	5,668	5,668	6,256	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,497	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,588	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,797	6,797	6,205	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	52,7	52,7	48,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по	Гкал/ч	12,864	12,864	12,861	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
расчетной нагрузке)													
МКУ "Сибирь-12,9"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,038	1,038	1,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	10,988	10,988	10,988	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,184	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	0,452	0,452	0,452	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	14,624	14,624	14,624	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-2,774	-2,774	-2,774	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	-21,5	-21,5	-21,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	12,888	12,888	12,888	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,403	2,403	2,416	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	11,877	11,877	11,905	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724	2,724
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	121,862	121,862	122,879	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049	49,049
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	3,184	3,184	3,190	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	10,229	10,229	10,351	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359	4,359
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	135,275	135,275	136,420	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,017	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,006	0,067	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,122	0,016	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,145	0,127	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	173,9	173,9	172,7	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	321,1	321,1	321,1	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7	97,7
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,750	35,750	35,750	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,750	35,750	35,750	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,372	1,372	1,316	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,970	1,970	1,970	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	20,195	20,195	21,171	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0,000	0,000	1,250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,318	2,318	2,456	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	22,513	22,513	24,877	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,976	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	1,250	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,138	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	2,364	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	9,895	9,895	7,588	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	27,7	27,7	21,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	34,378	34,378	34,434	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,374	2,374	2,373	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,394	1,394	1,394	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	20,410	20,410	20,410	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,704	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	23,379	23,379	23,379	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,453	6,453	6,454	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	19,2	19,2	19,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	31,226	31,226	31,227	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,464	2,464	1,692	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704	1,704
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857	4,857
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	41,778	41,778	42,688	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941	42,941
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	2,900	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989	2,989
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	7,355	7,355	7,629	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	49,133	49,133	53,217	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,910	0,253	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	2,900	0,089	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,274	0,029	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	4,084	0,371	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	33,546	33,546	30,234	29,851	29,851	29,851	29,851	29,851	29,851	29,851	29,851	29,851
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	37,3	37,3	33,6	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	87,536	87,536	88,308	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296	88,296
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,965	0,965	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272	4,272
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	43,796	43,796	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981	43,981
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	2,704	2,704	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706	2,706
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	46,500	46,500	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,185	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,039	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,226	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	28,263	28,263	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030	28,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	35,3	35,3	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	79,035	79,035	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028	79,028
Новые источники													
БМК-1 (проект)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Собственные нужды источника	Гкал/ч	-	-	-	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	-	-	-	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	Гкал/ч	-	-	-	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
расчетной нагрузке)													
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	-	-	-	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
БМК-2 (проект)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Собственные нужды источника	Гкал/ч	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	-	-	-	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	%	-	-	-	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Всего по городскому округу:													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	791,818	791,818	791,818	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	791,818	791,818	791,818	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608
Собственные нужды источника	Гкал/ч	63,189	63,189	62,380	59,559	59,559	59,559	59,559	59,559	59,559	59,559	59,559	59,559
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	29,245	29,245	29,435	32,553	32,962	33,099	33,099	33,099	33,099	33,099	33,099	33,099
Тепловая нагрузка на отопление (расчетная)	Гкал/ч	292,695	292,695	296,178	304,198	306,288	307,483	307,483	307,483	307,483	307,483	307,483	307,483
Тепловая нагрузка на вентиляцию (расчетная)	Гкал/ч	3,449	3,449	7,644	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч. (расчетная)	Гкал/ч	31,081	31,081	31,632	32,050	32,259	32,395	32,395	32,395	32,395	32,395	32,395	32,395
Тепловая нагрузка пар (расчетная)	Гкал/ч	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	328,925	328,925	337,155	341,049	343,348	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	3,483	2,611	2,090	0,605	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	4,195	0,866	0	0,590	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0,551	0,418	0,209	0,136	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	8,230	3,894	2,299	1,331	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	370,459	370,459	362,848	294,448	291,739	290,272	290,272	290,272	290,272	290,272	290,272	290,272
Резерв/дефицит тепловой мощности (по	%	46,786	46,786	45,825	40,468	40,096	39,894	39,894	39,894	39,894	39,894	39,894	39,894

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
расчетной нагрузке)													
Тепловая мощность источника нетто (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	728,629	728,629	729,438	668,049	668,049	668,049	668,049	668,049	668,049	668,049	668,049	668,049

Примечание: * – после выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных на теплоснабжение от Беловской ГРЭС в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.) все показатели котельных, характеризующие теплоснабжение, отнесены к Беловской ГРЭС.

2.3. 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 определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

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 существующих источников и перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей, *без учета мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения*, приведены в таблице 3.1.

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия существующих источников и перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей, *с учетом мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, без учета перехода на закрытый водоразбор* приведены в таблице 3.2.

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия существующих источников и перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей, *с учетом мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, с учетом перехода на закрытый водоразбор* приведены в таблице 3.3.

Все перспективные потребители подключаются по закрытой схеме: либо установкой теплообменников в ИТП, либо с подключением к отдельным сетям горячего водоснабжения.

Таблица 3.1. Существующие и перспективные балансы теплоносителя без учета мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения ГО

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"												
БГРЭС АО "Кузбассэнерго"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	70071,6	70071,6	70186,8	70186,8	70206,8	70206,8	70206,8	70206,8	70206,8	70206,8	70206,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	8,34	8,34	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	43352,4	43352,4	44074,8	44074,8	44402,4	44402,4	44402,4	44402,4	44402,4	44402,4	44402,4
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	113424,0	113424,0	114261,6	114261,6	114609,2	114609,2	114609,2	114609,2	114609,2	114609,2	114609,2
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	13,5	13,5	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Расход сетевой воды на хозяйственные нужды станции (годовые)	м3	0,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0
Расход сетевой воды на хозяйственные нужды станции (часовые)	м3/ч	0,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	405096,0	319790,0	319790,0	319790,0	319790,0	319790,0	319790,0	319790,0	319790,0	319790,0	319790,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	48,2	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	518520,0	467708,0	468545,6	468545,6	468893,2	468893,2	468893,2	468893,2	468893,2	468893,2	468893,2
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	61,7	55,7	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8	55,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	129,2	104,9	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	196,0	171,6	171,8	171,8	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9	171,9
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	88,1	75,9	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	482,3	380,7	380,7	380,7	380,7	380,7	380,7	380,7	380,7	380,7	380,7
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	121,9	134,1	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0	134,0
Доля резерва	%	58,1	63,9	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8	63,8
ООО "Теплоэнергетик"												
Котельная №1												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
(часовые)												
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №2												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	222,5	222,5	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	474,3	474,3	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	696,9	696,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	2397,9	2397,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,5	-0,5	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Доля резерва	%	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3
Котельная №10												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	124521,6	124575,2	124589,6	124589,6	124589,6	124589,6	124589,6	124589,6	124589,6	124589,6	124589,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	14,82	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	35313,6	35926,8	36136,8	36136,8	36136,8	36136,8	36136,8	36136,8	36136,8	36136,8	36136,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	159835,2	160502,0	160726,4	160726,4	160726,4	160726,4	160726,4	160726,4	160726,4	160726,4	160726,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	19,0	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0	470760,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	630595,2	631262,0	631486,4	631486,4	631486,4	631486,4	631486,4	631486,4	631486,4	631486,4	631486,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	75,1	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	153,5	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	272,1	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3	272,3
Требуемая производительность водоподготови-	м3/ч	115,9	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
тальной установки												
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4	560,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0	4000,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	14,1	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Доля резерва	%	10,8	10,8	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
ЦТП-32 го квартала												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,55	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
Доля резерва	%	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
Котельная №11												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	15019,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	28030,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	292464,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8
Доля резерва	%	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3
Котельная микрорайона "Ивушка"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1411,2	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1344,0	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	2755,2	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	30565,2	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Доля резерва	%	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
Котельная пос. Финский												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №7												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №21												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК мкр. "8-е Марта"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
потребителей (часовые)												
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная 33 квартала												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1965,6	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2	1980,2
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	4326,0	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2	4435,2
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	6291,6	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4	6415,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0	64137,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	70428,6	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4	70552,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	20,9	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
Доля резерва	%	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2	79,2
Котельная микрорайона "Сосновый"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6	5577,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	3326,4	3637,2	4418,4	5266,8	5325,6	5325,6	5325,6	5325,6	5325,6	5325,6	5325,6
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	8904,0	9214,8	9996,0	10844,4	10903,2	10903,2	10903,2	10903,2	10903,2	10903,2	10903,2
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0	65839,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	74743,0	75053,8	75835,0	76683,4	76742,2	76742,2	76742,2	76742,2	76742,2	76742,2	76742,2
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,9	8,9	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,9	19,9	20,0	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	25,2	25,2	25,3	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	11,8	11,8	11,9	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	18,2	18,2	18,1	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Доля резерва	%	60,7	60,6	60,3	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9	59,9
Котельная МКУ Сибирь-12,9												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0	4872,0
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м3	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2	6829,2

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
(годовые)												
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2	11701,2
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0	57364,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2	69065,2
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Доля резерва	%	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2	64,2
Итого по ООО "Теплоэнергетик"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	162998,9	163071,1	163091,1	163091,1	163091,1	163091,1	163091,1	163091,1	163091,1	163091,1	163091,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	86260,2	87369,0	88383,6	89232,0	89290,8	89290,8	89290,8	89290,8	89290,8	89290,8	89290,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	10,4	10,5	10,6	10,7	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	249259,1	250440,1	251474,7	252323,1	252381,9	252381,9	252381,9	252381,9	252381,9	252381,9	252381,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	29,9	30,0	30,2	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6	1298257,6
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	1547516,7	1548697,7	1549732,3	1550580,7	1550639,5	1550639,5	1550639,5	1550639,5	1550639,5	1550639,5	1550639,5
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	185,5	185,7	185,8	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9
ООО "ТВК"												
Котельная ООО "ТВК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Доля резерва	%	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
ЦТП пгт Грамотенно ООО "ТВК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	14313,6	16153,4	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,70	1,92	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	10668,0	11239,2	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	24981,6	27392,6	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	165741,6	168152,6	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	19,7	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	43,2	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	56,8	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	26,5	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-26,5	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ООО "ТВК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	31592,4	33432,2	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	18580,8	19152,0	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	50173,2	52584,2	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	247984,2	250395,2	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	29,5	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
ООО "Теплоснабжение"												
Котельная 34 квартала ООО "Теплоснабжение"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4	12062,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7	19046,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1	31109,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0	160492,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1	191601,1
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5
Производительность водоподготовительной уста-	м3/ч	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
новки												
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6	100,6
Доля резерва	%	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4
ООО "Термаль"												
Котельная 30 квартала ООО "Термаль"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	7728,0	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4	8592,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,92	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	15382,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2	15997,2
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	23110,2	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5	24589,5
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	310801,0	310802,0	310803,0	310804,0	310805,0	310806,0	310807,0	310808,0	310809,0	310810,0	310811,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	333911,2	335391,5	335392,5	335393,5	335394,5	335395,5	335396,5	335397,5	335398,5	335399,5	335400,5
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	39,6	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	91,3	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	98,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	48,9	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	368,9	368,9	368,9	369,0	369,0	369,0	369,0	369,0	369,0	369,0	369,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	11,1	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Доля резерва	%	18,6	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
ООО "ЭнергоКомпания"												
ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	29054,4	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	3,45	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	18726,6	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м3/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
(часовые)												
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	47780,9	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	318173,9	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатаци- онном режиме	м3/ч	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7
Максимум подпитки тепловой сети в период по- вреждения участка	м3/ч	110,3	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4
Требуемая производительность водоподготови- тельной установки	м3/ч	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0
Производительность водоподготовительной уста- новки	м3/ч	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4
Доля резерва	%	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Всего по городскому округу												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	313507,7	316339,5	316503,4	316503,4	316523,3	316523,3	316523,3	316523,3	316523,3	316523,3	316523,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	37,4	37,7	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабже- ния (годовые)	м3	201348,8	203761,7	205658,3	206506,7	206893,1	206893,1	206893,1	206893,1	206893,1	206893,1	206893,1
Нормативные утечки из систем теплоснабже- ния (часовые)	м3/ч	24,1	24,4	24,6	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	514856,5	520101,2	522161,7	523010,1	523416,5	523416,5	523416,5	523416,5	523416,5	523416,5	523416,5
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	61,5	62,1	62,3	62,4	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	2642850,6	2592039,6	2592040,6	2592041,6	2592042,6	2592043,6	2592044,6	2592045,6	2592046,6	2592047,6	2592048,6
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	307,8	301,8	301,8	301,8	301,8	301,8	301,8	301,8	301,8	301,8	301,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	3157707,1	3112140,8	3114202,3	3115051,7	3115459,1	3115460,1	3115461,1	3115462,1	3115463,1	3115464,1	3115465,1
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	376,9	371,6	371,8	371,9	371,9	371,9	371,9	371,9	371,9	371,9	371,9

Таблица 3.2. Существующие и перспективные балансы теплоносителя с учетом мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения ГО и без учета перехода на закрытый водоразбор

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"												
БГРЭС АО "Кузбассэнерго"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	70071,6	70155,9	386168,5	386184,0	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	8,34	8,35	45,97	45,97	45,98	45,98	45,98	45,98	45,98	45,98	45,98
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	43352,4	43604,4	129847,2	129847,2	130174,8	130174,8	130174,8	130174,8	130174,8	130174,8	130174,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	5,2	5,2	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	113424,0	113760,3	516015,7	516031,2	516398,7	516398,7	516398,7	516398,7	516398,7	516398,7	516398,7
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	13,5	13,5	61,4	61,4	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
Расход сетевой воды на хозяйственные нужды станции (годовые)	м3	0,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0
Расход сетевой воды на хозяйственные нужды станции (часовые)	м3/ч	0,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	405096,0	319453,7	1448847,7	1448847,7	1448847,7	1448847,7	1448847,7	1448847,7	1448847,7	1448847,7	1448847,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	48,2	38,0	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	518520,0	467708,0	1999357,4*	1999372,9	1999740,4	1999740,4	1999740,4	1999740,4	1999740,4	1999740,4	1999740,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	61,7	55,7	238,0*	238,0	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	129,2	104,8	475,4	475,4	475,4	475,4	475,4	475,4	475,4	475,4	475,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	196,0	171,6	843,2	843,2	843,3	843,3	843,3	843,3	843,3	843,3	843,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	88,1	75,9	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4	360,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	482,3	380,3	1724,8	1724,8	1724,8	1724,8	1724,8	1724,8	1724,8	1724,8	1724,8
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	210,0	210,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	700,0	700,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	121,9	134,1	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6
Доля резерва	%	58,1	63,9	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
ООО "Теплоэнергетик"												
Котельная №1												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м3	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
(годовые)												
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0	128834,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4	136570,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7	-6,7
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №2												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0	588,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8	716,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8	269,8
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0	1005,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1	1163,1
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	222,5	222,5	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	474,3	474,3	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	696,9	696,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0	1701,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	2397,9	2397,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9	2426,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	Требуемая м3/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,5	-0,5	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0	59134,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8	65324,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	Требуемая м3/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0	9571,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2	12001,2
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Доля резерва	%	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3
Котельная №10												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	124521,6	124575,2	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	14,82	14,8									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	35313,6	35926,8									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	4,2	4,3									
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	159835,2	160502,0									
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	19,0	19,1									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	470760,0	470760,0									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	56,0	56,0									
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	630595,2	631262,0									
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	75,1	75,2									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	153,5	153,6									
Максимум подпитки тепловой сети в период по-	м3/ч	272,1	272,3									

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
вреждения участка												
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	115,9	116,0									
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	560,4	560,4									
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	130,0	130,0									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0									
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	4000,0	4000,0									
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	14,1	14,0									
Доля резерва	%	10,8	10,8									
ЦТП-32 го квартала												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,55	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
Доля резерва	%	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
Котельная №11												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	15019,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	28030,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0	264434,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	292464,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8	292506,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9	78,9
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8	314,8
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8
Доля резерва	%	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3	58,3
Котельная микрорайона "Ивушка"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1411,2	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1344,0	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	2755,2	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	30565,2	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Доля резерва	%	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
Котельная пос. Финский												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0	36476,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4	38458,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6	-5,6
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №7												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8	286,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №21												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7	102,7
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК мкр. "8-е Марта"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей	м3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
потребителей (годовые)												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0	8291,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0	8777,0
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/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	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная 33 квартала												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1965,6	1980,2	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,23	0,24									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	4326,0	4435,2									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,5	0,5									
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	6291,6	6415,4									
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,7	0,8									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	64137,0	64137,0									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	7,6	7,6									
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	70428,6	70552,4									
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,4	8,4									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,1	19,1									

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	20,9	21,0									
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	10,4	10,4									
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	76,4	76,4									
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0									
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	28,0	28,0									
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	39,6	39,6									
Доля резерва	%	79,2	79,2									
Котельная микрорайона "Сосновый"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	5577,6	5577,6	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,7	0,7									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	3326,4	3637,2									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,4	0,4									
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	8904,0	9214,8									
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,1	1,1									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	65839,0	65839,0									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	7,8	7,8									
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	74743,0	75053,8									
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,9	8,9									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,9	19,9									
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	25,2	25,2									
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	11,8	11,8									
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	78,4	78,4									
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	30,0	30,0									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0									
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	200,0	200,0									
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	18,2	18,2									
Доля резерва	%	60,7	60,6									
Котельная МКУ Сибирь-12,9												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	4872,0	4872,0	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,58	0,58									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0									

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сетей потребителей (часовые)												
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	6829,2	6829,2									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,8	0,8									
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	11701,2	11701,2									
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,4	1,4									
Расход сетевой воды на отгр. ГВС (годовой)	м3	57364,0	57364,0									
Расход сетевой воды на отгр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	6,8	6,8									
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	69065,2	69065,2									
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,2	8,2									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	17,8	17,8									
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	22,4	22,4									
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	10,7	10,7									
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	68,3	68,3									
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	30,0	30,0									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0									
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	300,0	300,0									
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	19,3	19,3									
Доля резерва	%	64,2	64,2									
Итого по ООО "Теплоэнергетик"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	162998,9	163071,1	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	19,5	19,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	86260,2	87369,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	10,4	10,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	249259,1	250440,1	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	29,9	30,0	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Расход сетевой воды на отгр. ГВС (годовой)	м3	1298257,6	1298257,6	640157,6	640157,6	640157,6	640157,6	640157,6	640157,6	640157,6	640157,6	640157,6
Расход сетевой воды на отгр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	148,0	148,0	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	1547516,7	1548697,7	702793,3	702793,3	702793,3	702793,3	702793,3	702793,3	702793,3	702793,3	702793,3
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	185,5	185,7	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
ООО "ТВК"												
Котельная ООО "ТВК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0	57051,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6	82242,6
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Доля резерва	%	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5	69,5
ЦТП пгт Грамотенно ООО "ТБК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	14313,6	16153,4	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,70	1,92	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	10668,0	11239,2	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	24981,6	27392,6	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0	140760,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	165741,6	168152,6	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9	168340,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	19,7	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	43,2	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	56,8	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	26,5	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6	167,6

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-26,5	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ООО "ТВК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	31592,4	33432,2	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	18580,8	19152,0	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	50173,2	52584,2	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0	197811,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	247984,2	250395,2	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5	250583,5
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	29,5	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
ООО "Теплоснабжение"												
Котельная 34 квартала ООО "Теплоснабжение"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	12062,4	12062,4	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,43	1,43									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	19046,7	19046,7									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,3	2,3									
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	31109,1	31109,1									
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,7	3,7									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	160492,0	160492,0									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	19,1	19,1									
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	191601,1	191601,1									
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	22,7	22,7									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	49,4	49,4									
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	60,9	60,9									
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	29,4	29,4									

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	190,5	190,5									
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	130,0	130,0									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0									
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	140,0	140,0									
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	100,6	100,6									
Доля резерва	%	77,4	77,4									
ООО "Термаль"												
Котельная 30 квартала ООО "Термаль"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	7728,0	8592,4	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,92	1,02									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	15382,2	15997,2									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,8	1,9									
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	23110,2	24589,5									
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	2,7	2,9									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	310801,0	310802,0									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	36,9	36,9									
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	333911,2	335391,5									
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	39,6	39,8									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	91,3	91,5									
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	98,6	99,6									
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	48,9	49,2									
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	368,9	368,9									
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	60,0	60,0									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3,0	3,0									
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	900,0	900,0									
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	11,1	10,8									
Доля резерва	%	18,6	17,9									
ООО "ЭнергоКомпания"												
ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	29054,4	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	3,45	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м3	18726,6	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
(годовые)												
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	47780,9	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0	270393,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	318173,9	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3	318347,3
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7	82,7
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	110,3	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0	321,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4
Доля резерва	%	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Всего по городскому округу												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	313507,7	316423,8	474810,9	474826,4	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	37,4	37,7	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	201348,8	204013,7	204567,3	204567,3	204894,9	204894,9	204894,9	204894,9	204894,9	204894,9	204894,9
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	24,1	24,4	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	514856,5	520437,5	679378,2	679393,7	679761,2	679761,2	679761,2	679761,2	679761,2	679761,2	679761,2
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	61,5	62,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	2642850,6	2591703,3	2591703,3	2591703,3	2591703,3	2591703,3	2591703,3	2591703,3	2591703,3	2591703,3	2591703,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	307,8	301,8	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5	309,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	3157707,1	3112140,8	3271081,5	3271097,0	3271464,5	3271464,5	3271464,5	3271464,5	3271464,5	3271464,5	3271464,5
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	376,9	371,5	390,6	390,6	390,7	390,7	390,7	390,7	390,7	390,7	390,7

Примечание: * – после выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных на теплоснабжение от Беловской ГРЭС в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.) все показатели котельных, характеризующие теплоснабжение, отнесены к Беловской ГРЭС.

Таблица 3.3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя с учетом мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения ГО и с учетом перехода на закрытый водоразбор

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"												
БГРЭС АО "Кузбассэнерго"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	70071,6	70155,9	386168,5	386184,0	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9	386223,9
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	8,34	8,35	45,97	45,97	45,98	45,98	45,98	45,98	45,98	45,98	45,98
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	43352,4	43604,4	129847,2	129847,2	130174,8	130174,8	130174,8	130174,8	130174,8	130174,8	130174,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	5,2	5,2	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	113424,0	113760,3	516015,7	516031,2	516398,7	516398,7	516398,7	516398,7	516398,7	516398,7	516398,7
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	13,5	13,5	61,4	61,4	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
Расход сетевой воды на хозяйственные нужды станции (годовые)	м3	0,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0	34494,0
Расход сетевой воды на хозяйственные нужды станции (часовые)	м3/ч	0,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	405096,0	319453,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	48,2	38,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	518520,0	467708,0	550509,7*	550525,2	550892,7	550892,7	550892,7	550892,7	550892,7	550892,7	550892,7
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	61,7	55,7	65,5	65,5	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6	65,6
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	129,2	104,8	61,4	61,4	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	196,0	171,6	429,2	429,2	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	88,1	75,9	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	482,3	380,3	737,2	737,2	737,7	737,7	737,7	737,7	737,7	737,7	737,7
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	3,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	700,0	700,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	121,9	134,1	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6
Доля резерва	%	58,1	63,9	27,0	27,0	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
ООО "Теплоэнергетик"												
Котельная №1												

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6	2133,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8	5602,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	128834,0	128834,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	15,3	15,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	136570,4	136570,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4	7736,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	16,3	16,3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	37,7	37,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	39,8	39,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	19,8	19,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	153,4	153,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0	700,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-6,7	-6,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Доля резерва	%	-	-	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1
Котельная №2												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7	93,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	588,0	588,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	716,8	716,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,3	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0	450,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	269,8	269,8	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1005,0	1005,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	1163,1	1163,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,5	0,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	1,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,2	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	222,5	222,5	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	474,3	474,3	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8	497,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	696,9	696,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1701,0	1701,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	2397,9	2397,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9	725,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,4	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,8	0,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	1,1	1,1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,5	0,5	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,5	-0,5	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4	2318,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4	3872,4
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	59134,0	59134,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	7,0	7,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	65324,8	65324,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8	6190,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	7,8	7,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	70,4	70,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5	-8,5
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5	1159,5
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8	1270,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	9571,0	9571,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	1,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	12001,2	12001,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2	2430,2
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	2,0	2,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	4,3	4,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	5,9	5,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	2,8	2,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	16,3	16,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	5,2	5,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Доля резерва	%	65,3	65,3	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9	89,9
Котельная №10												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	124521,6	124575,2	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	14,82	14,8									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	35313,6	35926,8									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	4,2	4,3									
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	159835,2	160502,0									

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	19,0	19,1									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	470760,0	470760,0									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	56,0	56,0									
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	630595,2	631262,0									
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	75,1	75,2									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	153,5	153,6									
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	272,1	272,3									
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	115,9	116,0									
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	560,4	560,4									
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	130,0	130,0									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0									
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	4000,0	4000,0									
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	14,1	14,0									
Доля резерва	%	10,8	10,8									
ЦТП-32 го квартала												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2	4645,2
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,55	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2	7081,2
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4	11726,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0	102129,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4	113855,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6	121,6
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0	500,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9
Доля резерва	%	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
Котельная №11												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6	13011,6
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	15019,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2	15061,2
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	28030,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	264434,0	264434,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	31,5	31,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	292464,8	292506,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8	28072,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	34,8	34,8	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	78,9	78,9	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	91,3	91,3	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	44,2	44,2	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	314,8	314,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0	106,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0	3000,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	61,8	61,8	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Доля резерва	%	58,3	58,3	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная микрорайона "Ивушка"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1411,2	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3	1415,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1344,0	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6	1377,6
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	2755,2	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9	2792,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0	27810,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	30565,2	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9	30602,9
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Доля резерва	%	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
Котельная пос. Финский												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0	756,0
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4	1226,4
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	36476,0	36476,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	4,3	4,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	38458,4	38458,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4	1982,4
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	4,6	4,6	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	10,7	10,7	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	11,4	11,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	5,6	5,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	43,4	43,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-5,6	-5,6	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №7												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	158,0	158,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	286,8	286,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8	128,8
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы №21												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	26,6	26,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	102,7	102,7	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК мкр. "8-е Марта"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	8291,0	8291,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	8777,0	8777,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0	486,0
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	1,5	1,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	3,5	3,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	3,7	3,7	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	1,8	1,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	14,2	14,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-1,8	-1,8	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная 33 квартала												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	1965,6	1980,2	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,23	0,24									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	4326,0	4435,2									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,5	0,5									
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	6291,6	6415,4									
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	0,7	0,8									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	64137,0	64137,0									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	7,6	7,6									
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	70428,6	70552,4									
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,4	8,4									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,1	19,1									
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	20,9	21,0									
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	10,4	10,4									
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	76,4	76,4									
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0									
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	28,0	28,0									
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	39,6	39,6									
Доля резерва	%	79,2	79,2									
Котельная микрорайона "Сосновый"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	5577,6	5577,6	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,7	0,7									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	3326,4	3637,2									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,4	0,4									

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	8904,0	9214,8									
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,1	1,1									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	65839,0	65839,0									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	7,8	7,8									
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	74743,0	75053,8									
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,9	8,9									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,9	19,9									
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	25,2	25,2									
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	11,8	11,8									
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	78,4	78,4									
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	30,0	30,0									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0									
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	200,0	200,0									
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	18,2	18,2									
Доля резерва	%	60,7	60,6									
Котельная МКУ Сибирь-12,9												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	4872,0	4872,0	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,58	0,58									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	6829,2	6829,2									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,8	0,8									
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	11701,2	11701,2									
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	1,4	1,4									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	57364,0	57364,0									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	6,8	6,8									
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	69065,2	69065,2									
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	8,2	8,2									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	17,8	17,8									
Максимум подпитки тепловой сети в период по-	м3/ч	22,4	22,4									

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
вреждения участка												
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	10,7	10,7									
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	68,3	68,3									
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	30,0	30,0									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0									
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	300,0	300,0									
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	19,3	19,3									
Доля резерва	%	64,2	64,2									
Итого по ООО "Теплоэнергетик"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	162998,9	163071,1	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7	26071,7
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	19,5	19,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	86260,2	87369,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0	36564,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	10,4	10,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	249259,1	250440,1	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7	62635,7
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	29,9	30,0	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	1298257,6	1298257,6	129939,0	129939,0	129939,0	129939,0	129939,0	129939,0	129939,0	129939,0	129939,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	148,0	148,0	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	1547516,7	1548697,7	192574,7	192574,7	192574,7	192574,7	192574,7	192574,7	192574,7	192574,7	192574,7
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	185,5	185,7	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
ООО "ТБК"												
Котельная ООО "ТБК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8	17278,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8	7912,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	57051,0	57051,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	6,8	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	82242,6	82242,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6	25191,6
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	9,8	9,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	19,3	19,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	35,8	35,8	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	15,3	15,3	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	67,9	67,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	34,7	34,7	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
Доля резерва	%	69,5	69,5	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8	85,8
ЦТП пгт Грамотеино ООО "ТВК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	14313,6	16153,4	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1	16182,1
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,70	1,92	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	10668,0	11239,2	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8	11398,8
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	24981,6	27392,6	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	140760,0	140760,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	16,8	16,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	165741,6	168152,6	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9	27580,9

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	19,7	20,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	43,2	43,5	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	56,8	58,9	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	26,5	27,2	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	167,6	167,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-26,5	-27,2	-7,1	-7,1	-7,1	-7,1	-7,1	-7,1	-7,1	-7,1	-7,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ООО "ТВК"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	31592,4	33432,2	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9	33460,9
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	18580,8	19152,0	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6	19311,6
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	50173,2	52584,2	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	6,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	197811,0	197811,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	23,5	23,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	247984,2	250395,2	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5	52772,5
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	29,5	29,8	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
ООО "Теплоснабжение"												
Котельная 34 квартала ООО "Теплоснабжение"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	12062,4	12062,4	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	1,43	1,43									

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	19046,7	19046,7									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,3	2,3									
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	31109,1	31109,1									
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	3,7	3,7									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	160492,0	160492,0									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	19,1	19,1									
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	191601,1	191601,1									
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	22,7	22,7									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м3/ч	49,4	49,4									
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	60,9	60,9									
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	29,4	29,4									
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	190,5	190,5									
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	130,0	130,0									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0									
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	140,0	140,0									
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	100,6	100,6									
Доля резерва	%	77,4	77,4									
ООО "Термаль"												
Котельная 30 квартала ООО "Термаль"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	7728,0	8592,4	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,92	1,02									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0									
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	15382,2	15997,2									
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	1,8	1,9									

Параметры	Ед. изме- рения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	23110,2	24589,5									
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	2,7	2,9									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	310801,0	310802,0									
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	36,9	36,9									
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	333911,2	335391,5									
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	39,6	39,8									
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуата- ционном режиме	м3/ч	91,3	91,5									
Максимум подпитки тепловой сети в период по- вреждения участка	м3/ч	98,6	99,6									
Требуемая производительность водоподготови- тельной установки	м3/ч	48,9	49,2									
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	368,9	368,9									
Производительность водоподготовительной уста- новки	м3/ч	60,0	60,0									
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	3,0	3,0									
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	900,0	900,0									
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	11,1	10,8									
Доля резерва	%	18,6	17,9									
ООО "ЭнергоКомпания"												
ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	29054,4	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8	29109,8
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	3,45	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	18726,6	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5	18844,5
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	47780,9	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	270393,0	270393,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м3/ч	32,1	32,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	318173,9	318347,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3	47954,3
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	37,8	37,8	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуата- ционном режиме	м3/ч	82,7	82,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м3/ч	110,3	110,4	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м3/ч	51,1	51,1	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м3	321,0	321,0	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
Производительность водоподготовительной установки	м3/ч	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м3	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м3/ч	27,4	27,4	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9
Доля резерва	%	34,9	34,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9	83,9
Всего по городскому округу												
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	313507,7	316423,8	474810,9	474826,4	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3	474866,3
Нормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	37,4	37,7	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6	56,6
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (годовые)	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей, в т.ч. сетей потребителей (часовые)	м3/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (годовые)	м3	201348,8	204013,7	204567,3	204567,3	204894,9	204894,9	204894,9	204894,9	204894,9	204894,9	204894,9
Нормативные утечки из систем теплоснабжения (часовые)	м3/ч	24,1	24,4	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
Всего потери теплоносителя (годовые)	м3	514856,5	520437,5	679378,2	679393,7	679761,2	679761,2	679761,2	679761,2	679761,2	679761,2	679761,2
Всего потери теплоносителя (часовые)	м3/ч	61,5	62,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1	81,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (годовой)	м3	2642850,6	2591703,3	164433,0	164433,0	164433,0	164433,0	164433,0	164433,0	164433,0	164433,0	164433,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовая)	м3/ч	307,8	301,8	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м3	3157707,1	3112140,8	843811,2	843826,7	844194,2	844194,2	844194,2	844194,2	844194,2	844194,2	844194,2
Всего подпитка тепловой сети (часовая)	м3/ч	376,9	371,5	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7	100,7

Примечание: * – после выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных на теплоснабжение от Беловской ГРЭС в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.) все показатели котельных, характеризующие теплоснабжение, отнесены к Беловской ГРЭС.

Информация о планируемых мероприятиях по ремонту и реконструкции оборудования ВПУ существующих источников теплоты представлена в таблице 3.5.

Таблица 3.4. Мероприятия по ремонту и реконструкции оборудования ВПУ для существующих источников теплоты

№ п/п	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации
1	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	Реконструкция ВПУ подпитки теплосети с увеличением производительности до 420 м ³ /ч	2021
2	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	Монтаж баков-аккумуляторов объемом 400 м ³ – 2 шт.	2021

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

Мероприятия по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии приняты на основании утвержденных инвестиционных, концессионных программ теплоснабжающих предприятий, утвержденных программ энергосбережения и повышения экономической эффективности.

В результате внедрения принятых мероприятий обеспечивается подключение перспективных потребителей, осуществляется замена изношенного и устаревшего оборудования на более энергоэффективное.

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

1. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №5 ООО "Теплоэнергетик" (1,263 Гкал/ч).

2. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №10 ООО "Теплоэнергетик" (1,536 Гкал/ч).

3. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №11 ООО "Теплоэнергетик" (0,070 Гкал/ч).

4. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной 33-го кв. ООО "Теплоэнергетик" (0,2108 Гкал/ч).

5. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной мкр. "Ивушка" ООО "Теплоэнергетик" (0,058 Гкал/ч).

6. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик" (4,287 Гкал/ч).

7. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной 30-го кв. ООО "Термаль" (2,364 Гкал/ч).

8. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной ООО "ТВК" (4,455 Гкал/ч).

9. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания" (0,226 Гкал/ч).

10. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" (2,421 Гкал/ч).

Сценарий №1 (основной сценарий) развития систем теплоснабжения городского округа предусматривает следующие мероприятия:

1. Реконструкция БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" с реконструкцией турбоагрегатов ст. №№3, 5 с организацией Т-отборов, реконструкцией установки подпитки теплосети, установкой теплофикационной установки на Блоке ст. №3, установкой сетевых насосов, установкой баков-аккумуляторов подпиточной воды, установкой подготовки воды для подпитки теплосети (ВПУ) в 2021 г.

2. Закрытие котельных №10, 33-го квартала, МКУ "Сибирь-12,9", кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик", котельной 30-го квартала ООО "Термаль", котельной 34-го квартала ООО "Теплоснабжение" с переключением тепловых нагрузок на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 г. для чего выполняется:

- строительство тепловой сети 2 Ду700 от Беловской ГРЭС до КС3-10;

- строительство магистральной теплосети от КСЗ-10 до котельной №10 ООО "Теплоэнергетик";
- строительство тепловой сети 2 Ду700 от КСЗ-10 до точки врезки на ПНС-1;
- строительство магистральной теплосети от ПНС№1 до ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9";
- строительство магистральной теплосети от ПНС№1 до ответвления на ЦТП "30 кв.";
- строительство магистральной теплосети от ответвления на ЦТП "30 кв." до ЦТП "30 кв.";
- строительство магистральной теплосети от ответвления на ЦТП "30 кв." до т. ВТ-2 на сетях котельной 34 квартала ООО "Теплоснабжение";
- реконструкция участка теплосети от т. ВТ-2 до т. ВТ-3 с увеличением диаметра;
- строительство теплосети от т. ВТ-3 до ПНС№2 (ЦТП "33 кв.");
- строительство теплосети от ПНС№2 (ЦТП "33 кв") до проектируемой ТК на сетях 32 кв.;
- строительство ПНС№1;
- строительство ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9";
- строительство ЦТП "кв.30";
- строительство ПНС№2 с функцией ЦТП "кв. 33";

3. Вывод из эксплуатации магистральной тепловой сети 2Ду800/500мм от Котельной №10 до ПНС-2 ООО "Теплоэнергетик" в 2021 г.

4. Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №1 (0,77 Гкал/ч) для переключения части потребителей от ликвидируемой т/м от котельной №10 в 2021 г.

5. Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №2 (школа №11) (0,46 Гкал/ч) для переключения части потребителей от ликвидируемой т/м от котельной №10 в 2021 г.

6. Модернизация теплообменного оборудования ЦТП ООО "ТВК" в 2020-2022 гг. – увеличение мощности с 7,5 до 9,5 Гкал/ч;

Сценарий №2 развития систем теплоснабжения городского округа (резервный сценарий, при возникновении непроходимых препятствий в реализации основного сценария ввиду обстоятельств непреодолимой силы) предусматривает следующие мероприятия:

1. Реконструкция котельной 34 квартала ООО "Теплоснабжение" – замена котлоагрегата №3 ДКВР-20/13 на КВТС-20-150 в 2021-2023 гг.

2. Перевод котельной 33 квартала ООО "Теплоэнергетик" в режим ЦТП и подключение к сетям котельной 34 квартала ООО "Теплоснабжение" в 2023 г.

3. Реконструкция котельной 30 квартала ООО "Термаль" – замена котлоагрегата №1 КЕ-10-14С на новый в 2020-2021 гг.

4. Модернизация теплообменного оборудования ЦТП ООО "ТВК" в 2020-2022 гг. – увеличение мощности с 7,5 до 9,5 Гкал/ч;

Ликвидация шести угольных котельных, пять из которых расположены в непосредственной близости от жилищной застройки, позволит значительно улучшить экологическую обстановку в городе.

Вывод из эксплуатации изношенной магистральной тепловой сети 2Ду800/500мм от котельной №10 до ПНС-2 ООО "Теплоэнергетик" и реконструкция существующей тепловой сети от ПНС-2 до ул. Советская позволит снизить тепловые потери и повысить надежность теплоснабжения, подключенных объектов.

Переключение потребителей на источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии за счет более низкого тарифа БелГРЭС позволит снизить затраты потребителей на тепловую энергию. Экономия денежных средств на приобретение тепловой энергии при переключении потребителей на источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии составит 352,7 млн. руб. без НДС. Снижение количества бюджетных средств, выделяемых на компенсацию выпадающих доходов теплоснабжающих организаций составит около 110 млн. руб./год.

Таблица 4.1. Расчет экономии от переключения потребителей угольных котельных на БелГРЭС

	Полезный отпуск на потребительский рынок на 2020 г., Гкал	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС на 2020 г.	Затраты потребителей на тепловую энергию, тыс.руб. без НДС
Котельная 30 квартала ООО "Термаль"	65 808	1883,02	123 918
Котельная 34 квартала ООО "Теплоснабжение"	62 107	2068,22	128 451
Котельная 33 квартала ООО "Теплоэнергетик"	20 483	2343,63	48 005
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	147 088	2343,63	344 720
Котельная квартала "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	18 105	2343,63	42 431
МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик"	23 548	2478,95	58 374
Итого от угольных котельных:	337 139		745 899
от БелГРЭС АО "Кузбас-энерго":	337 139	1166,38	393 232
Экономия средств потребителей:			352 667

Руководствуясь положениями п. 3, ст.3 ФЗ от 27.07.2010 г. №190-ФЗ "О теплоснабжении" об обеспечении приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения в качестве приоритетного сценария предложен Сценарий №1.

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

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

В качестве основных материалов при подготовке предложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения были приняты материалы плана перспективного развития Беловского городского округа, материалы областных целевых программ по развитию инженерных систем коммунального хозяйства и инвестиционных, концессионных программ теплоснабжающих организаций.

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

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

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
1	Реконструкция БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	0	659 223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	659 223
1.1	Реконструкция источника БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" с реконструкцией турбоагрегатов ст. №№3,5 с организацией Т-отборов, реконструкцией установки подпитки теплосети, установкой теплофикационной установки на Блоке ст. №3, установкой сетевых насосов, установкой баков-аккумуляторов подпиточной воды, установкой подготовки воды для подпитки теплосети (ВПУ).	0	659222,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	659 223
2	Реконструкция котельной ООО "ТВК"	10 953	13 363	9 487	10 123	10 811	11 547	12 194	0	0	0	0	78 478
2.1	Проект реконструкции системы очистки дымовых газов	2620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 620
2.2	Строительство шламового отстойника	8333	13363	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 696
2.3	Изготовление, поставка и монтаж золоуловителей "мокрого типа"	0	0	9487	10123	10811	11547	0	0	0	0	0	41 968
2.4	Реконструкция помещения диспетчерской угольной котельной ООО "ТВК"	0	0	0	0	0	0	12194	0	0	0	0	12 194
3	Реконструкция котельной 30-го квартала ООО "Термаль"	3 657	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 657
3.1	Реконструкция коллекторов сетевой воды в здании котельной с увеличением диаметра с Ду250 до Ду350 мм и с Ду300 до Ду400, 64 м	3657	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 657
4	Новые источники	0	16537,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16537,43
4.1	Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №1 (0,77 Гкал/ч) БМК №1	0	9033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 033
4.2	Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №2 (школа №11) (0,46 Гкал/ч) БМК №2	0	7504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 504
	ВСЕГО:	14610	689123	9487	10123	10811	11547	12194	0	0	0	0	757895

В 2021 году планируется ввод в эксплуатацию двух автоматизированных угольных мини-котельных БМК №1 (установленной тепловой мощностью 0,77 Гкал/ч) и БМК №2 (установленной тепловой мощностью 0,46 Гкал/ч).

Таблица 5.2. Перечень мероприятий по строительству источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия	Установленная мощность источника на 2030 год, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей на 2030 год, Гкал/ч
1	БМК №1	2021	Ввод в эксплуатацию нового источника	0,77	0,618
2	БМК №2	2021	Ввод в эксплуатацию нового источника	0,46	0,408

Таблица 5.3. Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии (замена, реконструкция, капитальный ремонт котельного оборудования)

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия	Установленная мощность источника на 2030 год, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей на 2030 год, Гкал/ч
1	БелГРЭС АО «Кузбассэнерго»	2021	Реконструкция турбоагрегатов ст. №№3,5 с организацией Т-отборов, монтаж теплофикационной установки на Блоке ст. №3	458,4	189,858

Таблица 5.4. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – ввод в эксплуатацию, реконструкция вспомогательного оборудования

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1.	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021	Реконструкция установки подпитки теплосети
2.	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021	Установка сетевых насосов
3.	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021	Установка баков-аккумуляторов подпиточной воды
4.	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021	Установка подпитки воды для подпитки теплосети (ВПУ)
5.	Котельная ООО "ТБК"	2020	Проект реконструкции очистки дымовых газов
6.	Котельная ООО "ТБК"	2022-2025	Изготовление, поставка и монтаж золоуловителей "мокрого типа"
7.	Котельная 30-го кв. ООО «Термаль»	2020	Реконструкция коллекторов сетевой воды в здании котельной с увеличением диаметра с Ду250 до Ду350 мм и с Ду300 до Ду400, 64 м

Таблица 5.5. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – реконструкция зданий и сооружений

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	Котельная ООО "ТБК"	2020-2021	Строительство шламового отстойника
2	Котельная ООО "ТБК"	2026	Реконструкция помещения диспетчерской угольной котельной ООО "ТБК"

БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" работает в изолированной системе теплоснабжения. Котельные также работают в собственных изолированных системах теплоснабжения. График совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных не разрабатывался

Перечень котельных выведенных из эксплуатации с указанием источников тепловой энергии, на которые планируется переключить тепловые нагрузки, представлен в таблице 5.6.

Таблица 5.6. Перечень котельных, выведенных из эксплуатации

№ п/п	Наименование источника	Наименование источника тепловой энергии, на который планируется переключить нагрузку	Год вывода котельной из эксплуатации
1	Котельная 30 квартала ООО "Термаль"	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021
2	Котельная 34 квартала ООО "Теплоснабжение"	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021
3	Котельная 33 квартала ООО "Теплоэнергетик"	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021
4	Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021
5	Котельная квартала "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021
6	МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик"	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	2021

Принятым вариантом развития системы теплоснабжения не планируется переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и (или) перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источнику тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Существующие графики отпуска тепла от источников теплоснабжения городского округа приведены в таблице 5.7.

Таблица 5.7. Существующие температурные графики отпуска тепла от источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С	Схема присоединения ГВС
1	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"				
1.1	От БелГРЭС до ПНС-23 и ПНС-25	130/70	–	73,4	Открытая
1.2	От ПНС-23 и ПНС-25 на пос. Инской	105/70	–	–	Открытая
2	Котельная № 1 ООО "Теплоэнергетик"	95/70	–	60	Открытая
3	Котельная № 2	95/70	80	–	Открытая
4	Котельная № 3	95/70	80	–	Открытая
5	Котельная № 5	95/70	80	60	Открытая
6	Котельная № 6	95/70	–	60	Открытая
7	Котельная № 8	95/70	–	60	Открытая
8	Котельная № 10	130/70	125	70	Открытая
9	Котельная № 11	105/70	95	60	Открытая

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С	Схема присоединения ГВС
10	Котельная шк. № 7	95/70	80	–	Открытая
11	Котельная шк. № 21	95/70	80	–	Открытая
12	Котельная 33-го квартала	95/70	80	–	Закрытая, четырех- трубная
13	Котельная микрорайона Ивушка	95/70	90	–	Закрытая, четырех- трубная
14	Котельная поселка Финский	95/70	80	60	Открытая
15	Котельная "Сибирь-12,9"	95/70	90	60	Открытая
16	Котельная мкр. "8-е Марта"	95/70	80	60	Открытая
17	Котельная квартала "Сосновый"	95/70	90	60	Открытая
18	Котельная 30-го квартала ООО "Тер- маль"	95/70	–	60	Открытая
19	Котельная 34-го квартала ООО "Тепло- снабжение"	110/70	–	70	Открытая
20	ООО "ЭнергоКомпания"				
20.1	От ПСХ-2 до ЦТП	130/70	–	60	Открытая
20.2	От ЦТП до потребителя	95/70	–	60	Открытая
21	Котельная ООО "ТВК"				
21.1	От котельной до ЦТП	120/70	–	70	Открытая
21.2	От ЦТП до пос. Грамотеино	95/70	–	65	Открытая

Предлагаемые графики отпуска тепла от источников теплоснабжения городского округа приведены в таблице 5.8.

Таблица 5.8. Предлагаемые температурные графики отпуска тепла от источников теплоснабжения на 2021-2022 гг.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С	Схема присоединения ГВС
1	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"				
1.1	От БелГРЭС до ПНС-23 и ПНС-25, ЦТП	130/70	–	73,4	Открытая
1.2	От ПНС-23 и ПНС-25 на пос. Инской	105/70	–	–	Открытая
1.3	От ЦТП-30, -МКУ	95/70		–	Открытая
1.4	От ЦТП-32	95/70			Закрытая, четырех- трубная
2	Котельная № 1 ООО "Теплоэнергетик"	95/70	–	60	Открытая
3	Котельная № 2	95/70	80	–	Открытая
4	Котельная № 3	95/70	80	–	Открытая
5	Котельная № 5	95/70	80	60	Открытая
6	Котельная № 6	95/70	–	60	Открытая
7	Котельная № 8	95/70	–	60	Открытая
8	Котельная № 11	105/70	95	60	Открытая
9	Котельная шк. № 7	95/70	80	–	Открытая
10	Котельная шк. № 21	95/70	80	–	Открытая
11	Котельная микрорайона Ивушка	95/70	90	–	Закрытая, четырех- трубная
12	Котельная поселка Финский	95/70	80	60	Открытая
13	Котельная мкр. "8-е Марта"	95/70	80	60	Открытая
14	ООО "ЭнергоКомпания"				
14.1	От ПСХ-2 до ЦТП	130/70	–	60	Открытая
14.2	От ЦТП до потребителя	95/70	–	60	Открытая
15	Котельная ООО "ТВК"				
15.1	От котельной до ЦТП	120/70	–	70	Открытая
15.2	От ЦТП до пос. Грамотеино	95/70	–	65	Открытая
16	БМК №1	95/70	–	65	Открытая
17	БМК №2	95/70	–	65	Открытая

Местные виды топлива (каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна) применяется на всех источниках тепловой энергии.

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

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

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

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

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

Принятым вариантом развития схемы теплоснабжения предусматривается реконструкция существующих и строительство новых тепловых сетей следующих источников:

- БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" (строительство новых сетей и реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для подключения перспективной нагрузки; строительство новых сетей и реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для подключения потребителей ликвидируемых котельных №10, квартала "Сосновый", 33 квартала, МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик", 34 квартала ООО "Теплоснабжение", 30 квартала ООО "Термаль");

- котельной ООО "ТВК" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной 30 квартала ООО "Термаль" (строительство новых сетей и реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для подключения перспективной нагрузки);

- котельной ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной №5 ООО "Теплоэнергетик" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной №11 ООО "Теплоэнергетик" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной №10 ООО "Теплоэнергетик" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной 33 квартала ООО "Теплоэнергетик" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной квартала "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной микрорайона "Ивушка" ООО "Теплоэнергетик" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки).

При определении характеристик тепловых сетей предусматривалось применение следующих видов прокладки:

- для трасс, проходящих по территории жилой застройки – подземная в непроходных каналах, с использованием стальных труб в ППУ изоляции;

- для трасс, проходящих вне территории жилой застройки – надземная, на низких опорах, с использованием стальных труб в ППУ изоляции.

Сводная информация по строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа приведена в таблице 6.1.

Таблица 6.1. Сети, подлежащие строительству/ реконструкции

Наименование источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Примечание
Котельная №5 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-2	Спортзал на территории школы №9 ул. Южная, 18	90	50	50	надзем.	2021	Подключение объекта: Спортзал на территории школы №9 ул. Южная, 18
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-2а	Кафе "7 Небо" ул. Аэродромная, 2Г	80	50	50	надзем.	2020	Подключение объекта: Кафе "7 Небо" ул. Аэродромная, 2Г
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-17А	ТК-17Б	85	70	70	надзем.	2020	Подключение объектов: Здание магазина примерно в 30м на восток от дома №14, Здание кафе, ЗАГС
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-17Б	Здание магазина примерно в 30м на восток от дома №14	25	50	50	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание магазина примерно в 30м на восток от дома №14
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-17Б	Здание кафе	90	50	50	надзем.	2021	Подключение объекта: Здание кафе
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-17А	ЗАГС	50	50	50	надзем.	2021	Подключение объекта: ЗАГС
Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-12/1	Здание детского спортивно-оздоровительного комплекса	45	50	50	надзем.	2021	Подключение объекта: Здание детского спортивно-оздоровительного комплекса
Котельная №11 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	переход диаметра	Здание спортивного комплекса в районе ул. Ермака, 16	85	50	50	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание спортивного комплекса в районе ул. Ермака, 16
Котельная №11 ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	ТК-107	Магазин примерно в 70 м в юго-восточном направлении относительно ул. Тухачевского, 12	90	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Магазин примерно в 70 м в юго-восточном направлении относительно ул. Тухачевского, 12
Котельная 33-го квартала ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-24/1 (отоп)	Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (отоп)	80	70	70	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (отоп)
Котельная 33-го квартала ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-24/1 (гвс)	Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (гвс)	80	40	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (гвс)
Котельная м-на Ивушка ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-3-1	Магазин в м-не "Ивушка", 1А	65	40	40	надзем.	2020	Подключение объекта: Магазин в м-не "Ивушка", 1А
Котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ6	Детский сад на 180 мест	135	70	70	надзем.	2020	Подключение объекта: Детский сад на 180 мест
Котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ6	УТ13	38	150	150	подзем. кан.	2020	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
Котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ14	УТ-15	70	100	100	надзем.	2020	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
Котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-15	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 6	15	70	70	надзем.	2020	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
Котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-15	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 7	90	80	80	надзем.	2021	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
Котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ6	УТ-16	235	150	150	надзем.	2021	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"

Наименование источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, м	Диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Примечание
Котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-16	УТ-17	40	150	150	надзем.	2021	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
Котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-17	Школа на 1100 мест	70	100	100	надзем.	2021	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
Котельная кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	Строительство	УТ-17	5-ти этажный жилой дом 3 микрорайон, 105	50	70	70	надзем.	2021	Подключение объекта: 5-ти этажный жилой дом 3 микрорайон, 105
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (сети котельной №10)	Строительство	УТ-107	Индивидуальные жилые дома микрорайон 4	100	100	100	надзем.	2022	Подключение объекта: Индивидуальные жилые дома микрорайон 4
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (сети котельной кв. "Сосновый")	Строительство	УТ-16	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/2	55	70	70	надзем.	2022	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (сети котельной кв. "Сосновый")	Строительство	УТ-17	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/1	10	70	70	надзем.	2022	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (сети котельной кв. "Сосновый")	Строительство	УТ-17	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 11	10	70	70	надзем.	2022	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (сети котельной кв. "Сосновый")	Строительство	УТ13	9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 5	10	70	70	надзем.	2022	Подключение объекта: комплексная застройка кв. "Сосновый"
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-68	ТК-69А	16	300	300	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-69А	ТК-70А	3	300	300	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-70А	ТК-70Б	37	300	300	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-70Б	ТК-74	52	300	300	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-74	ТК-75	57	300	300	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-75	УТ-77	30	300	300	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	УТ-77	УТ-77А	20	300	300	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	УТ-77А	УТ-78	23	250	250	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	УТ-78	ТК-84	75	250	250	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-84	ТК-89	68	250	250	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-89	ТК-90	25	250	250	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-90	ТК-91	48	250	250	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-91	ТК-91А	132	250	250	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО "Термаль"	Реконструкция	ТК-91А	ТК-92	50	250	250	подзем.кан.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1
Котельная 30-го кв. ООО	Строительство	ТК-92	ФОК с плавательным	287	200	200	надзем.	2020	Подключение объекта: ФОК с плавательным

Наименование источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду подающего трубопровода, м	Ду обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Примечание
"Термаль"			бассейном ул. Пролетарская, 1						бассейном ул. Пролетарская, 1
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (сети котельной кв. "Сосновый")	Строительство	ТК-59	Школа искусств	225	50	50	надзем.	2023	Подключение объекта: Школа искусств в мкр. 3
Котельная ООО "ТВК"	Строительство	УТ-87	Здание склада ООО "Белаз" ул. Кузнецкий Тракт, 1	915	250	250	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание склада ООО "Белаз" ул. Кузнецкий Тракт, 1
Котельная ООО "ТВК"	Строительство	УТ-1	Спортзал на стадионе Колмогоровский	70	80	80	надзем.	2021	Подключение объекта: Спортзал на стадионе Колмогоровский
Котельная ООО "ТВК"	Строительство	УТ-ул. Светлая, 21/5	ООО РЕАЛ (территория рынка "Грамотеинский") ул. Светлая, 21/Б	45	50	50	надзем.	2021	Подключение объекта: ООО РЕАЛ (территория рынка "Грамотеинский") ул. Светлая, 21/Б
Котельная ООО "ТВК"	Строительство	УТ-8	Нежилое здание ул. Светлая, 1/А	125	50	50	надзем.	2021	Подключение объекта: Нежилое здание ул. Светлая, 1/А
ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"	Строительство	ТК-2/37	Здание пожарной части ул. Шевцовой, 83а	265	80	80	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание пожарной части ул. Шевцовой, 83а
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	УТ-3-1	Нежилое здание мкр. Технологический, 12	170	50	50	надзем.	2020	Подключение объекта: Нежилое здание мкр. Технологический, 12
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-М-8а	Жилой дом ул. Надежды, 24	20	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Надежды, 24
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-10-7	Здание магазина ул. Липецкая, 23	150	50	50	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание магазина ул. Липецкая, 23
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-М-37	Жилой дом ул. Сибиряков, 73	365	50	50	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Сибиряков, 73
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	ТК-65	Жилой дом ул. Энергетическая, 5	80	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Энергетическая, 5
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-М-37	Жилой дом ул. Сибиряков, 53	110	40	40	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Сибиряков, 53
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	ТК-60	Здание магазина ул. Друзя, 2	35	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Здание магазина ул. Друзя, 2
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-14-2	Жилой дом ул. Фасадная, 1	15	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Фасадная, 1
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	ТК-14-1А	Жилой дом ул. Дунаевского, 9а	25	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Дунаевского, 9а
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	ТК-121-6	Жилой дом ул. Короленко, 43	55	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Жилой дом ул. Короленко, 43
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-10-0	Гараж ул. Липецкая, 23 блок №4, стр. 1	90	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Гараж ул. Липецкая, 23 блок №4, стр. 1
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	УТ-4-2	Гараж район АЗС, блок 26, гараж №1	140	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Гараж район АЗС, блок 26, гараж №1
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-38	Гараж гаражный массив "район АЗС" блок 5, стр.12	90	32	32	надзем.	2020	Подключение объекта: Гараж гаражный массив "район АЗС" блок 5, стр.12
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	Т-26Б/1	Гараж ул. Приморская, блок №1, стр.6	20	32	32	надзем.	2021	Подключение объекта: Гараж ул. Приморская, блок №1, стр.6
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	УТ-3-1	Здание ремонтной мастерской мкр.	140	70	70	надзем.	2021	Подключение объекта: Здание ремонтной мастерской мкр. Технологический, 10

Наименование источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду подающего трубопровода, м	Ду обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Примечание
			Технологический, 10						
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (пгт. Инской)	Строительство	ТК-146а	Школа на 500 мест	60	100	100	подзем.кан.	2023	Подключение объекта: Школа на 500 мест
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Строительство	БелГРЭС (т/м в г. Белово)	забор ГРЭС	350	700	700	надзем.	2020-2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Строительство	забор ГРЭС	КСЗ-10	7434	700	700	надзем.	2020-2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Строительство	КСЗ-10	ПНС-1	3600	700	700	надзем.	2020	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Строительство	ПНС-1	ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9"	1450	300	300	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Строительство	ПНС-1	ответвление к ЦТП 30-го квартала	600	700	700	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Строительство	ответвление к ЦТП 30-го квартала	ЦТП 30-го квартала	800	350	350	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Строительство	ответвление к ЦТП 30-го квартала	проектируемая ТК на сетях кв.34	350	700	700	подзем.кан.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Строительство	проектируемая ТК на сетях кв.34	ВТ-2	200	700	700	подзем.кан.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Реконструкция	ВТ-2	ВТ-3	190	700	700	подзем.кан.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Строительство	ВТ-3	ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала)	380	600	600	подзем.кан.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Строительство	ПНС-2 (с ЦТП 33-го квартала)	проектируемая ТК на сетях кв. 32	600	600	600	подзем.кан.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Реконструкция	проектируемая ТК на сетях кв. 32	ТК-66	235	500	500	надзем.	2022	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Реконструкция	ТК-66	ТК-65	86	500	500	надзем.	2022	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Реконструкция	ТК-65	ПНС-2 ООО "Теплоэнергетик"	1165	500	500	подзем.кан.	2022	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Строительство	КСЗ-10	Врезка в сеть котельной №10	270	200	200	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Реконструкция	Врезка в сеть котельной №10	УТ-1	105	200	200	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Реконструкция	УТ-1	УТ котельной №10	268	200	200	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Реконструкция	Врезка в сеть котельной №10	УТ-1а	710	200	200	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Реконструкция	УТ-1а	УТ-2	100	200	200	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных
БелГРЭС АО "Кузбасс-энерго" (г. Белово)	Реконструкция	УТ-2	УТ-2а	170	70	70	надзем.	2021	Ликвидация шести угольных котельных

Для переключения подключенных от ликвидируемых котельных потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" требуется устройство ЦТП и ПНС на тепловых сетях БелГРЭС.

Для подключения перспективной нагрузки потребителей в зоне действия котельной ООО "ТВК" требуется реконструкция ЦТП пгт Грамотеино с увеличением мощности теплообменного оборудования.

Информация по строительству/реконструкции ЦТП на тепловых сетях городского округа приведена в таблице 6.2.

Таблица 6.2. Мероприятия по строительству/реконструкции сооружений на тепловых сетях городского округа

№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия
1	Строительство ПНС-1 с баками-аккумуляторами объемом 1000 м3 (2 шт.)	2021
2	Строительство ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9"	2021
3	Строительство ЦТП "30 кв."	2021
4	Строительство ПНС-2 (с ЦТП 33-го квартала)	2021
5	Строительство ПНС в районе КСЗ-10	2021
6	Реконструкция ЦТП пгт. Грамотеино	2020-2022

Сводная информация по величине капитальных вложений в реализацию проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа и сооружений на них с проиндексированными капитальными затратами, указанными в ценах соответствующих лет приведена в таблице 6.3.

Таблица 6.3. Капитальные вложения в реализацию проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них с проиндексированными кап. затратами указанными в ценах соответствующих лет, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Группа проектов	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	
1.		Тепловые сети от БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	552 838	1 445 917	172 047	4 945	0	0	0	0	0	0	0	2 175 747	
		Строительство тепловой сети 2 Ду700 от Беловской ГРЭС до КС3-10													
1.1		Строительство участка от ГРЭС до КС3-10, 2Ду700 мм, L=7434 м, надзем.	273 262	292 118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	565 380	
1.2		Прокол через ж/д пути 15 м	0	10 367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 367	
1.3		Переход через автомобильную дорогу канал 40 м (2 шт.)	0	18 608	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 608	
1.4		Прокол через ж/д пути 30 м	0	20 846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 846	
		Строительство тепловой сети 2 Ду700 от КС3-10 до точки врезки на ПНС-1													
1.5		Строительство участка от КС3-10 до точки врезки на ПНС-1, 2Ду700 мм, L=3600 м, надзем.	264 661	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	264 661	
1.6		Прокол через ж/д пути 30 м	0	8 561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 561	
		Строительство тепловой сети от ПНС-1 до замещаемых котельных													
1.7		Строительство участка от КС3-10 до сетей котельной №10, 2Ду200 мм, L=270 м, надзем.	0	7 326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 326	
1.8		Реконструкция участка от котельной №10 до УТ-2, 2Ду200 мм, L=1183 м, надзем.	0	36 915	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 915	
1.9		Реконструкция участка от УТ-2 до УТ-2а, 2Ду70 мм, L=170 м, надзем.	0	2 629	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 629	
1.10		Строительство участка от ПНС-1 до ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9", 2Ду300 мм, L=1450 м, надзем.	0	52 662	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52 662	
1.11		Строительство участка от ПНС-1 до ответвление к ЦТП 30-го квартала, 2Ду700 мм, L=600 м, надзем.	0	47 154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47 154	
1.12	Ликвидация шести угольных котельных с переключением на БГРЭС	Строительство участка от ответвления к ЦТП 30-го квартала до ЦТП 30-го квартала, 2Ду350 мм, L=800 м, надзем.	0	33 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 899	
1.13		Строительство участка от ответвления к ЦТП 30-го квартала до ВТ-2 на сетях кв.34, 2Ду700 мм, L=550 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	97 599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97 599	
1.14		Реконструкция участка от ВТ-2 до ВТ-3, с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 мм, L=190 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	37 811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37 811	
1.15		Строительство участка от ВТ-3 до ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала), 2Ду600 мм, L=380 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	60 736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60 736	
1.16		Строительство участка от ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала) до проектируемой ТК на сетях кв. 32, 2Ду600 мм, L=600 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	95 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95 899	
1.17		Строительство ПНС-1 с баками-аккумуляторами объемом 1000 м3 (2 шт.)	0	195 496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	195 496
1.18		Строительство ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9"	0	51 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 100
1.19		Строительство ЦТП "30 кв."	0	85 251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85 251
1.20		Строительство ПНС-2 (с ЦТП 33-го квартала)	0	89 368	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	89 368
1.21		Строительство ПНС в районе КС3-10	0	32 361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 361
		Реконструкция существующих квартальных тепловых сетей квартала 32, установка системы мониторинга параметров тепловых сетей и прочих объектов теплоснабжения													
1.22		Реконструкция участка от проектируемая ТК на сетях кв. 32 до ТК-65, 2Ду 500 мм, L=321 м, надзем.	0	14 042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 042	
1.23		Реконструкция участка от ТК-65 до ПНС-2 ООО "Теплоэнергетик", 2Ду 500 мм, L=1165 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	115 686	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115 686	

№ п/п	Группа проектов	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
1.24		Реконструкция существующих квартальных тепловых сетей кв. 32	0	0	169 230	0	0	0	0	0	0	0	0	169 230
1.25		Установка системы мониторинга параметров тепловых сетей и прочих объектов теплоснабжения для объектов, строящихся (реконструируемых) в 2020-2021 гг.	0	10 690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 690
1.26		Установка системы мониторинга параметров тепловых сетей и прочих объектов теплоснабжения	0	21 380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 380
1.27	Подключение перспективных потребителей в пгт. Инской	Строительство участка от УТ-3-1 до Нежилое здание мкр. Технологический, 12, 2Ду50 мм, L=170 м, надзем.	1 957	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 957
1.28		Строительство участка от Т-М-8а до Жилой дом ул. Надежды, 24, 2Ду32 мм, L=20 м, надзем.	212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	212
1.29		Строительство участка от Т-10-7 до Здание магазина ул. Липецкая, 23, 2Ду50 мм, L=150 м, надзем.	1 727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 727
1.30		Строительство участка от Т-М-37 до Жилой дом ул. Сибиряков, 73, 2Ду50 мм, L=365 м, надзем.	4 201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 201
1.31		Строительство участка от ТК-65 до Жилой дом ул. Энергетическая, 5, 2Ду32 мм, L=80 м, надзем.	847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	847
1.32		Строительство участка от Т-М-37 до Жилой дом ул. Сибиряков, 53, 2Ду40 мм, L=110 м, надзем.	1 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 209
1.33		Строительство участка от ТК-60 до Здание магазина ул. Друзя, 2, 2Ду32 мм, L=35 м, надзем.	370	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	370
1.34		Строительство участка от Т-14-2 до Жилой дом ул. Фасадная, 1, 2Ду32 мм, L=15 м, надзем.	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159
1.35		Строительство участка от ТК-14-1А до Жилой дом ул. Дунаевского, 9а, 2Ду32 мм, L=25 м, надзем.	265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	265
1.36		Строительство участка от ТК-121-6 до Жилой дом ул. Короленко, 43, 2Ду32 мм, L=55 м, надзем.	582	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	582
1.37		Строительство участка от Т-10-0 до Гараж ул. Липецкая, 23 блок №4, стр. 1, 2Ду32 мм, L=90 м, надзем.	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952
1.38		Строительство участка от УТ-4-2 до Гараж район АЗС, блок 26, гараж №1, 2Ду32 мм, L=140 м, надзем.	1 482	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 482
1.39		Строительство участка от Т-38 до Гараж гаражный массив "район АЗС" блок 5, стр.12, 2Ду32 мм, L=90 м, надзем.	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952
1.40		Строительство участка от Т-26Б/1 до Гараж ул. Приморская, блок №1, стр.6, 2Ду32 мм, L=20 м, надзем.	0	226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	226
1.41		Строительство участка от УТ-3-1 до Здание ремонтной мастерской мкр. Технологический, 10, 2Ду150 мм, L=145 м, надзем.	0	7 185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 185
1.42		Строительство участка от ТК-146а до Школа на 500 мест, 2Ду100 мм, L=60 м, подзем.кан.	0	0	0	1 799	0	0	0	0	0	0	0	1 799
1.43		Подключение перспективных потребителей в г. Белово (зоны ликвидируемых котельных)	Строительство участка от УТ-107 до Индивидуальные жилые дома микрорайон 4, 2Ду100 мм, L=100 м, надзем.	0	0	1 604	0	0	0	0	0	0	0	0
1.43	Строительство участка от УТ-16 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/2, 2Ду70 мм, L=55 м, надзем.		0	0	785	0	0	0	0	0	0	0	0	785
1.44	Строительство участка от УТ-17 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/1, 2Ду70 мм, L=10 м, надзем.		0	0	143	0	0	0	0	0	0	0	0	143
1.45	Строительство участка от УТ-17 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 11, 2Ду70 мм, L=10 м, надзем.		0	0	143	0	0	0	0	0	0	0	0	143
1.46	Строительство участка от УТ13 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 5, 2Ду70 мм, L=10 м, надзем.		0	0	143	0	0	0	0	0	0	0	0	143
1.47	Строительство участка от ТК-59 до Школа искусств,		0	0	0	3 146	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Группа проектов	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
		2Ду50 мм, L=225 м, надзем.												
2.		Тепловые сети от котельной №5 ООО "Теплоэнергетик"	0	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 107
2.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от ТК-2 до Спортзал на территории школы №9 ул. Южная, 18, 2Ду50 мм, L=90 м, надзем.	0	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 107
3.		Тепловые сети от котельной №10 ООО "Теплоэнергетик"	2 275	2 276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 551
3.1		Строительство участка от УТ-2а до Кафе "7 Небо" ул. Аэродромная, 2Г, 2Ду50 мм, L=80 м, надзем.	921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	921
3.2		Строительство участка от ТК-17А до ТК-17Б, 2Ду70 мм, L=85 м, надзем.	1 066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 066
3.3		Строительство участка от ТК-17Б до Здание магазина примерно в 30м на восток от дома №14, 2Ду50 мм, L=25 м, надзем.	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	288
3.4		Строительство участка от ТК-17Б до Здание кафе, 2Ду50 мм, L=90 м, надзем.	0	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 107
3.5		Строительство участка от ТК-17А до ЗАГС, 2Ду50 мм, L=50 м, надзем.	0	615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	615
3.6		Строительство участка от ТК-12/1 до Здание детского спортивно-оздоровительного комплекса, 2Ду50 мм, L=45 м, надзем.	0	554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	554
4.		Тепловые сети от котельной №11 ООО "Теплоэнергетик"	1 931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 931
4.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от переход диаметра до Здание спортивного комплекса в районе ул. Ермака, 16, 2Ду50 мм, L=85 м, надзем.	978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	978
4.2		Строительство участка от ТК-107 до Магазин примерно в 70 м в юго-восточном направлении относительно ул. Ту-хачевского, 12, 2Ду32 мм, L=90 м, надзем.	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952
5.		Тепловые сети от котельной 33-го квартала ООО "Теплоэнергетик"	1 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 681
5.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от УТ-24/1 до Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (отоп), 2Ду70 мм (отоп), 2Ду40/32 мм (ГВС), L=80 м, надзем.	1 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 681
6.		Тепловые сети от котельной м-на "Ивушка" ООО "Теплоэнергетик"	715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	715
6.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от УТ-3-1 до Магазин в м-не "Ивушка", 1А, 2Ду40 мм, L=65 м, надзем.	715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	715
7.		Тепловые сети от котельной кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	3 976	7 624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 600
7.1		Строительство участка от УТ6 до Детский сад на 180 мест, 2Ду70 мм, L=135 м, надзем.	1 693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 693
7.2	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от УТ6 до УТ13, 2Ду150 мм, L=38 м, подзем.кан.	1 108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 108
7.3		Строительство участка от УТ14 до УТ-15, 2Ду100 мм, L=70 м, надзем.	986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	986
7.4		Строительство участка от УТ-15 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 6, 2Ду70 мм, L=15 м, надзем.	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	188
7.5		Строительство участка от УТ-15 до 9-ти этажный жилой	0	1 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 256

№ п/п	Группа проектов	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
		дом квартал Сосновый, 7, 2Ду80 мм, L=90 м, надзем.												
7.6		Строительство участка от УТ6 до УТ-16, 2Ду150 мм, L=235 м, надзем.	0	3 968	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 968
7.7		Строительство участка от УТ-16 до УТ-17, 2Ду150 мм, L=40 м, надзем.	0	675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	675
7.8		Строительство участка от УТ-17 до Школа на 1100 мест, 2Ду100 мм, L=70 м, надзем.	0	1 054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 054
7.9		Строительство участка от УТ-17 до 5-ти этажный жилой дом 3 микрорайон, 105, 2Ду70 мм, L=50 м, надзем.	0	670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	670
8.		Тепловые сети от котельной 30-го квартала ООО "Термаль"	71 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71 424
8.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство сетей для подключения ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1, 2Ду300 мм, 2Ду250 мм, 2Ду200 мм, L=923 м, надзем.	71 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71 424
9.		Тепловые сети от котельной ООО "ТВК"	25 394	5 384	2 465	0	0	0	0	0	0	0	0	33 243
9.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от УТ-87 до Здание склада ООО "Белаз" ул. Кузнецкий Тракт, 1, 2Ду250 мм, L=915 м, надзем.	23 229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 229
9.2		Строительство участка от УТ-1 до Спортзал на стадионе Колмогоровский, 2Ду80 мм, L=70 м, надзем.	0	977	0	0	0	0	0	0	0	0	0	977
9.3		Строительство участка от УТ-ул. Светлая, 21/5 до ООО РЕАЛ (территория рынка "Грамотейнский") ул. Светлая, 21/Б, 2Ду50 мм, L=45 м, надзем.	0	554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	554
9.4		Строительство участка от УТ-8 до Нежилое здание ул. Светлая, 1/А, 2Ду50 мм, L=125 м, надзем.	0	1 538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 538
9.5	Реконструкция сооружений на тепловых сетях	Модернизация теплообменного оборудования ЦТП с увеличением мощности с 7,5 до 9,5 Гкал/ч	2 165	2 315	2 465	0	0	0	0	0	0	0	0	6 945
10.		Тепловые сети от котельной ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"	3 460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 460
10.1	Подключение перспективных потребителей	Строительство участка от ТК-2/37 до Здание пожарной части ул. Шевцовой, 83а, 2Ду80 мм, L=265 м, надзем.	3 460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 460
		ВСЕГО:	663 692	1 462 309	174 512	4 945	0	0	0	0	0	0	0	2 305 458

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

В настоящий момент в границах городского округа имеются следующие открытые системы теплоснабжения:

- Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"
- Котельная №1 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная №2 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная №3 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная №5 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная №6 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная №8 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик" без ЦТП-32
- Котельная №11 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная п. Финский ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная школы №7 ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная школы №21 ООО "Теплоэнергетик"
- БМК мкр. "8-е Марта" ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная квартала "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"
- МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик"
- Котельная 30-го квартала ООО "Термаль"
- Котельная 34-го квартала ООО "Теплоснабжение"
- Котельная ООО "ТВК"
- ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"

В соответствии с положениями Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ "О теплоснабжении":

- с 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) 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;

- 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.

В соответствии с действующим законодательством, необходимо предусмотреть перевод потребителей вышеуказанных источников на "закрытую" схему теплоснабжения.

Перевод потребителей подключенных к открытым системам теплоснабжения на закрытый водоразбор может быть осуществлен двумя вариантами:

- **вариант №1 строительство отдельных сетей горячего водоснабжения от котельных или ЦТП (со строительством ЦТП);**

- **вариант №2 реконструкция индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей.**

Для реализации варианта №1 требуется строительство тепловых сетей горячего водоснабжения ориентировочной протяженностью 162 км.

Ориентировочная стоимость мероприятий по строительству тепловых сетей ГВС составит 1 665,2 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г. (таблица 7.1.).

Таблица 7.1. Стоимость мероприятий по строительству сетей ГВС от источников городского округа

№ п/п	Наименование источника	Протяженность сетей, подлежащих строительству, м	Стоимость строительства сетей в ценах 2020 г. в тыс. руб. без НДС
1	Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго" (от ПНС-23, -25)	38454	386 590
2	Котельная №1 ООО "Теплоэнергетик"	3329	33 472
3	Котельная №2 ООО "Теплоэнергетик"	369	3 005
4	Котельная №3 ООО "Теплоэнергетик"	222	1 972
5	Котельная №5 ООО "Теплоэнергетик"	1334	11 825
6	Котельная №6 ООО "Теплоэнергетик"	4957	47 864
7	Котельная №8 ООО "Теплоэнергетик"	5407	47 926
8	Котельная №10 ООО "Теплоэнергетик" без ЦТП-32	17040	184 839
9	Котельная №11 ООО "Теплоэнергетик"	14530	157 605
10	Котельная п. Финский ООО "Теплоэнергетик"	2128	20 549
11	Котельная школы №7 ООО "Теплоэнергетик"	75	724
12	Котельная школы №21 ООО "Теплоэнергетик"	75	724
13	БМК мкр. "8-е Марта" ООО "Теплоэнергетик"	909	8 053
14	Котельная квартала "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	4220	48 420
15	МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик"	8480	85 255
16	Котельная 30-го квартала ООО "Термаль"	12934	130 032
17	Котельная 34-го квартала ООО "Теплоснабжение"	8675	87 213
18	Котельная ООО "ТВК"	10155	116 524
19	ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"	29106	292 610
	Итого:	162399	1 665 205

Помимо этого указанный вариант повлечет за собой необходимость реконструкции источников тепла (установка циркуляционных насосов ГВС, подогревателей ГВС, реконструкция внутрикотельных трубопроводов) и реконструкции существующих ПНС и ЦТП (кроме ЦТП 32-го квартала) с установкой циркуляционных насосов ГВС, подогревателей ГВС.

Ориентировочная стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей составит 675,1 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г. (таблица 7.2.).

Таблица 7.2. Стоимость мероприятий по реконструкции ИТП объектов с установкой подогревателей ГВС

№ п/п	Наименование источника	Количество ИТП, шт,								Стоимость выполнения работ в ценах 2020 г., тыс. руб. без НДС
		с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								
		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	
1	БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	484	146	16	34	15	1	-	1	226 737
2	Котельная №1	8	12	6	13	-	-	-	-	13 152

№ п/п	Наименование источника	Количество ИТП, шт, с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								Стоимость выполнения работ в ценах 2020 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	
	ООО "Теплоэнергетик"									
3	Котельная №2 ООО "Теплоэнергетик"	5	-	-	-	-	-	-	-	1 601
4	Котельная №3 ООО "Теплоэнергетик"	4	-	-	-	-	-	-	-	1 280
5	Котельная №5 ООО "Теплоэнергетик"	10	1	-	-	-	-	-	-	3 525
6	Котельная №6 ООО "Теплоэнергетик"	38	11	1	-	2	-	-	-	16 848
7	Котельная №8 ООО "Теплоэнергетик"	41	-	-	-	-	-	-	-	13 125
8	Котельная №10 ООО "Тепло- энергетик" без ЦТП-32	36	147	12	12	6	-	-	-	69 811
9	Котельная №11 ООО "Теплоэнергетик"	73	80	3	5	5	-	-	-	54 031
10	Котельная п. Финский ООО "Теплоэнергетик"	1	22	-	-	-	-	-	-	7 437
11	Котельная школы №7 ООО "Теплоэнергетик"	1	-	-	-	-	-	-	-	320
12	Котельная школы №21 ООО "Теплоэнергетик"	1	-	-	-	-	-	-	-	320
13	БМК мкр. "8-е Марта" ООО "Теплоэнергетик"	7	-	-	-	-	-	-	-	2 241
14	Котельная квартала "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	6	21	1	-	-	-	-	-	9 051
15	МКУ "Сибирь-12,9" ООО "Теплоэнергетик"	50	11	2	2	-	-	-	-	20 959
16	Котельная 30-го квартала ООО "Термаль"	71	54	19	7	3	2	-	-	51 194
17	Котельная 34-го квартала ООО "Теплоснабжение"	38	41	15	14	1	-	-	-	35 923
18	Котельная ООО "ТВК"	36	34	10	8	10	3	-	3	35 751
19	ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"	212	96	18	15	1	-	2	-	111 796
	Итого:									675 102

Необходимо отметить, что все предлагаемые решения в части систем теплоснабжения оказывают различное воздействие на систему холодного водоснабжения, поскольку различные технические решения в части систем теплоснабжения приведут к различному распределению потоков в системе ХВС. Таким образом, решение о варианте перехода к закрытой системе ГВС невозможно принять, основываясь на данных исключительно схемы теплоснабжения. Необходимо при актуализации схем водоснабжения/водоотведения города рассмотреть возможные варианты перехода на закрытую систему ГВС, определить капитальные и операционные затраты на реализацию каждого из вариантов и после этого, с учетом экономической эффективности и целесообразности, принять решение о возможном переходе на закрытую систему ГВС.

С учетом того, что по состоянию на период выполнения актуализации схемы теплоснабжения на 2021 год такая оценка отсутствует, а также учитывая отсутствие оценки ценовых последствий от принятия решения о переходе на закрытую систему ГВС для жителей города Белово, вопрос о переводе потребителей на закрытую си-

стему будет рассмотрен при последующих актуализациях схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, после формирования комплексной оценки затрат и эффектов от реализации данного мероприятия, а также оценки влияния реализации мероприятий на платеж граждан за коммунальные услуги.

8. Перспективные топливные балансы.

В настоящее время на всех источниках городского округа в качестве топлива используется каменный уголь.

В таблице 8.1. представлены прогнозные значения выработки, отпуска в сеть, реализации тепловой энергии и потребления топлива теплоисточниками городского округа. При этом плановые технико-экономические показатели на 2020 гг. приводятся на основании заявок теплоснабжающих организации.

В таблице 8.2 представлены результаты расчета перспективных значений нормативов создания запасов топлива для основных теплоснабжающих предприятий, определенные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла.

Таблица 8.1. Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками городского округа

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	338791	345482	345482	777492	791525	796862	796862	796862	796862	796862	796862	796862
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	138517	137522	137522	145218	147839	148835	148835	148835	148835	148835	148835	148835
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	200274	207960	207960	632274	643686	648026	648026	648026	648026	648026	648026	648026
Хозяйственные нужды	Гкал	7415	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	49699	40244	40172	101547	103427	104142	104142	104142	104142	104142	104142	104142
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	143160	157264	157336	514713	524244	527869	527869	527869	527869	527869	527869	527869
- с коллекторов (в паре)	Гкал	7502	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301
- с коллекторов (в горячей воде)	Гкал	3883	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694
- с сетей (в горячей воде)	Гкал	131775	129269	129341	486718	496249	499874	499874	499874	499874	499874	499874	499874
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563
УРУТ на отпуск тепловой энергии (уголь)	кг у.т./Гкал	183,5	173,4	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1
Годовой расход условного топлива (уголь)	тыс.т.у.т.	36,742	36,064	37,658	114,494	116,561	117,346	117,346	117,346	117,346	117,346	117,346	117,346
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4716	4966	4805	4805	4805	4805	4805	4805	4805	4805	4805	4805
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	54,536	50,835	54,861	166,797	169,807	170,952	170,952	170,952	170,952	170,952	170,952	170,952
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,106	0,117	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	32093	34450	34618	34618	34618	34618	34618	34618	34618	34618	34618	34618
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	1147	1233	1238	1238	1238	1238	1238	1238	1238	1238	1238	1238
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	30946	33217	33381	33381	33381	33381	33381	33381	33381	33381	33381	33381
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2035	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	28911	30678	30841	30841	30841	30841	30841	30841	30841	30841	30841	30841
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	5,524	5,929	5,959	5,959	5,959	5,959	5,959	5,959	5,959	5,959	5,959	5,959
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	7,892	8,471	8,512	8,512	8,512	8,512	8,512	8,512	8,512	8,512	8,512	8,512
Котельная №2													

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1406	659	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	30	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1376	639	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	847	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	530	596	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	280,7	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,386	0,181	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,552	0,258	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Котельная №3													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1200	902	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	31	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1169	875	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	589	46	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	580	830	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,7	274,7	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	281,9	283,2	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,330	0,248	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,471	0,354	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Котельная №5													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	3088	3189	3293	3659	3659	3659	3659	3659	3659	3659	3659	3659
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	86	77	78	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	3002	3111	3214	3572	3572	3572	3572	3572	3572	3572	3572	3572
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	51	173	173	193	193	193	193	193	193	193	193	193
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	2950	2938	3041	3379	3379	3379	3379	3379	3379	3379	3379	3379
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,1	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	281,0	279,9	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,844	0,871	0,899	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1,205	1,244	1,285	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428
Котельная №6													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	24361	19880	20380	20380	20380	20380	20380	20380	20380	20380	20380	20380
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	898	743	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	23464	19137	19622	19622	19622	19622	19622	19622	19622	19622	19622	19622
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	10805	1220	1192	1192	1192	1192	1192	1192	1192	1192	1192	1192
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	12658	17917	18430	18430	18430	18430	18430	18430	18430	18430	18430	18430
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	179,1	179,1	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	186,0	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,364	3,562	3,651	3,651	3,651	3,651	3,651	3,651	3,651	3,651	3,651	3,651
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	6,234	5,088	5,216	5,216	5,216	5,216	5,216	5,216	5,216	5,216	5,216	5,216
Котельная №8													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	9385	7063	7352	7352	7352	7352	7352	7352	7352	7352	7352	7352
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	222	129	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	9163	6935	7220	7220	7220	7220	7220	7220	7220	7220	7220	7220
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2545	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	6618	5822	6108	6108	6108	6108	6108	6108	6108	6108	6108	6108
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	178,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,635	1,231	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,336	1,758	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
Котельная №10													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	227931	201366	205847	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	10740	10252	10407									
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	217191	191115	195441									

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	70662	44027	44183									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	146529	147088	151258									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,9	168,4	168,4									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	186,7	177,5	177,4									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	40,558	33,917	34,672									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	57,940	48,453	49,531									
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,047	0,050	0,050									
Котельная №11													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	93211	80535	76075	76075	76075	76075	76075	76075	76075	76075	76075	76075
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	3235	2777	2639	2639	2639	2639	2639	2639	2639	2639	2639	2639
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	89976	77758	73436	73436	73436	73436	73436	73436	73436	73436	73436	73436
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	22972	7392	7411	7411	7411	7411	7411	7411	7411	7411	7411	7411
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	67004	70366	66025	66025	66025	66025	66025	66025	66025	66025	66025	66025
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	16,599	14,343	13,549	13,549	13,549	13,549	13,549	13,549	13,549	13,549	13,549	13,549
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	23,713	20,490	19,356	19,356	19,356	19,356	19,356	19,356	19,356	19,356	19,356	19,356
Котельная мкр. "Ивушка"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	8747	8216	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	361	346	352	352	352	352	352	352	352	352	352	352
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	8386	7870	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1671	578	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	6715	7291	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	198,7	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,666	1,565	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,380	2,236	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277
Котельная п. Финский													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	8477	10277	10714	10714	10714	10714	10714	10714	10714	10714	10714	10714
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	150	177	182	182	182	182	182	182	182	182	182	182
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	8327	10100	10533	10533	10533	10533	10533	10533	10533	10533	10533	10533
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	-406	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	8733	9437	9870	9870	9870	9870	9870	9870	9870	9870	9870	9870
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	276,0	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,298	2,786	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	3,283	3,980	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
Котельная школы №7													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	778	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	23	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	755	738	738	738	738	738	738	738	738	738	738	738
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	241	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	514	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	226,1	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,171	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,244	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Котельная школы №21													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	393	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	17	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	375	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	98	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	278	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	287,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,108	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,154	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
БМК мкр. "8-е Марта"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	2877	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	35	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	2842	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	935	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	1907	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	163,3	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,3	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,470	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,671	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
Котельная 33-го квартала													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	16430	23572	24681	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	611	405	421									
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	15818	23167	24259									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	-4246	2685	2766									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	20064	20483	21494									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	258,8	258,8	258,8									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	268,8	263,3	263,3									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,252	6,101	6,388									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	6,074	8,715	9,125									
Котельная квартала "Сосновый"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	18388	20627	22252	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	608	334	366									
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	17780	20293	21886									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5240	2188	2514									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	12540	18105	19373									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,0	178,1	178,1									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	183,0	181,1	181,1									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,254	3,674	3,964									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,649	5,249	5,663									
МКУ "Сибирь-12,9"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	38981	27043	26921	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	577	951	947									
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	38404	26092	25974									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	18509	2545	2545									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	19895	23548	23429									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	176,8	180,6	180,6									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,791	4,711	4,690									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	9,702	6,731	6,718									
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	487746	441026	445302	165967	165967	165967	165967	165967	165967	165967	165967	165967
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	18770,1	17510,9	17609,9	5477,8	5477,8	5477,8	5477,8	5477,8	5477,8	5477,8	5477,8	5477,8
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	468975,9	423514,7	427691,9	160488,8	160488,8	160488,8	160488,8	160488,8	160488,8	160488,8	160488,8	160488,8
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	132548,3	65580,2	66123,8	14136,7	14136,7	14136,7	14136,7	14136,7	14136,7	14136,7	14136,7	14136,7
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	336427,6	357934,5	361568,1	146352,1	146352,1	146352,1	146352,1	146352,1	146352,1	146352,1	146352,1	146352,1
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	182,98	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	190,31	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
лива (уголь)													
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,047	0,050	0,050	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	70689	74352	78801	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	1758	2045	2167									
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	68931	72307	76633									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4232	4232	4485									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	63810	65808	69881									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	890	2267	2267									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	181,3	187,1	187,1									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	186,0	192,4	192,4									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	12,819	13,914	14,747									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5215	5217	5217									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	17,205	18,669	19,786									
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	73486	70670	73646	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	2846	2440	2516									
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	70640	68230	71130									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7938	4883	4883									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	59922	62107	62952									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	2780	1240	3296									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,3	181,6	181,8									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	195,8	188,1	188,2									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	13,835	12,834	13,387									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5113	5103	5055									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	18,941	17,605	18,537									
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	168940	155802	165427	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	9317	5762	6118	6159	6159	6159	6159	6159	6159	6159	6159	6159
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	159623	150040	159309	160372	160372	160372	160372	160372	160372	160372	160372	160372
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	18727	16686	17717	17835	17835	17835	17835	17835	17835	17835	17835	17835
Годовая реализация (потребление)	Гкал	140896	133354	141592	142537	142537	142537	142537	142537	142537	142537	142537	142537

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
тепловой энергии													
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	181,2	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,7	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	30,606	28,363	30,115	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316
Годовой расход условного топлива (уголь ДР)		12,699	11,113	11,799	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878
Годовой расход условного топлива (уголь ДСШ)		17,907	17,250	18,316	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438
Низшая теплота сгорания топлива (уголь ДР)	ккал/кг	5019	5206	5206	5206	5206	5206	5206	5206	5206	5206	5206	5206
Низшая теплота сгорания топлива (уголь ДСШ)	ккал/кг	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182	5182
Годовой расход натурального топлива (уголь ДР)	тыс.т.	17,711	14,942	15,865	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971
Годовой расход натурального топлива (уголь ДСШ)	тыс.т.	24,190	23,302	24,741	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907
Суммарный годовой расход натурального топлива	тыс.т.	41,901	38,244	40,607	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	127599	126465	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	3397	2415	2428	2428	2428	2428	2428	2428	2428	2428	2428	2428
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	124202	124050	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	22063	22063	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	100391	101987	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	1748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	199,2	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	204,7	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	25,421	24,425	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5215	5215	5215	5215	5215	5215	5215	5215	5215	5215	5215	5215
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	34,122	32,786	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957
Новые источники													
БМК-1 (проект)													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	-	-	-	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	-	-	-	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	-	-	-	310	310	310	310	310	310	310	310	310
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	-	-	-	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	-	-	-	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	-	-	-	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
БМК-2 (проект)													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	-	-	-	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1169	1169	1169	1169	1169	1169	1169	1169	1169
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	-	-	-	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	-	-	-	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	-	-	-	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	-	-	-	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Всего по городскому округу:													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1267251	1213797	1235784	1240453	1254486	1259823	1259823	1259823	1259823	1259823	1259823	1259823
Расход тепловой энергии на собственные нужды источника	Гкал	174605	167695	168360	159312	161933	162930	162930	162930	162930	162930	162930	162930
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1092646	1046102	1067424	1081142	1092554	1096894	1096894	1096894	1096894	1096894	1096894	1096894
Хозяйственные нужды	Гкал	7415	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452	10452
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	235207	153688	155559	156019	157899	158615	158615	158615	158615	158615	158615	158615
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	844606	878455	895850	909108	918640	922265	922265	922265	922265	922265	922265	922265
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5418	3507	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	208,673	195,321	201,051	200,910	202,977	203,763	203,763	203,763	203,763	203,763	203,763	203,763
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	270,212	251,031	259,587	263,260	266,270	267,415	267,415	267,415	267,415	267,415	267,415	267,415
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,153	0,167	0,164	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114

Примечание: Плановая реализация тепловой энергии за каждый год должна определяться с учетом фактических показателей, которые невозможно прогнозировать на стадии разработки схемы теплоснабжения т.к. они зависят от продолжительности отопительного сезона, фактических температур

наружного воздуха в отопительный период и др. параметров, в связи с чем в таблице приведены *прогнозные* значения годовой реализации. При их определении учитывался прирост потребления тепла за счет подключения перспективных объектов. В случае переноса сроков ввода объектов в эксплуатацию, либо отказа от их строительства, величина годовой реализации тепловой энергии подлежит соответствующей корректировке.

* – после выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных на теплоснабжение от Беловской ГРЭС в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.) все показатели котельных, характеризующие теплоснабжение, отнесены к Беловской ГРЭС.

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	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
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	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
Котельная п. Финский													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	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
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	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
Котельная школы №7													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	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
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	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
Котельная школы №21													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	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
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	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
БМК мкр. "8-е Марта"													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	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
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	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
Котельная 33-го квартала													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
Котельная квартала "Сосновый"													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
МКУ "Сибирь-12,9"													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	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
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	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
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	н/д	н/д	н/д									
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	4,3370	4,8150	4,9860	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	1,0240	0,6590	0,6820									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	3,3140	4,1560	4,3030									
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	9,368	9,656	10,253	10,321	10,321	10,321	10,321	10,321	10,321	10,321	10,321	10,321
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	1,328	1,309	1,390	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	8,310	8,347	8,863	8,922	8,922	8,922	8,922	8,922	8,922	8,922	8,922	8,922
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	8,911	8,911	8,958	8,958	8,958	8,958	8,958	8,958	8,958	8,958	8,958	8,958
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	1,212	1,212	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	7,699	7,699	7,739	7,739	7,739	7,739	7,739	7,739	7,739	7,739	7,739	7,739
Всего по городскому округу:													
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	22,616	23,382	24,196	19,279	19,279	19,279	19,279	19,279	19,279	19,279	19,279	19,279
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	3,564	3,180	3,290	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617	2,617
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	19,323	20,202	20,905	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661	16,661

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

9.1. Общие положения.

Величина индексов цен, применяемых при расчете затрат до 2030 г. приведена в таблице 9.1.

Общие затраты по реализации программы развития системы теплоснабжения городского округа с кап. затратами в ценах 2020 г. составит 2 885 365 тыс. руб. без НДС.

Общие затраты по реализации программы развития системы теплоснабжения городского округа с кап. затратами в проиндексированных ценах составит 2 942 434 тыс. руб. без НДС.

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

Индекс цен производителей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Значение ИЦП	1,0710	1,0690	1,0650	1,0670	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680
Накопительное значение индекса (с 2020 г.)	1,0000	1,0690	1,1385	1,2148	1,2974	1,3856	1,4798	1,5804	1,6879	1,8027	1,9253

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 таблице 9.2.

Таблица 9.2. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников теплоснабжения в проиндексированных ценах, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источник финансирования.
1	Реконструкция БелГРЭС АО "Кузбассэнерго"	0	659 223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	659 223	
1.1	Реконструкция источника БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" с реконструкцией турбоагрегатов ст. №№3,5 с организацией Т-отборов, реконструкцией установки подпитки теплосети, установкой теплофикационной установки на Блоке ст. №3, установкой сетевых насосов, установкой баков-аккумуляторов подпиточной воды, установкой подготовки воды для подпитки теплосети (ВПУ).	0	659222,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	659 223	собственные средства ТСО
2	Реконструкция котельной ООО "ТВК"	10 953	13 363	9 487	10 123	10 811	11 547	12 194	0	0	0	0	78 478	
2.1	Проект реконструкции системы очистки дымовых газов	2620	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 620	собственные средства ТСО
2.2	Строительство шламового отстойника	8333	13363	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 696	собственные средства ТСО
2.3	Изготовление, поставка и монтаж золоуловителей "мокрого типа"	0	0	9487	10123	10811	11547	0	0	0	0	0	41 968	собственные средства ТСО
2.4	Реконструкция помещения диспетчерской угольной котельной ООО "ТВК"	0	0	0	0	0	0	12194	0	0	0	0	12 194	собственные средства ТСО
3	Реконструкция котельной 30-го квартала ООО "Термаль"	3 657	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 657	
3.1	Реконструкция коллекторов сетевой воды в здании котельной с увеличением диаметра с Ду250 до Ду350 мм и с Ду300 до Ду400, 64 м	3657	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 657	прочие привлеченные средства
4	Новые источники	0	16537,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16537,43	
4.1	Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №1 (0,77 Гкал/ч) БМК №1	0	9033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 033	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
4.2	Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №2 (школа №11) (0,46 Гкал/ч) БМК №2	0	7504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 504	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
	ВСЕГО:	14610	689123	9487	10123	10811	11547	12194	0	0	0	0	757895	

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, техническое перевооружение и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них на каждом этапе представлены в таблице 9.3.

Таблица 9.3. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в проиндексированных ценах, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источник финансирования
1.	Тепловые сети от БГРЭС АО "Кузбассэнерго"	552 838	1 445 917	172 047	4 945	0	0	0	0	0	0	0	2 175 747	
1.1	Строительство участка от ГРЭС до КС3-10, 2Ду700 мм, L=7434 м, надзем.	273 262	292 118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	565 380	собственные средства ТСО
1.2	Прокол через ж/д пути 15 м	0	10 367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 367	собственные средства ТСО
1.3	Переход через автомобильную дорогу канал 40 м (2 шт.)	0	18 608	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 608	собственные средства ТСО
1.4	Прокол через ж/д пути 30 м	0	20 846	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 846	собственные средства ТСО
1.5	Прокол через ж/д пути 30 м	0	8 561	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 561	собственные средства ТСО
1.6	Строительство участка от КС3-10 до ПНС-1, 2Ду700 мм, L=3600 м, надзем.	264 661	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	264 661	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.7	Строительство участка от КС3-10 до сетей котельной №10, 2Ду200 мм, L=270 м, надзем.	0	7 326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 326	собственные средства ТСО
1.8	Реконструкция участка от котельной №10 до УТ-2, 2Ду200 мм, L=1183 м, надзем.	0	36 915	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 915	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.9	Реконструкция участка от УТ-2 до УТ-2а, 2Ду70 мм, L=170 м, надзем.	0	2 629	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 629	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.10	Строительство участка от ПНС-1 до ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9", 2Ду300 мм, L=1450 м, надзем.	0	52 662	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52 662	собственные средства ТСО
1.11	Строительство участка от ПНС-1 до ответвление к ЦТП 30-го квартала, 2Ду700 мм, L=600 м, надзем.	0	47 154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47 154	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.12	Строительство участка от ответвления к ЦТП 30-го квартала до ЦТП 30-го квартала, 2Ду350 мм, L=800 м, надзем.	0	33 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 899	собственные средства ТСО
1.13	Строительство участка от ответвления к ЦТП 30-го квартала до ВТ-2 на сетях кв.34, 2Ду700 мм, L=550 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	97 599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97 599	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.14	Реконструкция участка от ВТ-2 до ВТ-3, с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 мм, L=190 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	37 811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37 811	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.15	Строительство участка от ВТ-3 до ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала), 2Ду600 мм, L=380 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	60 736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60 736	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.16	Строительство участка от ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала) до проектируемой ТК на сетях кв. 32, 2Ду600 мм, L=600 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	95 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95 899	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.17	Реконструкция участка от проектируемая ТК на сетях кв. 32 до ТК-65, 2Ду 500 мм, L=321 м, надзем.	0	14 042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 042	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.18	Реконструкция участка от ТК-65 до ПНС-2 ООО "Теплоэнергетик", 2Ду 500 мм, L=1165 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	0	115 686	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115 686	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.19	Реконструкция существующих квартальных тепловых сетей кв. 32	0	0	169 230	0	0	0	0	0	0	0	0	169 230	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.20	Строительство ПНС-1 с баками-аккумуляторами объемом 1000 м3 (2 шт.)	0	195 496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	195 496	собственные средства ТСО
1.21	Строительство ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9"	0	51 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51 100	собственные средства ТСО
1.22	Строительство ЦТП "30 кв."	0	85 251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85 251	собственные средства ТСО
1.23	Строительство ПНС-2 (с ЦТП 33-го квартала)	0	89 368	0	0	0	0	0	0	0	0	0	89 368	собственные средства ТСО

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источник финансирования
1.24	Строительство ПНС в районе КС3-10	0	32 361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32 361	собственные средства ТСО
1.25	Установка системы мониторинга параметров тепловых сетей и прочих объектов теплоснабжения для объектов, строящихся (реконструируемых) в 2020-2021 гг.	0	10 690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 690	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.26	Установка системы мониторинга параметров тепловых сетей и прочих объектов теплоснабжения	0	21 380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21 380	прочие привлеченные средства (федеральный бюджет)
1.27	Строительство участка от УТ-3-1 до Нежилое здание мкр. Технологический, 12, 2Ду50 мм, L=170 м, надзем.	1 957	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 957	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.28	Строительство участка от Т-М-8а до Жилой дом ул. Надежды, 24, 2Ду32 мм, L=20 м, надзем.	212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	212	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.29	Строительство участка от Т-10-7 до Здание магазина ул. Липецкая, 23, 2Ду50 мм, L=150 м, надзем.	1 727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 727	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.30	Строительство участка от Т-М-37 до Жилой дом ул. Сибиряков, 73, 2Ду50 мм, L=365 м, надзем.	4 201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 201	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.31	Строительство участка от ТК-65 до Жилой дом ул. Энергетическая, 5, 2Ду32 мм, L=80 м, надзем.	847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	847	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.32	Строительство участка от Т-М-37 до Жилой дом ул. Сибиряков, 53, 2Ду40 мм, L=110 м, надзем.	1 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 209	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.33	Строительство участка от ТК-60 до Здание магазина ул. Друзя, 2, 2Ду32 мм, L=35 м, надзем.	370	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	370	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.34	Строительство участка от Т-14-2 до Жилой дом ул. Фасадная, 1, 2Ду32 мм, L=15 м, надзем.	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	159	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.35	Строительство участка от ТК-14-1А до Жилой дом ул. Дунаевского, 9а, 2Ду32 мм, L=25 м, надзем.	265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	265	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.36	Строительство участка от ТК-121-6 до Жилой дом ул. Короленко, 43, 2Ду32 мм, L=55 м, надзем.	582	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	582	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.37	Строительство участка от Т-10-0 до Гараж ул. Липецкая, 23 блок №4, стр. 1, 2Ду32 мм, L=90 м, надзем.	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.38	Строительство участка от УТ-4-2 до Гараж район АЗС, блок 26, гараж №1, 2Ду32 мм, L=140 м, надзем.	1 482	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 482	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.39	Строительство участка от Т-38 до Гараж гаражный массив "район АЗС" блок 5, стр.12, 2Ду32 мм, L=90 м, надзем.	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.40	Строительство участка от Т-26Б/1 до Гараж ул. Приморская, блок №1, стр.6, 2Ду32 мм, L=20 м, надзем.	0	226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	226	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.41	Строительство участка от УТ-3-1 до Здание ремонтной мастерской мкр. Технологический, 10, 2Ду70 мм, L=140 м, надзем.	0	7 185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 185	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.42	Строительство участка от ТК-146а до Школа на 500 мест, 2Ду100 мм, L=60 м, подзем.кан.	0	0	0	1 799	0	0	0	0	0	0	0	1 799	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.43	Строительство участка от УТ-107 до Индивидуальные жилые дома микрорайон 4, 2Ду100 мм, L=100 м, надзем.	0	0	1 604	0	0	0	0	0	0	0	0	1 604	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.43	Строительство участка от УТ-16 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/2, 2Ду70 мм, L=55 м, надзем.	0	0	785	0	0	0	0	0	0	0	0	785	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.44	Строительство участка от УТ-17 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 9/1, 2Ду70 мм, L=10 м, надзем.	0	0	143	0	0	0	0	0	0	0	0	143	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источник финансирования
1.45	Строительство участка от УТ-17 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 11, 2Ду70 мм, L=10 м, надзем.	0	0	143	0	0	0	0	0	0	0	0	143	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.46	Строительство участка от УТ13 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 5, 2Ду70 мм, L=10 м, надзем.	0	0	143	0	0	0	0	0	0	0	0	143	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.47	Строительство участка от ТК-59 до Школа искусств, 2Ду50 мм, L=225 м, надзем.	0	0	0	3 146	0	0	0	0	0	0	0	3 146	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.	Тепловые сети от котельной №5 ООО "Теплоэнергетик"	0	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 107	
2.1	Строительство участка от ТК-2 до Спортзал на территории школы №9 ул. Южная, 18, 2Ду50 мм, L=90 м, надзем.	0	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 107	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.	Тепловые сети от котельной №10 ООО "Теплоэнергетик"	2 275	2 276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 551	
3.1	Строительство участка от УТ-2а до Кафе "7 Небо" ул. Аэродромная, 2Г, 2Ду50 мм, L=80 м, надзем.	921	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	921	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.2	Строительство участка от ТК-17А до ТК-17Б, 2Ду70 мм, L=85 м, надзем.	1 066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 066	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.3	Строительство участка от ТК-17Б до Здание магазина примерно в 30м на восток от дома №14, 2Ду50 мм, L=25 м, надзем.	288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	288	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.4	Строительство участка от ТК-17Б до Здание кафе, 2Ду50 мм, L=90 м, надзем.	0	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 107	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.5	Строительство участка от ТК-17А до ЗАГС, 2Ду50 мм, L=50 м, надзем.	0	615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	615	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.6	Строительство участка от ТК-12/1 до Здание детского спортивно-оздоровительного комплекса, 2Ду50 мм, L=45 м, надзем.	0	554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	554	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
4.	Тепловые сети от котельной №11 ООО "Теплоэнергетик"	1 931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 931	
4.1	Строительство участка от переход диаметра до Здание спортивного комплекса в районе ул. Ермака, 16, 2Ду50 мм, L=85 м, надзем.	978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	978	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
4.2	Строительство участка от ТК-107 до Магазин примерно в 70 м в юго-восточном направлении относительно ул. Тухачевского, 12, 2Ду32 мм, L=90 м, надзем.	952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	952	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
5.	Тепловые сети от котельной 33-го квартала ООО "Теплоэнергетик"	1 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 681	
5.1	Строительство участка от УТ-24/1 до Здание автовокзала ул. Юбилейная, 2 (отоп), 2Ду70 мм (отоп), 2Ду40/32 мм (ГВС), L=80 м, надзем.	1 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 681	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
6.	Тепловые сети от котельной м-на "Ивушка" ООО "Теплоэнергетик"	715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	715	
6.1	Строительство участка от УТ-3-1 до Магазин в м-не "Ивушка", 1А, 2Ду40 мм, L=65 м, надзем.	715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	715	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.	Тепловые сети от котельной кв. "Сосновый" ООО "Теплоэнергетик"	3 976	7 624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 600	
7.1	Строительство участка от УТ6 до Детский сад на 180 мест, 2Ду70 мм, L=135 м, надзем.	1 693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 693	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)

№ п/п	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего	Источник финансирования
7.2	Строительство участка от УТ6 до УТ13, 2Ду150 мм, L=38 м, подзем.кан.	1 108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 108	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.3	Строительство участка от УТ14 до УТ-15, 2Ду100 мм, L=70 м, надзем.	986	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	986	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.4	Строительство участка от УТ-15 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 6, 2Ду70 мм, L=15 м, надзем.	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	188	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.5	Строительство участка от УТ-15 до 9-ти этажный жилой дом квартал Сосновый, 7, 2Ду80 мм, L=90 м, надзем.	0	1 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 256	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.6	Строительство участка от УТ6 до УТ-16, 2Ду150 мм, L=235 м, надзем.	0	3 968	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 968	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.7	Строительство участка от УТ-16 до УТ-17, 2Ду150 мм, L=40 м, надзем.	0	675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	675	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.8	Строительство участка от УТ-17 до Школа на 1100 мест, 2Ду100 мм, L=70 м, надзем.	0	1 054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 054	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
7.9	Строительство участка от УТ-17 до 5-ти этажный жилой дом 3 микрорайон, 105, 2Ду70 мм, L=50 м, надзем.	0	670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	670	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
8.	Тепловые сети от котельной 30-го квартала ООО "Термаль"	71 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71 424	
8.1	Строительство сетей для подключения ФОК с плавательным бассейном ул. Пролетарская, 1, 2Ду300 мм, 2Ду250 мм, 2Ду200 мм, L=923 м, надзем.	71 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71 424	не определен
9.	Тепловые сети от котельной ООО "ТВК"	25 394	5 384	2 465	0	0	0	0	0	0	0	0	33 243	
9.1	Строительство участка от УТ-87 до Здание склада ООО "Белаз" ул. Кузнецкий Тракт, 1, 2Ду250 мм, L=915 м, надзем.	23 229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 229	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
9.2	Строительство участка от УТ-1 до Спортзал на стадионе Колмогоровский, 2Ду80 мм, L=70 м, надзем.	0	977	0	0	0	0	0	0	0	0	0	977	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
9.3	Строительство участка от УТ-ул. Светлая, 21/5 до ООО РЕАЛ (территория рынка "Грамотеинский") ул. Светлая, 21/Б, 2Ду50 мм, L=45 м, надзем.	0	554	0	0	0	0	0	0	0	0	0	554	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
9.4	Строительство участка от УТ-8 до Нежилое здание ул. Светлая, 1/А, 2Ду50 мм, L=125 м, надзем.	0	1 538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 538	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
9.5	Модернизация теплообменного оборудования ЦТП с увеличением мощности с 7,5 до 9,5 Гкал/ч	2 165	2 315	2 465	0	0	0	0	0	0	0	0	6 945	собственные средства ТСО
10.	Тепловые сети от котельной ПСХ-2 ООО "ЭнергоКомпания"	3 460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 460	
10.1	Строительство участка от ТК-2/37 до Здание пожарной части ул. Шевцовой, 83а, 2Ду80 мм, L=265 м, надзем.	3 460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 460	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
	ВСЕГО:	663 692	1 462 309	174 512	4 945	0	0	0	0	0	0	0	2 305 458	

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.

Принятым вариантом развития схемы теплоснабжения не предусматривается изменение температурных графиков источников.

Принятым вариантом развития схемы теплоснабжения не предусматривается изменение гидравлического режима работы системы теплоснабжения источников.

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

Оценка величины необходимых инвестиций может быть выполнена только после обоснования целесообразности перевода потребителей на закрытую схему ГВС (см. раздел 7).

9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

Все затраты приведены в ценах соответствующих лет, без учета НДС.

Мероприятия по подключению потребителей с расчетной тепловой нагрузкой до 1,5 Гкал/ч в сумме 53 465 тыс. руб. (АО "Кузбассэнерго", сети ООО "Теплоэнергетик", ООО "ТВК", ООО "ЭнергоКомпания") предлагается реализовать за счет платы за подключение.

Мероприятия по подключению потребителей с расчетной тепловой нагрузкой свыше 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (ООО "ТВК") в сумме 23 229 тыс. руб. предлагается реализовать за счет платы за подключение либо за счет сторонних средств.

Мероприятия по подключению потребителей с расчетной тепловой нагрузкой свыше 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности подключения (ООО "Термаль") в сумме 71 424 тыс. руб. предлагается реализовать за счет индивидуальной платы за подключение либо за счет сторонних средств.

Эффективность инвестиций в мероприятия по строительству и реконструкция тепловых сетей для присоединения новых потребителей не оценивалась, поскольку присоединение новых потребителей должно быть предусмотрено в пределах радиуса эффективного теплоснабжения, что само по себе предполагает положительный экономический эффект и рост маржинальной прибыли.

Часть мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, направлены не на повышение эффективности работы систем теплоснабжения, а на поддержание ее в рабочем состоянии и повышение показателей надежности теплоснабжения, исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов (таблица 9.5). Данная группа мероприятий при значительных капитальных вложениях имеет низкий экономический эффект и является социально значимой:

Расчет эффективности инвестиций в данную группу мероприятий в схеме теп-

лоснабжения также не приводится.

Таблица 9.5. Капитальные вложения в реализацию мероприятий не имеющих экономического эффекта, в проиндексированных ценах, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	Всего 2020-2030 г.
1		Реконструкция котельной ООО "ТВК"	78 478
1.1	005.01.02.001.	Проект реконструкции системы очистки дымовых газов	2 620
1.2	005.01.02.002.	Строительство шламового отстойника	21 696
1.3	005.01.02.003.	Изготовление, поставка и монтаж золоуловителей "мокрого типа"	41 968
1.4	005.01.02.004.	Реконструкция помещения диспетчерской угольной котельной ООО "ТВК"	12 194
		ВСЕГО:	78 478

Расчет эффективности инвестиций может быть произведен для мероприятий, приводящих к снижению затрат. Мероприятия объединены в "проекты" технологически неразрывно связанные между собой и имеющие комбинированный технико-экономический эффект).

Перечень предлагаемых проектов приведен в таблице 9.6.

Таблица 9.6. Капитальные вложения в реализацию мероприятий имеющих экономический эффект, в проиндексированных ценах, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	Всего 2020-2030 г.
1		Ликвидация шести угольных котельных с переключением на БГРЭС	2 821 418
1.1	001.01.02.001.	Реконструкция источника БГРЭС АО "Кузбассэнерго" с реконструкцией турбоагрегатов ст. №№3,5 с организацией Т-отборов, реконструкцией установки подпитки теплосети, установкой теплофикационной установки на Блоке ст. №3, установкой сетевых насосов, установкой баков-аккумуляторов подпиточной воды, установкой подготовки воды для подпитки теплосети (ВПУ).	659 223
1.2	007.01.01.001.	Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №1 (0,77 Гкал/ч) БМК №1	9 033
1.3	007.01.01.002.	Строительство автоматизированной угольной мини-котельной №2 (школа №11) (0,46 Гкал/ч) БМК №2	7 504
1.4	001.02.02.001.	Строительство участка от ГРЭС до КС3-10, 2Ду700 мм, L=7434 м, надзем.	565 380
1.5	001.02.02.002.	Прокол через ж/д пути 15 м	10 367
1.6	001.02.02.003.	Переход через автомобильную дорогу канал 40 м (2 шт.)	18 608
1.7	001.02.02.004.	Прокол через ж/д пути 30 м	20 846
1.8	001.02.02.005.	Прокол через ж/д пути 30 м	8 561
1.9	001.02.02.006.	Строительство участка от КС3-10 до ПНС-1, 2Ду700 мм, L=3600 м, надзем.	264 661
1.10	001.02.02.007.	Строительство участка от КС3-10 до сетей котельной №10, 2Ду200 мм, L=270 м, надзем.	7 326
1.11	001.02.02.008.	Реконструкция участка от котельной №10 до УТ-2, 2Ду200 мм, L=1183 м, надзем.	36 915
1.12	001.02.02.009.	Реконструкция участка от УТ-2 до УТ-2а, 2Ду70 мм, L=170 м, надзем.	2 629
1.13	001.02.02.010.	Строительство участка от ПНС-1 до ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9", 2Ду300 мм, L=1450 м, надзем.	52 662
1.14	001.02.02.011.	Строительство участка от ПНС-1 до ответвление к ЦТП 30-го квартала, 2Ду700 мм, L=600 м, надзем.	47 154
1.15	001.02.02.012.	Строительство участка от ответвления к ЦТП 30-го квартала до ЦТП 30-го квартала, 2Ду350 мм, L=800 м, надзем.	33 899
1.16	001.02.02.013.	Строительство участка от ответвления к ЦТП 30-го квартала до ВТ-2 на сетях кв.34, 2Ду700 мм, L=550 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	97 599
1.17	001.02.02.014.	Реконструкция участка от ВТ-2 до ВТ-3, с увеличением диаметра с 2Ду500 до 2Ду700 мм, L=190 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	37 811
1.18	001.02.02.015.	Строительство участка от ВТ-3 до ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала), 2Ду600 мм, L=380 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	60 736
1.19	001.02.02.016.	Строительство участка от ПНС-2 (ЦТП 33-го квартала) до проектируемой ТК на сетях кв. 32, 2Ду600 мм, L=600 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	95 899
1.20	001.02.02.017.	Реконструкция участка от проектируемая ТК на сетях кв. 32 до ТК-65, 2Ду 500 мм, L=321 м, надзем.	14 042
1.21	001.02.02.018.	Реконструкция участка от ТК-65 до ПНС-2 ООО "Теплоэнергетик", 2Ду 500 мм, L=1165 м, подзем.кан. (с восстановлением дорожного полотна)	115 686
1.22	001.02.02.019.	Реконструкция существующих квартальных тепловых сетей кв. 32	169 230
1.23	001.02.06.020.	Строительство ПНС-1 с баками-аккумуляторами объемом 1000 м3 (2 шт.)	195 496
1.24	001.02.06.021.	Строительство ЦТП "МКУ-Сибирь-12,9"	51 100
1.25	001.02.06.022.	Строительство ЦТП "30 кв."	85 251
1.26	001.02.06.023.	Строительство ПНС-2 (с ЦТП 33-го квартала)	89 368
1.27	001.02.06.024.	Строительство ПНС в районе КС3-10	32 361
1.28	001.02.02.025.	Установка системы мониторинга параметров тепловых сетей и прочих объектов тепло-снабжения для объектов, строящихся (реконструируемых) в 2020-2021 гг.	10 690
1.29	001.02.02.026.	Установка системы мониторинга параметров тепловых сетей и прочих объектов тепло-снабжения	21 380
		ВСЕГО:	2 821 418

В связи с отсутствием данных о фактических и плановых затратах на выработку и реализацию тепловой энергии по АО "Кузбассэнерго", выполнить расчет эффективности инвестиций по мероприятиям (проектам) №1.1-1.38, запланированным на источнике и сетях не представляется возможным.

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

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

Таблица 10.1. Реестр действующих ЕТО

№ ЕТО	Изолированные зоны действия источника теплоснабжения	Наименование ЕТО
001	Система теплоснабжения Беловской ГРЭС	АО "Кузбассэнерго"
002	Система теплоснабжения котельной № 1	ООО "Теплоэнергетик"
	Система теплоснабжения котельной № 2	
	Система теплоснабжения котельной № 3	
	Система теплоснабжения котельной № 5	
	Система теплоснабжения котельной № 6	
	Система теплоснабжения котельной № 8	
	Система теплоснабжения котельной № 10	
	Система теплоснабжения котельной № 11	
	Система теплоснабжения котельной школы № 7	
	Система теплоснабжения котельной школы № 21	
	Система теплоснабжения котельной 33-го квартала	
	Система теплоснабжения котельной мкр. Ивушка	
	Система теплоснабжения котельной п. Финский	
	Система теплоснабжения котельной "Сибирь-12,9"	
Система теплоснабжения котельной мкр. "8-е Марта"		
Система теплоснабжения котельной квартала "Сосновый"		
003	Система теплоснабжения котельной 30-го квартала	ООО "Термаль"
004	Система теплоснабжения котельной 34-го квартала	ООО "Теплоснабжение"
005	Система теплоснабжения котельной ООО "ТВК"	ООО "ТВК"
006	Система теплоснабжения котельной ПСХ-2	ООО "ЭнергоКомпания"

Зоны действия ЕТО представлены на рис. 2.1.

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 все источники тепловой энергии городского округа имеют резерв мощности и обеспечивают требуемые гидравлические параметры теплоносителя у потребителей (с учетом выполнения предложенных мероприятий), работают в изолированных зонах теплоснабжения, производить перераспределение тепловой нагрузки между ними в эксплуатационном режиме не требуется.

Предлагаемое к реализации распределение тепловой нагрузки представлено в таблице 11.1.

Таблица 11.1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Параметры	Ед. изме- рения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	52,125	52,125	52,536	186,229*	188,528	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286
Котельная №2													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Котельная №3													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	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
Котельная №5													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	1,146	1,146	1,146	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
Котельная №6													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586
Котельная №8													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
Котельная №10													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	54,263	54,263	54,481	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	25,443	25,443	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513
Котельная мкр. "Ивушка"													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	2,105	2,105	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
Котельная п. Финский													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841
Котельная школы №7													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Котельная школы №21													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	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
БМК мкр. "8-е Марта"													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Котельная 33-го квартала													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	7,494	7,494	7,705	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная квартала "Сосновый"													

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	5,668	5,668	6,256	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МКУ "Сибирь-12,9"													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	14,624	14,624	14,624	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	135,275	135,275	136,420	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	22,513	22,513	24,877	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	23,379	23,379	23,379	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	49,133	49,133	53,217	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	46,500	46,500	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726
Новые источники													
БМК-1 (проект)													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
БМК-2 (проект)													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	-	-	-	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
Всего по городскому округу:													
Тепловая нагрузка потребителей (расчетная)	Гкал/ч	328,925	328,925	337,155	341,049	343,348	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679

Примечание: * – после выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных на теплоснабжение от Беловской ГРЭС в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.) все показатели котельных, характеризующие теплоснабжение, отнесены к Беловской ГРЭС.

12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

Согласно данным Администрации БГО официально признаны бесхозными и переданы в эксплуатацию теплоснабжающим организациям участки тепловых сетей, приведенные в таблице 12.1.

Таблица 12.1. Бесхозные тепловые сети, переданные в эксплуатацию ТСО

№ п/п	Наименование участка	Характеристика участка	Эксплуатирующая организация
1	Сеть теплоснабжения ул. Юности, 10А (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-19-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 36 м	ООО "Термаль"
2	Сеть теплоснабжения ул. Советская, 5 (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-7 – жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 30 м	ООО "Термаль"
3	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, УТ-1а – пожарная часть)	Диаметр, мм., 50, протяженность 512 м	ООО "Теплоэнергетик"
4	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-13 – ЦТП)	Диаметр, мм., 150, протяженность 690 м	ООО "Теплоэнергетик"
5	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-23 – детская больница (граница земельного участка))	Диаметр, мм., 150, протяженность 186 м	ООО "Теплоэнергетик"
6	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, ТК-82 – Ателье "Луч")	Диаметр, мм., 100, протяженность 40 м	ООО "Теплоэнергетик"
7	Сеть теплоснабжения (Кемеровская обл., г. Белово, теплосети пос. 8 Марта)	Протяженность 658,4 м	ООО "Теплоэнергетик"
8	Сеть теплоснабжения ул. Сибиряков-Российская (Кемеровская обл., г. Белово, теплосети пгт. Инской)	Протяженность 1459 м	АО "Кузбассэнерго"

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 городского округа.

По состоянию на 2020 г. Беловский городской округ не газифицирован. Все источники тепловой энергии, расположенные на территории городского округа используют в качестве топлива каменный уголь Кузнецкого бассейна.

В Кемеровской области утверждена "Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области на 2019 – 2023 годы". Газификация Беловского городского округа указанной программой не предусмотрена. Данной схемой теплоснабжения не предусматривается перевод источников тепла на природный газ.

Данной схемой теплоснабжения, "Схемой и программой развития единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы", "Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2018 - 2022 годы" не предусматривается строительство на территории городского округа новых источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и других объектов электроэнергетики.

Мероприятия по реконструкции Беловской ГРЭС АО "Кузбассэнерго" предусмотренные данной схемой теплоснабжения, не учтены "Схеме и программе развития единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы", "Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2018 - 2022 годы".

"Схема водоснабжения и водоотведения Беловского городского округа на период с перспективой до 2030 г." была разработана в 2014 г. и актуализирована в 2018 г.

С момента утверждения схемы водоснабжения произошла корректировка перечня объектов, подлежащих вводу в эксплуатацию и сроков ввода их в эксплуатацию; произошло изменения перечня котельных подлежащих ликвидации; произошла корректировка сроков внедрения всех мероприятий.

В связи с этим возможно необходимо выполнить корректировку утвержденной схемы водоснабжения Беловского городского округа.

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

В таблице 14.1 представлены индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа по каждому источнику теплоснабжения и по городскому округу в целом за 2020-2030 гг.

В таблице 14.2 представлены технико-экономические показатели источников тепла на 2020-2030 гг.

Таблица 14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения Беловского городского округа

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	229,00	229,00	229,00	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
Располагаемая тепловая мощность (в горячей воде)	Гкал/ч	115,20	115,20	115,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20	394,20
Располагаемая тепловая мощность (в паре)	Гкал/ч	113,80	113,80	113,80	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20	64,20
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	52,125	52,125	52,536	186,229*	188,528	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858	189,858
УРУТ на отпуск тепловой энергии (уголь)	кг у.т./Гкал	183,5	173,4	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,176	0,180	0,090	0,202	0,206	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	49699	40244	40172	101547	103427	104142	104142	104142	104142	104142	104142	104142
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	14868	14980	55152	57120	57155	57155	57155	57155	57155	57155	57155	57155
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,343	2,686	0,728	1,778	1,810	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	285	287	1050	307	303	301	301	301	301	301	301	301
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	5	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	112,5	40171,4	11,9	34,5	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,751	72,838	0,021	0,060	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	229	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	50,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286	10,286

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,196	0,210	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2035	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539	2539
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6	872,6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,332	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8	84,8
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	280,7	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,200	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	847	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной	Гкал/м ²	19,510	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
характеристике тепловой сети													
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №3													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	281,9	283,2	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,171	0,128	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	589	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	17,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №5													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270	2,270
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	1,146	1,146	1,146	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273	1,273
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	281,0	279,9	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,232	0,240	0,248	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	51	173	173	193	193	193	193	193	193	193	193	193
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	210,4	210,4	219,4	219,4	219,4	219,4	219,4	219,4	219,4	219,4	219,4	219,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,245	0,824	0,790	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	183,6	183,6	191,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21	22	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	9,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	4,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №6													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090	8,090
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586	6,586
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	186,0	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,358	0,293	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	10805	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220	1220
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1	1064,1
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	10,154	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147	1,147
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №8													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164	3,164
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	178,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,254	0,191	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2545	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113	1113
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8	964,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,638	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9	304,9
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №10													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	189,480	189,480	189,480									
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	54,263	54,263	54,481									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	186,7	177,5	177,4									
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,143	0,127	0,129									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	70662	44027	44182									
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	20061,1	20103,5	20103,5									
Отношение величины технологических	Гкал/м ²	3,522	2,190	2,198									

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети													
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	369,7	370,5	369,0									
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	42,4	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,211	0									
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0									
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0									
Котельная №11													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700	44,700
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	25,443	25,443	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513	25,513
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,248	0,214	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	22972	7392	7409	7409	7409	7409	7409	7409	7409	7409	7409	7409
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	4112,0	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3	4126,3
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,587	1,791	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	161,6	162,2	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных	м ²	0	14,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
за год													
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная мкр. "Ивушка"													
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	2,105	2,105	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163	2,163
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	198,7	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,121	0,114	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1671	578	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	566,5	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7	571,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,949	1,012	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	269,1	271,6	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3	264,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	5,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
общей установленной тепловой мощности													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Финский													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720	3,720
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841	2,841
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	276,0	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,271	0,329	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-406	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663	663
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0	407,0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	-0,998	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629	1,629
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3	143,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы №7													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	226,1	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,163	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	241	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	16,629	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы №21													
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	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
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	287,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,207	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	98	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,740	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579	2,579
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК мкр. "8-е Марта"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,3	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,396	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	935	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,487	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2	212,2
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Материальная характеристика тепловых	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сетей, построенных и реконструированных за год													
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 33-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,210	10,210	10,210									
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	7,494	7,494	7,705									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	268,8	263,3	263,3									
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,192	0,275	0,288									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-4246	2685	2767									
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	1084,7	1101,7	1101,7									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	-3,915	2,437	2,512									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	144,7	147,0	143,0									
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	30	31	32									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	17,0	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	1,543	0									
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0									
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой	%	0	0	0									

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0									
Котельная квартала "Сосновый"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900									
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	5,668	5,668	6,256									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	183,0	181,1	181,1									
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,170	0,190	0,205									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	5240	2188	2491									
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	1528,8	1575,2	1575,2									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,427	1,389	1,582									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	269,7	277,9	251,8									
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	46,4	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	2,946	0									
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0									
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0									
МКУ "Сибирь-12,9"													

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900									
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	14,624	14,624	14,624									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	176,8	180,6	180,6									
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,360	0,250	0,248									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	18509	2545	2545									
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	1916,8	1916,8	1916,8									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	9,656	1,327	1,327									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	131,1	131,1	131,1									
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0									
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0									
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0									
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	323,5	323,5	323,5	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	135,275	135,275	136,420	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481	53,481
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	132548,3	65580,2	66149,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0	14184,0
Материальная характеристика тепловой сети	м²	33039,5	33164,8	33173,8	8476,6	8476,6	8476,6	8476,6	8476,6	8476,6	8476,6	8476,6	8476,6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материаль-	Гкал/м²	4,012	1,977	1,994	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ной характеристике тепловой сети													
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	244,2	245,2	243,2	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	125,3	9,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,378	0,027	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,750	35,750	35,750	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,750	35,750	35,750									
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	22,513	22,513	24,877									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	186,0	192,4	192,4									
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,235	0,248	0,263									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	4232	4232	4609									
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	2943,6	3122,0	3122,0									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,438	1,356	1,476									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	130,8	138,7	125,5									
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых	лет	30	31	32									

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сетей													
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	178,4	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	5,714	0									
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0									
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0									
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600									
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	23,379	23,379	23,379									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	195,8	188,1	188,2									
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,260	0,250	0,261									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	4883	4883	4883									
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	2789,8	2789,8	2789,8									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,750	1,750	1,750									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	119,3	119,3	119,3									
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21	22	23									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0									
Установленная тепловая мощность оборуду-	Гкал/ч	0	0	0									

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
дования реконструированного за год													
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0									
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0									
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	49,133	49,133	53,217	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587	53,587
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,7	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,223	0,206	0,219	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	18727	16686	17717	17835	17835	17835	17835	17835	17835	17835	17835	17835
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	3530,9	3988,4	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6	4016,6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,304	4,184	4,411	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440	4,440
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	71,9	81,2	75,5	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	457,5	28,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	11,471	0,702	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии													
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	46,500	46,500	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726	46,726
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	204,7	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,190	0,188	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	22063	22063	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179	22179
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	7854,5	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9	7896,9
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,809	2,794	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809	2,809
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	168,9	169,8	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	42,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новые источники													
БМК-1 (проект)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч				0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч				0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч				0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг				175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	у.т./Гкал												
Коэффициент использования установленной тепловой мощности					0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал				310	310	310	310	310	310	310	310	310
Материальная характеристика тепловой сети	м ²				138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7	138,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²				2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236	2,236
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч				224,4	224,4	224,4	224,4	224,4	224,4	224,4	224,4	224,4
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет				1	2	3	4	5	6	7	8	9
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК-2 (проект)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч				0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч				0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч				0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал				175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Коэффициент использования установленной тепловой мощности					0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал				12	12	12	12	12	12	12	12	12
Материальная характеристика тепловой сети	м ²				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²				0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет				1	2	3	4	5	6	7	8	9
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%				0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по городскому округу:													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	791,818	791,818	791,818	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	791,818	791,818	791,818	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608	727,608
Тепловая нагрузка суммарная (расчетная)	Гкал/ч	328,925	328,925	337,155	341,049	343,348	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679	344,679
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	235207,1	153688,2	155584,5	156044,8	157934,7	158653,4	158653,4	158653,4	158653,4	158653,4	158653,4	158653,4
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	65026,1	65942,2	106150,8	77649,2	77683,7	77683,7	77683,7	77683,7	77683,7	77683,7	77683,7	77683,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,617	2,331	1,466	2,010	2,033	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042	2,042
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	197,7	200,5	314,8	227,7	226,3	225,4	225,4	225,4	225,4	225,4	225,4	225,4
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	916,1	40208,6	11,9	34,5	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	1,389	37,879	0,015	0,044	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	229	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	50,0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	26,7	28,5	27,9	62,5	62,9	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1

Примечание: * – после выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных на теплоснабжение от Беловской ГРЭС в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.) все показатели котельных, характеризующие теплоснабжение, отнесены к Беловской ГРЭС.

Таблица 14.2. Технико-экономические показатели источников тепла на 2020-2030 гг.

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АО "Кузбассэнерго"													
Беловская ГРЭС АО "Кузбассэнерго"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	338791	345482	345482	777492	791525	796862	796862	796862	796862	796862	796862	796862
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	200274	207960	207960	632274	643686	648026	648026	648026	648026	648026	648026	648026
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии, в т.ч.:	Гкал	143160	157264	157336	514713	524244	527869	527869	527869	527869	527869	527869	527869
- с коллекторов (в паре)	Гкал	7502	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301	12301
- с коллекторов (в горячей воде)	Гкал	3883	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694	15694
- с сетей (в горячей воде)	Гкал	131775	129269	129341	486718	496249	499874	499874	499874	499874	499874	499874	499874
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563
УРУТ на отпуск тепловой энергии (уголь)	кг у.т./Гкал	183,5	173,4	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1
Годовой расход условного топлива (уголь)	тыс.т.у.т.	36,742	36,064	37,658	114,494	116,561	117,346	117,346	117,346	117,346	117,346	117,346	117,346
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	54,536	50,835	54,861	166,797	169,807	170,952	170,952	170,952	170,952	170,952	170,952	170,952
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,106	0,117	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
ООО "Теплоэнергетик"													
Котельная №1													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	32093	34450	34618	34618	34618	34618	34618	34618	34618	34618	34618	34618
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	30946	33217	33381	33381	33381	33381	33381	33381	33381	33381	33381	33381
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	28911	30678	30841	30841	30841	30841	30841	30841	30841	30841	30841	30841
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	5,524	5,929	5,959	5,959	5,959	5,959	5,959	5,959	5,959	5,959	5,959	5,959
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	7,892	8,471	8,512	8,512	8,512	8,512	8,512	8,512	8,512	8,512	8,512	8,512
Котельная №2													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1406	659	662	662	662	662	662	662	662	662	662	662
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1376	639	642	642	642	642	642	642	642	642	642	642
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	530	596	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	280,7	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2	283,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,386	0,181	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,552	0,258	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная №3													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1200	902	891	891	891	891	891	891	891	891	891	891
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1169	875	864	864	864	864	864	864	864	864	864	864
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	580	830	838	838	838	838	838	838	838	838	838	838
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,7	274,7	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8	274,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	281,9	283,2	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3	283,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,330	0,248	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,471	0,354	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Котельная №5													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	3088	3189	3293	3659	3659	3659	3659	3659	3659	3659	3659	3659
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	3002	3111	3214	3572	3572	3572	3572	3572	3572	3572	3572	3572
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	2950	2938	3041	3379	3379	3379	3379	3379	3379	3379	3379	3379
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,1	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2	273,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	281,0	279,9	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8	279,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,844	0,871	0,899	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1,205	1,244	1,285	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428
Котельная №6													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	24361	19880	20380	20380	20380	20380	20380	20380	20380	20380	20380	20380
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	23464	19137	19622	19622	19622	19622	19622	19622	19622	19622	19622	19622
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	12658	17917	18430	18430	18430	18430	18430	18430	18430	18430	18430	18430
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	179,1	179,1	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2	179,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	186,0	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1	186,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,364	3,562	3,651	3,651	3,651	3,651	3,651	3,651	3,651	3,651	3,651	3,651
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	6,234	5,088	5,216	5,216	5,216	5,216	5,216	5,216	5,216	5,216	5,216	5,216
Котельная №8													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	9385	7063	7352	7352	7352	7352	7352	7352	7352	7352	7352	7352
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	9163	6935	7220	7220	7220	7220	7220	7220	7220	7220	7220	7220
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	6618	5822	6108	6108	6108	6108	6108	6108	6108	6108	6108	6108
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	178,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4	177,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,635	1,231	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,336	1,758	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
Котельная №10													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	227931	201366	205847	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	217191	191115	195441									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	146529	147088	151258									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,9	168,4	168,4									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	186,7	177,5	177,4									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	40,558	33,917	34,672									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	57,940	48,453	49,531									
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,047	0,050	0,050									
Котельная №11													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	93211	80535	76075	76075	76075	76075	76075	76075	76075	76075	76075	76075
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	89976	77758	73436	73436	73436	73436	73436	73436	73436	73436	73436	73436
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	67004	70366	66025	66025	66025	66025	66025	66025	66025	66025	66025	66025
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1	178,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5	184,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	16,599	14,343	13,549	13,549	13,549	13,549	13,549	13,549	13,549	13,549	13,549	13,549
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	23,713	20,490	19,356	19,356	19,356	19,356	19,356	19,356	19,356	19,356	19,356	19,356
Котельная мкр. "Ивушка"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	8747	8216	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367	8367
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	8386	7870	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	6715	7291	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425	7425
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	198,7	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9	198,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,666	1,565	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,380	2,236	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277
Котельная п. Финский													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	8477	10277	10714	10714	10714	10714	10714	10714	10714	10714	10714	10714
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	8327	10100	10533	10533	10533	10533	10533	10533	10533	10533	10533	10533

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	8733	9437	9870	9870	9870	9870	9870	9870	9870	9870	9870	9870
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1	271,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	276,0	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8	275,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,298	2,786	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905	2,905
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	3,283	3,980	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
Котельная школы №7													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	778	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760	760
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	755	738	738	738	738	738	738	738	738	738	738	738
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	514	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703	703
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	226,1	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,171	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,244	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Котельная школы №21													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	393	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	375	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234	234
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	278	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6	274,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	287,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2	292,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,108	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,154	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
БМК мкр. "8-е Марта"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	2877	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239	2239
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	2842	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234	2234
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	1907	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936	1936
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	163,3	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	165,3	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,470	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,671	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ва (уголь)													
Котельная 33-го квартала													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	16430	23572	24681	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	15818	23167	24259									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	20064	20483	21494									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	258,8	258,8	258,8									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	268,8	263,3	263,3									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,252	6,101	6,388									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	6,074	8,715	9,125									
Котельная квартала "Сосновый"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	18388	20627	22252	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	17780	20293	21886									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	12540	18105	19373									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,0	178,1	178,1									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	183,0	181,1	181,1									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,254	3,674	3,964									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,649	5,249	5,663									
МКУ "Сибирь-12,9"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	38981	27043	26921	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	38404	26092	25974									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	19895	23548	23429									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,2	174,2									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	176,8	180,6	180,6									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,791	4,711	4,690									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	9,702	6,731	6,718									
Итого по ООО "Теплоэнергетик"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	487746	441026	445302	165967	165967	165967	165967	165967	165967	165967	165967	165967
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	468975,9	423514,7	427691,9	160488,8	160488,8	160488,8	160488,8	160488,8	160488,8	160488,8	160488,8	160488,8
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	336427,6	357934,5	361568,1	146352,1	146352,1	146352,1	146352,1	146352,1	146352,1	146352,1	146352,1	146352,1
Потери тепловой энергии связан-	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ные с изломом температурного графика													
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	182,98	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76	180,76
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	190,31	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23	188,23
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,047	0,050	0,050	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Термаль"													
Котельная 30-го квартала													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	70689	74352	78801	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	68931	72307	76633									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	63810	65808	69881									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	890	2267	2267									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	181,3	187,1	187,1									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	186,0	192,4	192,4									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	12,819	13,914	14,747									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	17,205	18,669	19,786									
ООО "Теплоснабжение"													
Котельная 34-го квартала													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	73486	70670	73646	Ликвидация с переключением потребителей на БелГРЭС АО "Кузбассэнерго" в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.)								
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	70640	68230	71130									
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	59922	62107	62952									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	2780	1240	3296									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,3	181,6	181,8									
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	195,8	188,1	188,2									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	13,835	12,834	13,387									
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	18,941	17,605	18,537									
ООО "ТВК"													
Котельная ООО "ТВК"													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	168940	155802	165427	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530	166530
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	159623	150040	159309	160372	160372	160372	160372	160372	160372	160372	160372	160372
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	140896	133354	141592	142537	142537	142537	142537	142537	142537	142537	142537	142537
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	181,2	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0	182,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,7	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	30,606	28,363	30,115	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316	30,316
Годовой расход условного топлива (уголь ДР)		12,699	11,113	11,799	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878	11,878

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Годовой расход условного топлива (уголь ДСШ)		17,907	17,250	18,316	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438	18,438
Годовой расход натурального топлива (уголь ДР)	тыс.т.	17,711	14,942	15,865	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971	15,971
Годовой расход натурального топлива (уголь ДСШ)	тыс.т.	24,190	23,302	24,741	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907	24,907
Суммарный годовой расход натурального топлива	тыс.т.	41,901	38,244	40,607	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877	40,877
ООО "ЭнергоКомпания"													
ПСХ-2													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	127599	126465	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127	127127
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	124202	124050	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699	124699
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	100391	101987	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521	102521
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	1748	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	199,2	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1	193,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	204,7	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9	196,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	25,421	24,425	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553	24,553
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	34,122	32,786	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957	32,957
Новые источники													
БМК-1 (проект)													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157	2157
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	-	-	-	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139	2139
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829	1829
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	-	-	-	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	-	-	-	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
БМК-2 (проект)													
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181	1181
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1169	1169	1169	1169	1169	1169	1169	1169	1169
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	-	-	-	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	-	-	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	-	-	-	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	-	-	-	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	-	-	-	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Всего по городскому округу:													

Параметры	Ед. измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1267251	1213797	1235784	1240453	1254486	1259823	1259823	1259823	1259823	1259823	1259823	1259823
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1092646	1046102	1067424	1081142	1092554	1096894	1096894	1096894	1096894	1096894	1096894	1096894
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	844606	878455	895850	909108	918640	922265	922265	922265	922265	922265	922265	922265
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5418	3507	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563	5563
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	208,673	195,321	201,051	200,910	202,977	203,763	203,763	203,763	203,763	203,763	203,763	203,763
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	270,212	251,031	259,587	263,260	266,270	267,415	267,415	267,415	267,415	267,415	267,415	267,415
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс.т.	0,153	0,167	0,164	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114

Примечание: * – после выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных на теплоснабжение от Беловской ГРЭС в 2021 году (ОЗП 2021/2022 гг.) все показатели котельных, характеризующие теплоснабжение, отнесены к Беловской ГРЭС.

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 отпуску, 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 2020 год, утвержденные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов до 2030 г. произведен с применением прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2024 г.

3. Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2030 годы 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 2020-2030 годы определены с учетом расчета размера прибыли, направленной на капитальные вложения (инвестиции).

6. Объем полезного отпуска на 2020-2030 годы определен расчетным путем с учетом приростов перспективной нагрузки и требований энергосбережения.

Расчет тарифных последствий (тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке) по ООО "ЭнергоКомпания" приведен в таблице 15.1.

Расчет тарифных последствий (тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке) по ООО "ТВК" приведен в таблице 15.2.

Расчет тарифных последствий (тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке) по ООО "Теплоснабжение" приведен в таблице 15.3.

Расчет тарифных последствий (тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке) по ООО "Термаль" приведен в таблице 15.4.

Расчеты тарифных последствий (тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке) по ООО "Теплоэнергетик" приведены в таблицах 15.5 – 15.6.

В связи с отсутствием данных о фактических и плановых физических показате-

лях и фактических и плановых затратах на выработку и реализацию тепловой энергии по АО "Кузбассэнерго", выполнить расчет тарифа по данному предприятию в полном объеме не представляется возможным.

Расчеты тарифных последствий (ориентировочный тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке) по АО "Кузбассэнерго" приведен в таблице 15.7.

Таблица 15.1. Расчет тарифа ООО "ЭнергоКомпания" на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	1 351	1 378	1 414	1 456	1 499	1 544	1 589	1 636	1 685	1 735	1 786
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	8 423	8 589	8 817	9 078	9 347	9 624	9 909	10 202	10 504	10 815	11 135
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	33 641	34 304	35 217	36 259	37 333	38 438	39 576	40 747	41 953	43 195	44 473
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	6 226	6 349	6 518	6 711	6 910	7 114	7 325	7 542	7 765	7 995	8 231
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	1 310	1 336	1 371	1 412	1 453	1 497	1 541	1 586	1 633	1 682	1 731
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	50	51	52	54	55	57	59	60	62	64	66
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	1 557	1 588	1 630	1 679	1 728	1 779	1 832	1 886	1 942	2 000	2 059
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	52 558	53 593	55 020	56 649	58 326	60 052	61 830	63 660	65 544	67 484	69 482
Расчет неподконтрольных расходов													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	745,20	779,81	811,01	843,45	877,18	912,27	948,76	986,71	1 026,18	1 067,23	1 109,92
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	62	64	67	69	72	75	78	81	84	88	91
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	1 413,06	1 445,70	1 487,16	1 533,64	1 581,98	1 632,26	1 684,54	1 738,92	1 795,47	1 854,28	1 915,45
1.4.1	плата за выбросы и сборы за размещение отходов	тыс.руб.	1 066,94	1 098,95	1 139,61	1 185,19	1 232,60	1 281,91	1 333,18	1 386,51	1 441,97	1 499,65	1 559,63
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	21,00	21,63	22,43	23,33	24,26	25,23	26,24	27,29	28,38	29,52	30,70
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12
1.4.3.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.3	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.4	налог на имущество	тыс.руб.	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12	325,12
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	10 906	11 121	11 417	11 755	12 103	12 462	12 830	13 210	13 601	14 004	14 418
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Категорирование объектов ТЭК	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810	810
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты на оборотные средства (НВВ первые 4 месяца, запас топлива) (банк)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты по договорам займа (проценты на банковскую гарантию для поставки электроэнергетики)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.10	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по п.1	тыс.руб.	13 937	14 221	14 592	15 012	15 445	15 891	16 352	16 827	17 317	17 823	18 345
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 704	1 215	1 253	1 294	1 336	1 380	1 426	1 473	1 521	1 571	1 623
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	16 642	15 436	15 845	16 306	16 781	17 272	17 778	18 300	18 839	19 395	19 968
Расходы на приобретение энергетических ресурсов													
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	52 599	55 070	57 287	59 678	62 228	64 978	67 849	70 847	73 978	77 247	80 661
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	28 767	30 306	31 548	32 810	34 123	35 487	36 907	38 383	39 919	41 515	43 176
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	514	538	559	582	605	629	655	681	708	736	766
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	1 209	1 256	1 305	1 357	1 409	1 464	1 521	1 580	1 642	1 706	1 772
	ИТОГО	тыс.руб.	83 089	87 169	90 700	94 427	98 364	102 558	106 931	111 491	116 246	121 204	126 375
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	10 818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Начисленные проценты(банк)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расходы на капитальные вложения (инвестиции)</i>	тыс.руб.	10 818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Нормативный уровень прибыли	%	6,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	4 849	4 861	5 012	5 176	5 346	5 521	5 703	5 891	6 085	6 285	6 493
4	Ставка предприним. прибыли	%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	15 667	4 861	5 012	5 176	5 346	5 521	5 703	5 891	6 085	6 285	6 493
ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии													
1	НВВ (расчетный для тарифа)	тыс.руб.	167956	161059	166577	172558	178817	185403	192241	199341	206714	214369	222318
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0										
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0										
4	Итого НВВ	тыс.руб.	167 956	161 059	166 577	172 558	178 817	185 403	192 241	199 341	206 714	214 369	222 318
5	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	124,1	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7	124,7
6	Потери в сетях	тыс. Гкал	22,1	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
7	Потери , связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Полезный отпуск	тыс. Гкал	101,987	102,520	102,520	102,520	102,520	102,520	102,520	102,520	102,520	102,520	102,520
9	Тариф (расчетный)	руб./Гкал	1 647	1 571	1 625	1 683	1 744	1 808	1 875	1 944	2 016	2 091	2 169
10	Темп роста тарифа среднегодовой	%		-4,6%	3,4%	3,6%	3,6%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%	3,7%
11	<i>Тариф утвержденный (для прочих потребителей)</i>	руб./Гкал	1659,50										

Примечание: в связи с отсутствием данных о величине амортизационных отчислений по годам рассматриваемого периода, указанная величина принимается по уровню базового года с учетом амортизационных отчислений за основные средства, введенные в эксплуатацию согласно программы развития системы теплоснабжения городского округа до 2030 года (таблицы 9.2-9.4). То же с налогом на имущество.

Таблица 15.2. Расчет тарифа ООО "ТВК" на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	6 719	6 852	7 034	7 242	7 457	7 678	7 905	8 139	8 380	8 628	8 883
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	21 787	22 216	22 807	23 483	24 178	24 893	25 630	26 389	27 170	27 974	28 802
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	36 470	37 188	38 179	39 309	40 472	41 670	42 904	44 174	45 481	46 827	48 213
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	4 898	4 995	5 128	5 280	5 436	5 597	5 762	5 933	6 109	6 289	6 476
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	8 948	9 124	9 367	9 644	9 930	10 223	10 526	10 838	11 158	11 489	11 829
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	176	180	184	190	195	201	207	213	220	226	233
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	638	650	667	687	707	728	750	772	795	819	843
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	79 635	81 204	83 367	85 834	88 375	90 991	93 684	96 457	99 312	102 252	105 279
Расчет неподконтрольных расходов													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	1 313	1 352	1 402	1 459	1 517	1 578	1 641	1 706	1 775	1 846	1 919
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	1 292,66	1 572,04	1 877,46	2 071,33	2 200,97	2 323,03	2 437,01	2 539,44	2 360,53	2 181,99	2 003,83
1.4.1	плата за выбросы и сборы за размещение отходов	тыс.руб.	165,36	170,32	176,62	183,69	191,04	198,68	206,62	214,89	223,48	232,42	241,72
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	1 127,30	1 401,72	1 700,84	1 887,64	2 009,94	2 124,35	2 230,38	2 324,55	2 137,05	1 949,57	1 762,10
1.4.3.1	транспортный налог	тыс.руб.	8,30	8,55	8,87	9,22	9,59	9,97	10,37	10,79	11,22	11,67	12,13
1.4.3.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.3	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.4	налог на имущество	тыс.руб.	1 119,00	1 393,17	1 691,98	1 878,42	2 000,35	2 114,38	2 220,01	2 313,76	2 125,83	1 937,90	1 749,97
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	13 662	13 931	14 302	14 726	15 162	15 610	16 072	16 548	17 038	17 542	18 062
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	1 163	1 185	1 217	1 253	1 290	1 328	1 368	1 408	1 450	1 493	1 537
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Категорирование объектов ТЭК	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	6 333	7 645	9 213	10 408	11 420	12 501	13 656	14 876	14 876	14 876	14 876
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты на оборотные средства (НВВ первые 4 месяца, запас топлива) (банк)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты по договорам займа (проценты на банковскую гарантию для поставки электроэнергетики)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.10	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по п.1	тыс.руб.	23 764	25 686	28 012	29 917	31 590	33 341	35 174	37 078	37 499	37 938	38 397
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 207	4 239	3 004	2 409	2 500	2 594	2 692	2 794	2 883	2 976	3 072
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч)	тыс.руб.	0,00	2 092,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	25 970	32 017	31 016	32 326	34 090	35 935	37 866	39 871	40 382	40 914	41 469
Расходы на приобретение энергетических ресурсов													
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	43 522	48 111	50 371	52 484	54 738	57 191	59 754	62 432	65 230	68 154	71 209
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	17 427	19 392	20 322	21 134	21 980	22 859	23 773	24 724	25 713	26 742	27 811
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	460	508	532	553	575	598	622	647	673	700	728
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	2 002	2 195	2 296	2 388	2 479	2 575	2 676	2 780	2 889	3 001	3 118
	ИТОГО	тыс.руб.	63 410	70 207	73 521	76 560	79 771	83 224	86 826	90 584	94 505	98 597	102 867
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	8 827	10 693	5 498	2 869	2 984	3 103	3 228	3 357	3 491	3 631	3 776
	<i>Начисленные проценты(банк)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расходы на капитальные вложения (инвестиции)</i>	тыс.руб.	6 244	8 033	2 739	0	0	0	0	0	0	0	0
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	2 583	2 660	2 759	2 869	2 984	3 103	3 228	3 357	3 491	3 631	3 776
2	Нормативный уровень прибыли	%	4,9%	5,5%	2,8%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,4%	1,5%
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	6 164	6 261	6 518	6 768	7 016	7 273	7 541	7 818	8 042	8 273	8 511
4	Ставка предприним. прибыли	%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	14 991	16 954	12 016	9 638	10 000	10 377	10 768	11 175	11 533	11 903	12 286
ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии													
1	НВВ (расчетный для тарифа)	тыс.руб.	184007	200382	199920	204358	212237	220526	229144	238088	245732	253666	261901
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	-12050										
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0										
4	Итого НВВ	тыс.руб.	171 957	200 382	199 920	204 358	212 237	220 526	229 144	238 088	245 732	253 666	261 901
5	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	150,0	159,3	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4	160,4
6	Потери в сетях	тыс. Гкал	16,7	17,7	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
7	Потери , связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Полезный отпуск	тыс. Гкал	133,354	141,592	142,537	142,537	142,537	142,537	142,537	142,537	142,537	142,537	142,537
9	Тариф (расчетный)	руб./Гкал	1 289	1 415	1 403	1 434	1 489	1 547	1 608	1 670	1 724	1 780	1 837
10	Темп роста тарифа среднегодовой	%		9,8%	-0,9%	2,2%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,2%	3,2%	3,2%
11	<i>Тариф утвержденный (для прочих потребителей)</i>	руб./Гкал	1365,69										

Примечание: в связи с отсутствием данных о величине амортизационных отчислений по годам рассматриваемого периода, указанная величина принимается по уровню базового года с учетом амортизационных отчислений за основные средства, введенные в эксплуатацию согласно программы развития системы теплоснабжения городского округа до 2030 года (таблицы 9.2-9.4). То же с налогом на имущество.

Таблица 15.3. Расчет тарифа ООО "Теплоснабжение" на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	2 643	3 005									
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	6 137	6 978									
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	37 672	43 425									
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	669	793									
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	736	837									
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	48	55									
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	318	362									
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0	0									
9	Арендная плата	тыс.руб.	0	0									
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	2 545	2 893									
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	50 768	58 349									
Расчет неподконтрольных расходов													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	1 869,20	3 104,30									
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	10 657	10 800									
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-										
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	328,7	641,70									
1.4.1	плата за выбросы и сборы за размещение отходов	тыс.руб.	103,0	411,00									
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	41,4	28,10									
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	184,27	202,60									
1.4.3.1	транспортный налог	тыс.руб.	39,8	46,50									
1.4.3.2	земельный налог	тыс.руб.											
1.4.3.3	водный налог	тыс.руб.											
1.4.3.4	налог на имущество	тыс.руб.	144,5	156,10									
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	11 407	13 216									
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	2 626	5 023									
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	408,1	8 426									
1.8	Плата за выбросы и сборы загрязняющих веществ (сверх нормативов)	тыс.руб.	0	3 206									
1.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	2 716	2 658									
1.10	Выпадающие доходы	тыс.руб.		12 133									
1.11	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0									
1.12	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0									
	Итого по п.1	тыс.руб.	30 013	59 208									
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	382	389									
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-									
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч)	тыс.руб.	0,00	0,00									
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	30 394	59 597									
Расходы на приобретение энергетических ресурсов													

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	28 655	32 510									
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	8 425	11 270									
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0										
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	469	1 660									
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	478	2 644									
	ИТОГО	тыс.руб.	38 027	48 084									
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	1 527	2 769									
	<i>Начисленные проценты(банк)</i>	тыс.руб.	0	855									
	<i>расходы на капитальные вложения (инвестиции)</i>	тыс.руб.	0	0									
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	1 527	1 914									
2	Нормативный уровень прибыли	%	1,2%	1,6%									
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	4561,5	7024,2									
4	Ставка предприним. прибыли	%	5%	5%									
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	6088,0	9792,9									
ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии													
1	НВВ (расчетный для тарифа)	тыс.руб.	125279	175822									
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	3018										
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0										
4	Итого НВВ	тыс.руб.	128 297	175 822									
5	Итого НВВ на потребительский рынок	тыс.руб.	128 451	174 713									
6	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	68,5	71,1									
7	Потери в сетях	тыс. Гкал	4,9	4,9									
8	Потери , связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	1,2	3,3									
9	Полезный отпуск	тыс. Гкал	62,5	62,951									
10	Полезный отпуск на потребительский рынок	тыс. Гкал	62,107	62,497									
11	Тариф (расчетный)	руб./Гкал	2 068,2	2 795,5									
12	Темп роста тарифа среднегодовой	%		35,2									
13	<i>Тариф утвержденный (для прочих потребителей)</i>	руб./Гкал	2068,22										

Таблица 15.4. Расчет тарифа ООО "Термаль" на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	633	646									
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	2 033	2 073									
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	39 540	40 319									
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	890	907									
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	4 165	4 247									
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0	0									
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	132	135									
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0	0									
9	Арендная плата	тыс.руб.	0	0									
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	29	30									
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	47 422	48 356									
Расчет неподконтрольных расходов													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	568,08	626,75									
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	306	316									
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-									
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	354,56	357,53									
1.4.1	плата за выбросы и сборы за размещение отходов	тыс.руб.	40,94	42,17									
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	50,68	52,20									
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	262,94	263,16									
1.4.3.1	транспортный налог	тыс.руб.	7,33	7,55									
1.4.3.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00									
1.4.3.3	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00									
1.4.3.4	налог на имущество	тыс.руб.	255,61	255,61									
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	12 613	12 862									
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	1 401	1 429									
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	0	0									
1.7	Категорирование объектов ТЭК	тыс.руб.	0	0									
1.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	1 898	1 898									
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0									
	Начисленные проценты на оборотные средства (НВВ первые 4 месяца, запас топлива) (банк)	тыс.руб.	0	0									
	Начисленные проценты по договорам займа (проценты на банковскую гарантию для поставки электроэнергии)	тыс.руб.	0	0									
1.10	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0									
	Итого по п.1	тыс.руб.	17 141	17 488									
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	1 613	1 262									
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-									
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч)	тыс.руб.	0,00	0,00									

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	18 754	18 750									
Расходы на приобретение энергетических ресурсов													
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	29 862	32 964									
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	15 424	17 132									
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0	0									
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	1 767	1 950									
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0	0									
	ИТОГО	тыс.руб.	47 053	52 045									
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	6 453	802									
	<i>Начисленные проценты(банк)</i>	тыс.руб.	0	0									
	<i>расходы на капитальные вложения (инвестиции)</i>	тыс.руб.	5 674	0									
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	779	802									
2	Нормативный уровень прибыли	%	5,3%	0,7%									
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	4 150	4 246									
4	Ставка предприним. прибыли	%	5,1%	5%									
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	10 604	5 048									
ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии													
1	НВВ (расчетный для тарифа)	тыс.руб.	123833	124200									
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	32										
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0										
4	Итого НВВ	тыс.руб.	123 865	124 200									
5	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	72,3	76,6									
6	Потери в сетях	тыс. Гкал	4,2	4,5									
7	Потери , связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	2,3	2,3									
8	Полезный отпуск	тыс. Гкал	65,808	69,881									
9	Тариф (расчетный)	руб./Гкал	1 882	1 777									
10	Темп роста тарифа среднегодовой	%		-5,6%									
11	<i>Тариф утвержденный (для прочих потребителей)</i>	руб./Гкал	1883,02										

Примечание: в связи с отсутствием данных о величине амортизационных отчислений по годам рассматриваемого периода, указанная величина принимается по уровню базового года с учетом амортизационных отчислений за основные средства, введенные в эксплуатацию согласно программы развития системы теплоснабжения городского округа до 2030 года (таблицы 9.2-9.4). То же с налогом на имущество.

Таблица 15.5. Расчет тарифа ООО "Теплоэнергетик" (комплекс котельных) на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	9 791	9 984	3 191	3 285	3 382	3 482	3 585	3 692	3 801	3 913	4 029
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	32 390	33 029	10 555	10 867	11 189	11 520	11 861	12 212	12 574	12 946	13 329
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	206 732	210 805	67 366	69 360	71 413	73 527	75 703	77 944	80 251	82 626	85 072
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	29 811	30 398	9 714	10 002	10 298	10 602	10 916	11 239	11 572	11 915	12 267
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	4 836	4 932	1 576	1 623	1 671	1 720	1 771	1 823	1 877	1 933	1 990
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	283 561	289 148	92 401	95 136	97 952	100 852	103 837	106 910	110 075	113 333	116 688
Расчет неподконтрольных расходов													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	8 695,65	9 146,92	3 656,50	3 802,76	3 954,87	4 113,07	4 277,59	4 448,69	4 626,64	4 811,70	5 004,17
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	1 212	1 248	1 294	1 346	1 400	1 456	1 514	1 574	1 637	1 703	1 771
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	11 687,76	11 700,34	11 716,32	11 734,23	11 752,86	11 772,23	11 792,38	11 813,34	11 835,13	11 857,80	11 881,37
1.4.1	плата за выбросы и сборы за размещение отходов	тыс.руб.	419,26	431,84	447,82	465,73	484,36	503,73	523,88	544,84	566,63	589,30	612,87
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50
1.4.3.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.3	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.4	налог на имущество	тыс.руб.	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50	11 268,50
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	66 306	67 612	21 606	22 246	22 904	23 582	24 280	24 999	25 739	26 501	27 285
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	11 294	11 516	3 680	3 789	3 901	4 017	4 136	4 258	4 384	4 514	4 648
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Категорирование объектов ТЭК	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	8 633	19 679	19 679	19 679	19 679	19 679	19 679	19 679	19 679	19 679	19 679
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Начисленные проценты на оборотные средства (НВВ первые 4 месяца, запас топлива) (банк)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Начисленные проценты по договорам займа (проценты на банковскую гарантию для поставки электроэнергии)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.10	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по п.1	тыс.руб.	107 828	120 902	61 632	62 597	63 592	64 619	65 679	66 772	67 901	69 066	70 268
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	3 446	11 426	2 565	2 637	2 711	2 788	2 867	2 949	3 033	3 121	3 211
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч)	тыс.руб.	2 852,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	114 126	132 329	64 198	65 234	66 303	67 407	68 546	69 721	70 935	72 187	73 480

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расходы на приобретение энергетических ресурсов													
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	178 877	188 474	77 201	80 419	83 851	87 544	91 400	95 426	99 629	104 017	108 600
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	96 570	102 264	40 920	42 556	44 259	46 029	47 870	49 785	51 776	53 847	56 001
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	24 634	25 713	10 269	10 680	11 085	11 518	11 967	12 434	12 919	13 422	13 946
	ИТОГО	тыс.руб.	300 080	316 451	128 390	133 655	139 195	145 091	151 237	157 644	164 324	171 287	178 547
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	13 785	18 804	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Начисленные проценты (банк)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расходы на капитальные вложения (инвестиции)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Прочие расходы из прибыли		13 785	18 804	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Нормативный уровень прибыли	%	1,9%	2,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	24 718	26 901	10 261	10 548	10 844	11 151	11 468	11 795	12 134	12 483	12 845
4	Ставка предприним. прибыли	%	4,8%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	38 503	45 705	10 261	10 548	10 844	11 151	11 468	11 795	12 134	12 483	12 845
ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии													
1	НВВ (расчетный для тарифа)	тыс.руб.	736271	783632	295249	304573	314295	324500	335087	346071	357467	369291	381559
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	20398										
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	7671										
4	Итого НВВ	тыс.руб.	764 341	783 632	295 249	304 573	314 295	324 500	335 087	346 071	357 467	369 291	381 559
5	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	389,6	393,9	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
6	Потери в сетях	тыс. Гкал	62,5	63,0	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
7	Потери, связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Полезный отпуск	тыс. Гкал	327,096	330,713	138,927	138,927	138,927	138,927	138,927	138,927	138,927	138,927	138,927
9	Тариф (расчетный)	руб./Гкал	2 337	2 370	2 125	2 192	2 262	2 336	2 412	2 491	2 573	2 658	2 746
10	Темп роста тарифа среднегодовой	%		1,4%	-10,3%	3,2%	3,2%	3,2%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%	3,3%
11	<i>Тариф утвержденный (для прочих потребителей)</i>	руб./Гкал	<i>2 343,63</i>	<i>2 345,67</i>	<i>2 438,05</i>	<i>2 533,21</i>	<i>2 628,46</i>	<i>2 706,40</i>					

Примечание: в связи с отсутствием данных о величине амортизационных отчислений по годам рассматриваемого периода, указанная величина принимается по уровню базового года с учетом амортизационных отчислений за основные средства, введенные в эксплуатацию согласно программы развития системы теплоснабжения городского округа до 2030 года (таблицы 9.2-9.4). То же с налогом на имущество.

Таблица 15.6. Расчет тарифа ООО "Теплоэнергетик" (МКУ-Сибирь-12,9 котельная микрорайона "Ивушка") на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)													
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	20 766	21 175	3 804	3 917	4 033	4 152	4 275	4 402	4 532	4 666	4 804
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Арендная плата	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	27 989	28 540	5 127	5 279	5 436	5 596	5 762	5 933	6 108	6 289	6 475
Расчет неподконтрольных расходов													
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	324,67	339,43	83,41	86,75	90,22	93,83	97,58	101,48	105,54	109,76	114,15
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	70	72	75	78	81	84	87	91	95	98	102
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	2 951,20	2 952,01	2 953,03	2 954,18	2 955,38	2 956,62	2 957,91	2 959,25	2 960,65	2 962,11	2 963,62
1.4.1	плата за выбросы и сборы за размещение отходов	тыс.руб.	26,89	27,70	28,72	29,87	31,07	32,31	33,60	34,94	36,34	37,80	39,31
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31
1.4.3.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.3	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.4	налог на имущество	тыс.руб.	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31	2 924,31
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	6 691	6 823	1 226	1 262	1 299	1 338	1 377	1 418	1 460	1 503	1 548
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Категорирование объектов ТЭК	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069	12 069
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты на оборотные средства (НВВ первые 4 месяца, запас топлива) (банк)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты по договорам займа (проценты на банковскую гарантию для поставки электроэнергии)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.10	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по п.1	тыс.руб.	22 106	22 255	16 406	16 450	16 495	16 541	16 589	16 639	16 690	16 743	16 797
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	737	294	298	301	305	309	313	317	321	325
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой)	тыс.руб.	715,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	не более 0,1 Гкал/ч)												
	Итого неподконтрольных расходов	тыс.руб.	22 821	22 992	16 700	16 747	16 796	16 846	16 898	16 952	17 007	17 064	17 122
Расходы на приобретение энергетических ресурсов													
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	16 081	16 828	4 426	4 610	4 807	5 018	5 238	5 469	5 709	5 960	6 222
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	7 120	7 493	1 843	1 917	1 994	2 073	2 156	2 242	2 332	2 425	2 522
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	634	658	162	168	174	181	188	196	203	211	219
	ИТОГО	тыс.руб.	23 834	24 979	6 431	6 695	6 975	7 272	7 583	7 907	8 244	8 596	8 963
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>Начисленные проценты(банк)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расходы на капитальные вложения (инвестиции)</i>	тыс.руб.		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Нормативный уровень прибыли	%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	2 892	2 947	1 177	1 191	1 205	1 220	1 235	1 250	1 267	1 283	1 301
4	Ставка предприним. прибыли	%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	2 892	2 947	1 177	1 191	1 205	1 220	1 235	1 250	1 267	1 283	1 301
ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии													
1	НВВ (расчетный для тарифа)	тыс.руб.	77536	79458	29435	29912	30411	30935	31478	32041	32626	33232	33862
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0										
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0										
4	Итого НВВ	тыс.руб.	77 536	79 458	29 435	29 912	30 411	30 935	31 478	32 041	32 626	33 232	33 862
5	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	34,0	34,1	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
6	Потери в сетях	тыс. Гкал	3,1	3,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
7	Потери, связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Полезный отпуск	тыс. Гкал	30,839	30,974	7,425	7,425	7,425	7,425	7,425	7,425	7,425	7,425	7,425
9	Тариф (расчетный)	руб./Гкал	2 514	2 565	3 964	4 029	4 096	4 166	4 239	4 315	4 394	4 476	4 560
10	Темп роста тарифа среднегодовой	%		2,0%	54,5%	1,6%	1,7%	1,7%	1,8%	1,8%	1,8%	1,9%	1,9%
11	<i>Тариф утвержденный (для прочих потребителей)</i>	руб./Гкал	2478,95										

Примечание: в связи с отсутствием данных о величине амортизационных отчислений по годам рассматриваемого периода, указанная величина принимается по уровню базового года с учетом амортизационных отчислений за основные средства, введенные в эксплуатацию согласно программы развития системы теплоснабжения городского округа до 2030 года (таблицы 9.2-9.4). То же с налогом на имущество.

Таблица 15.7. Расчет тарифа АО "Кузбассэнерго" на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	ИПЦ на услуги ЖКХ		105,6%	103,3%	103,9%	104,0%	103,8%	103,9%	103,9%	103,9%	103,9%	103,9%	103,9%
2	Среднегодовой тариф на тепловую энергию (мощность), реализуемую на коллекторах	руб./Гкал	654,02	687,13	711,27	734,45	762,36	792,09	822,98	855,08	888,43	923,08	959,08
3	Среднегодовой тариф на тепловую энергию (мощность), реализуемую из тепловых сетей	руб./Гкал	1166,38	1340,76	1426,46	1476,25	1532,35	1592,11	1654,20	1718,72	1785,75	1855,39	1927,75

Примечание: до 2023 г. включительно приведены утвержденные тарифы