

Приложение  
к схеме теплоснабжения в  
административных  
границах  
муниципального образования  
город-курорт Сочи на  
период с 2015 до 2032 года  
№5

**Таблица 1. Изменение установленной мощности источников тепловой энергии г. Сочи (Гкал/ч)**

№ п/п	Наименование источника	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2032
<b>1</b>	<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>	<b>277,800</b>	<b>277,800</b>	<b>277,800</b>	<b>277,800</b>	<b>277,800</b>	<b>277,800</b>	<b>277,800</b>	<b>277,800</b>
1	Адлерская ТЭС	227,800	227,800	227,800	227,800	227,800	227,800	227,800	227,800
2	Сочинская ТЭС	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000	50,000
<b>2</b>	<b>Источники МУП "Сочитеплоэнерго"</b>	<b>842,438</b>	<b>838,014</b>	<b>811,918</b>	<b>805,121</b>	<b>803,767</b>	<b>803,767</b>	<b>803,767</b>	<b>803,767</b>
	<b>Адлерский район</b>	<b>211,810</b>	<b>211,810</b>	<b>211,810</b>	<b>211,810</b>	<b>211,810</b>	<b>211,810</b>	<b>211,810</b>	<b>211,810</b>
1	Котельная №10А	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640
2	Котельная №16А	13,758	13,758	13,758	13,758	13,758	13,758	13,758	13,758
3	Котельная №19А	118,320	118,320	118,320	118,320	118,320	118,320	118,320	118,320
4	Котельная № 19/1А	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784	3,784
5	Котельная № 19/2А	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
6	Котельная № 19/3А	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816
7	Котельная № 19/4А	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816	4,816
8	Котельная № 19/5А	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
9	Котельная № 21А	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
10	Котельная № 25А	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
11	Котельная №26А	22,615	22,615	22,615	22,615	22,615	22,615	22,615	22,615
12	Котельная № 29А	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649	15,649

№ п/п	Наименование источника	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2032
13	Котельная № 31А	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
14	Котельная №32А	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
15	Котельная №33А	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
16	Котельная №38А	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
17	Котельная №50А	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
	<b>Лазаревский район</b>	<b>62,420</b>	<b>62,420</b>	<b>63,920</b>	<b>66,243</b>	<b>65,769</b>	<b>65,769</b>	<b>65,769</b>	<b>65,769</b>
1	Котельная №1Л	1,720	1,720	1,720	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
2	Котельная №2Л	0,512	0,512	0,512	0,512	0,428	0,428	0,428	0,428
3	Котельная №3Л	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
4	Котельная №4Л	1,800	1,800	1,800	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
5	Котельная №5Л	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
6	Котельная №6Л	0,892	0,892	0,892	0,892	0,514	0,514	0,514	0,514
7	Котельная №7Л	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
8	Котельная №8Л	31,562	31,562	31,562	34,862	34,862	34,862	34,862	34,862
9	Котельная №8/2Л	4,730	4,730	6,230	6,230	6,230	6,230	6,230	6,230
10	Котельная №9Л	4,386	4,386	4,386	6,192	6,192	6,192	6,192	6,192
11	Котельная №10Л	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322	2,322
12	Котельная №11Л	1,800	1,800	1,800	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
13	Котельная №11/1Л	0,822	0,822	0,822	0,822	0,430	0,430	0,430	0,430
14	Котельная №12Л	0,364	0,364	0,364	0,364	0,688	0,688	0,688	0,688
15	Котельная №13Л	0,322	0,322	0,322	0,322	0,258	0,258	0,258	0,258
16	Котельная №14Л	0,326	0,326	0,326	0,326	0,446	0,446	0,446	0,446
17	Котельная №15Л	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
18	Котельная №16Л	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889
19	Котельная №17Л	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
20	Котельная №18Л	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
21	Котельная №37Л	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
22	Котельная №40Л	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
23	Котельная №41Л	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342	1,342

№ п/п	Наименование источника	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2032
24	Котельная №45Л	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
	<b>Хостинский район</b>	<b>155,404</b>	<b>152,856</b>	<b>147,840</b>	<b>142,160</b>	<b>142,160</b>	<b>142,160</b>	<b>142,160</b>	<b>142,160</b>
1	Котельная №6	15,600	15,600	18,060	18,060	18,060	18,060	18,060	18,060
2	Котельная №9	14,100	14,100	18,060	18,060	18,060	18,060	18,060	18,060
3	Котельная №10	5,336	3,586	3,586	3,586	3,586	3,586	3,586	3,586
4	Котельная №11	17,802	17,802	23,822	23,822	23,822	23,822	23,822	23,822
5	Котельная №12	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
6	Котельная №16	52,748	52,748	52,748	52,748	52,748	52,748	52,748	52,748
7	Котельная №17	12,000	12,000	Ликвидация, строительство трех АБМК (нижняя, средняя и верхняя зоны)					
8	АБМК №1 (нижняя зона)	-	-	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
9	АБМК №2 (средняя зона)	-	-	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
10	АБМК №3 (верхняя зона)	-	-	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
11	Котельная №20	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
12	Котельная №21	1,065	1,065	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
13	Котельная №24	17,204	17,204	Ликвидация, строительство трех АБМК на месте ЦТП					
14	АБМК №1 (ЦТП "Звездочка")	-	-	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
15	АБМК №2 (ЦТП "Приморский")	-	-	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
16	АБМК №3 (ЦТП "Кавказ")	-	-	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
17	Котельная №25	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
18	Котельная №29	11,700	11,700	11,700	Ликвидация, переключение потребителей к котельной №11				
19	Котельная №34	0,798	Ликвидация, подключение потребителей к котельной №16						
20	Котельная №35	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
21	Котельная №36	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
22	Котельная №44	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
	<b>Центральный район</b>	<b>412,804</b>	<b>410,928</b>	<b>388,348</b>	<b>384,908</b>	<b>384,028</b>	<b>384,028</b>	<b>384,028</b>	<b>384,028</b>
1	Котельная №1	19,800	19,800	19,800	19,800	19,800	19,800	19,800	19,800
2	Котельная №2	18,000	18,000	18,000	18,060	18,060	18,060	18,060	18,060
3	Котельная №3	30,580	30,580	Ликвидация, подключение потребителей к котельной №14					
4	Котельная №4	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260

№ п/п	Наименование источника	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2032
5	Котельная №5	25,800	25,800	25,800	25,800	25,800	25,800	25,800	25,800
6	Котельная №7	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
7	Котельная №8	14,276	12,400	12,400	8,900	8,900	8,900	8,900	8,900
8	Котельная №13д	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
9	Котельная №14	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000
10	Котельная №15	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000	90,000
11	АБМК мкр. Волковка	-	-	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
12	Котельная №22	13,800	13,800	13,800	13,800	12,920	12,920	12,920	12,920
13	Котельная №30	8,800	8,800	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
	<b>Источники ООО "Хоста"</b>	<b>15,689</b>	<b>15,689</b>	<b>15,689</b>	<b>15,689</b>	<b>15,689</b>	<b>15,689</b>	<b>15,689</b>	<b>15,689</b>
1	ТЭС №1	5,170	5,170	5,170	5,170	5,170	5,170	5,170	5,170
2	ТЭС №2	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060	9,060
	<b>Котельные санаториев</b>	<b>21,680</b>	<b>21,680</b>	<b>21,680</b>	<b>21,680</b>	<b>21,680</b>	<b>21,680</b>	<b>21,680</b>	<b>21,680</b>
1	Котельная санатория «Русь»	8,060	8,060	8,060	8,060	8,060	8,060	8,060	8,060
2	Котельная санатория «Заполярье»	13,620	13,620	13,620	13,620	13,620	13,620	13,620	13,620
	<b>Итого:</b>	<b>1156,148</b>	<b>1151,724</b>	<b>1125,629</b>	<b>1118,832</b>	<b>1117,218</b>	<b>1117,218</b>	<b>1117,218</b>	<b>1117,218</b>

4

Таблица 2. Балансы тепловой мощности на 2016 год, Гкал/ч

2016									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
1	<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>	<b>277,800</b>	<b>0,800</b>	<b>277,000</b>	<b>132,822</b>	<b>75,950</b>	<b>208,772</b>	<b>3,299</b>	<b>64,929</b>
1	Адлерская ТЭС	227,800	0,800	227,000	107,822	75,950	183,772	3,249	39,979
2	Сочинская ТЭС	50,000	0,000	50,000	25,000	0,000	25,000	0,050	24,950
2	<b>Источники МУП "Сочитеплоэнерго"</b>	<b>795,734</b>	<b>10,270</b>	<b>785,464</b>	<b>334,860</b>	<b>141,483</b>	<b>476,343</b>	<b>26,180</b>	<b>282,941</b>

2016									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
	<b>Адлерский район</b>	<b>211,810</b>	<b>1,754</b>	<b>210,056</b>	<b>65,495</b>	<b>31,307</b>	<b>96,802</b>	<b>4,329</b>	<b>108,925</b>
1	Котельная №10А	20,640	0,197	20,443	12,317	4,254	16,571	0,760	3,112
2	Котельная №16А	13,758	0,004	13,754	4,516	2,647	7,163	0,038	6,553
3	Котельная №19А	118,320	1,397	116,923	34,983	13,325	48,308	1,849	66,765
4	Котельная № 19/1А	3,784	0,002	3,782	0,749	1,118	1,867	0,220	1,695
5	Котельная № 19/2А	1,788	0,001	1,787	0,365	0,533	0,898	0,080	0,809
6	Котельная № 19/3А	4,816	0,008	4,808	1,811	0,523	2,334	0,077	2,397
7	Котельная № 19/4А	4,816	0,008	4,808	0,967	0,250	1,217	0,020	3,571
8	Котельная № 19/5А	0,584	0,000	0,584	0,225	0,000	0,225	0,042	0,317
9	Котельная № 21А	0,430	0,002	0,428	0,183	0,000	0,183	0,003	0,242
10	Котельная № 25А	0,430	0,001	0,429	0,129	0,000	0,129	0,010	0,290
11	Котельная №26А	22,615	0,077	22,538	3,052	2,909	5,961	0,724	15,853
12	Котельная № 29А	15,649	0,026	15,623	4,591	5,172	9,763	0,382	5,478
13	Котельная № 31А	1,290	0,015	1,275	0,502	0,254	0,756	0,062	0,457
14	Котельная №32А	0,688	0,002	0,686	0,159	0,009	0,168	0,055	0,463
15	Котельная №33А	1,084	0,010	1,074	0,544	0,000	0,544	0,002	0,528
16	Котельная №38А	0,860	0,003	0,857	0,325	0,175	0,500	0,001	0,356
17	Котельная №50А	0,258	0,001	0,257	0,077	0,138	0,215	0,004	0,038
	<b>Лазаревский район</b>	<b>62,420</b>	<b>0,885</b>	<b>61,535</b>	<b>29,573</b>	<b>10,058</b>	<b>39,631</b>	<b>2,890</b>	<b>19,014</b>
1	Котельная №1Л	1,720	0,019	1,701	0,406	0,113	0,519	0,005	1,177
2	Котельная №2Л	0,512	0,007	0,505	0,265	0,000	0,265	0,078	0,162
3	Котельная №3Л	1,436	0,010	1,426	0,437	0,000	0,437	0,079	0,910
4	Котельная №4Л	1,800	0,027	1,773	0,465	0,072	0,537	0,113	1,123
5	Котельная №5Л	1,892	0,013	1,879	0,512	0,040	0,552	0,089	1,238
6	Котельная №6Л	0,892	0,015	0,877	0,346	0,065	0,411	0,058	0,408
7	Котельная №7Л	1,110	0,009	1,101	0,471	0,000	0,471	0,075	0,555
8	Котельная №8Л	31,562	0,557	31,005	19,464	8,496	27,960	1,858	1,187

2016									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
9	Котельная №8/2Л	4,730	0,027	4,703	1,025	0,207	1,232	0,046	3,425
10	Котельная №9Л	4,386	0,094	4,292	2,189	0,509	2,698	0,000	1,594
11	Котельная №10Л	2,322	0,014	2,308	0,531	0,130	0,661	0,025	1,622
12	Котельная №11Л	1,800	0,030	1,770	0,593	0,061	0,654	0,201	0,915
13	Котельная №11/1Л	0,822	0,017	0,805	0,380	0,061	0,441	0,030	0,334
14	Котельная №12Л	0,364	0,007	0,357	0,294	0,000	0,294	0,021	0,042
15	Котельная №13Л	0,322	0,007	0,315	0,197	0,000	0,197	0,029	0,089
16	Котельная №14Л	0,326	0,008	0,318	0,105	0,058	0,163	0,002	0,153
17	Котельная №15Л	0,396	0,003	0,393	0,202	0,000	0,202	0,091	0,100
18	Котельная №16Л	2,889	0,005	2,884	0,984	0,209	1,193	0,028	1,663
19	Котельная №17Л	0,146	0,001	0,145	0,091	0,000	0,091	0,001	0,053
20	Котельная №18Л	0,258	0,001	0,257	0,095	0,000	0,095	0,009	0,153
21	Котельная №37Л	0,542	0,007	0,535	0,195	0,000	0,195	0,002	0,338
22	Котельная №40Л	0,430	0,003	0,427	0,158	0,019	0,177	0,021	0,229
23	Котельная №41Л	1,342	0,001	1,341	0,020	0,000	0,020	0,009	1,312
24	Котельная №45Л	0,421	0,003	0,418	0,149	0,018	0,167	0,020	0,231
	<b>Хостинский район</b>	<b>141,156</b>	<b>1,535</b>	<b>139,621</b>	<b>59,970</b>	<b>23,102</b>	<b>83,072</b>	<b>6,196</b>	<b>50,353</b>
1	Котельная №6	15,600	0,168	15,432	11,492	3,108	14,600	0,471	0,361
2	Котельная №9	14,100	0,247	13,853	7,385	2,047	9,432	0,791	3,630
3	Котельная №10	3,586	0,077	3,509	2,279	0,476	2,755	0,110	0,644
4	Котельная №11	17,802	0,088	17,714	10,748	3,952	14,700	1,611	1,403
5	Котельная №12	0,663	0,006	0,657	0,297	0,008	0,305	0,008	0,344
6	Котельная №16	52,748	0,684	52,064	15,731	8,808	24,539	1,007	26,518
7	Котельная №17	12,000	0,206	11,794	5,414	2,262	7,676	0,927	3,191
8	Котельная №20	1,290	0,013	1,277	0,472	0,000	0,472	0,105	0,700
9	Котельная №21	1,065	0,003	1,062	0,299	0,000	0,299	0,024	0,739
10	Котельная №24	17,204	0,022	17,182	4,542	2,370	6,912	0,782	9,488

2016									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
11	Котельная №25	4,300	0,015	4,285	0,869	0,071	0,940	0,338	3,007
12	Котельная №35	0,266	0,003	0,263	0,226	0,000	0,226	0,018	0,019
13	Котельная №36	0,266	0,002	0,264	0,173	0,000	0,173	0,000	0,091
14	Котельная №44	0,266	0,001	0,265	0,043	0,000	0,043	0,005	0,217
	<b>Центральный район</b>	<b>380,348</b>	<b>6,096</b>	<b>374,252</b>	<b>179,822</b>	<b>77,016</b>	<b>256,838</b>	<b>12,765</b>	<b>104,649</b>
1	Котельная №1	19,800	0,313	19,487	8,011	5,539	13,550	0,032	5,905
2	Котельная №2	18,000	0,440	17,560	9,858	2,355	12,213	0,429	4,918
3	Котельная №4	3,260	0,001	3,259	1,027	0,206	1,233	0,323	1,703
4	Котельная №5	25,800	0,541	25,259	13,746	5,468	19,214	1,210	4,835
5	Котельная №7	7,800	0,148	7,652	4,651	2,441	7,092	0,011	0,549
6	Котельная №8	12,400	0,119	12,281	3,649	2,510	6,159	0,291	5,831
7	Котельная №13д	0,688	0,005	0,683	0,306	0,011	0,317	0,071	0,295
8	Котельная №14	180,000	3,650	176,350	101,569	47,006	148,575	6,711	21,064
9	Котельная №15	90,000	0,695	89,305	25,231	8,169	33,400	3,050	52,855
10	Котельная №22	13,800	0,039	13,761	6,332	1,544	7,876	0,311	5,574
11	Котельная №30	8,800	0,145	8,655	5,442	1,767	7,209	0,325	1,121
	<b>Источники ООО "Хоста"</b>	<b>14,230</b>	<b>0,720</b>	<b>13,510</b>	<b>8,550</b>	<b>3,300</b>	<b>11,850</b>	<b>0,073</b>	<b>1,587</b>
1	ТЭС №1	5,170	0,300	4,870	2,750	1,100	3,850	0,049	0,971
2	ТЭС №2	9,060	0,420	8,640	5,800	2,200	8,000	0,024	0,616
	<b>Котельные санаториев</b>	<b>21,680</b>	<b>6,973</b>	<b>14,707</b>	<b>4,615</b>	<b>1,521</b>	<b>6,136</b>	<b>0,792</b>	<b>7,779</b>
1	Котельная санатория «Русь»	8,060	5,400	2,660	2,400	0,300	2,700	0,620	-0,660
2	Котельная санатория «Заполярье»	13,620	1,573	12,047	2,215	1,221	3,436	0,172	8,439
	<b>Итого:</b>	<b>1109,444</b>	<b>18,763</b>	<b>1090,681</b>	<b>480,847</b>	<b>222,254</b>	<b>703,101</b>	<b>30,344</b>	<b>357,236</b>

Таблица 3. Балансы тепловой мощности на 2017 год, Гкал/ч

2017									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв

2017									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
<b>1</b>	<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>	<b>277,800</b>	<b>0,800</b>	<b>277,000</b>	<b>143,250</b>	<b>75,950</b>	<b>219,200</b>	<b>3,299</b>	<b>54,501</b>
1	Адлерская ТЭС	227,800	0,800	227,000	107,822	75,950	183,772	3,249	39,979
2	Сочинская ТЭС	50,000	0,000	50,000	35,428	0,000	35,428	0,050	14,522
<b>2</b>	<b>Источники МУП "Сочитеплоэнерго"</b>	<b>806,238</b>	<b>10,224</b>	<b>796,014</b>	<b>348,780</b>	<b>142,936</b>	<b>491,716</b>	<b>21,187</b>	<b>283,111</b>
	<b>Адлерский район</b>	<b>211,810</b>	<b>1,754</b>	<b>210,056</b>	<b>70,105</b>	<b>31,307</b>	<b>101,412</b>	<b>3,739</b>	<b>104,904</b>
1	Котельная №10А	20,640	0,197	20,443	12,317	4,254	16,571	0,760	3,112
2	Котельная №16А	13,758	0,004	13,754	4,516	2,647	7,163	0,038	6,553
3	Котельная №19А	118,320	1,397	116,923	35,353	13,325	48,678	1,259	66,985
4	Котельная № 19/1А	3,784	0,002	3,782	0,749	1,118	1,867	0,220	1,695
5	Котельная № 19/2А	1,788	0,001	1,787	0,365	0,533	0,898	0,080	0,809
6	Котельная № 19/3А	4,816	0,008	4,808	1,811	0,523	2,334	0,077	2,397
7	Котельная № 19/4А	4,816	0,008	4,808	0,967	0,250	1,217	0,020	3,571
8	Котельная № 19/5А	0,584	0,000	0,584	0,225	0,000	0,225	0,042	0,317
9	Котельная № 21А	0,430	0,002	0,428	0,183	0,000	0,183	0,003	0,242
10	Котельная № 25А	0,430	0,001	0,429	0,129	0,000	0,129	0,010	0,290
11	Котельная №26А	22,615	0,077	22,538	7,292	2,909	10,201	0,724	11,613
12	Котельная № 29А	15,649	0,026	15,623	4,591	5,172	9,763	0,382	5,478
13	Котельная № 31А	1,290	0,015	1,275	0,502	0,254	0,756	0,062	0,457
14	Котельная №32А	0,688	0,002	0,686	0,159	0,009	0,168	0,055	0,463
15	Котельная №33А	1,084	0,010	1,074	0,544	0,000	0,544	0,002	0,528
16	Котельная №38А	0,860	0,003	0,857	0,325	0,175	0,500	0,001	0,356
17	Котельная №50А	0,258	0,001	0,257	0,077	0,138	0,215	0,004	0,038
	<b>Лазаревский район</b>	<b>63,920</b>	<b>0,885</b>	<b>63,035</b>	<b>31,180</b>	<b>10,073</b>	<b>41,253</b>	<b>2,316</b>	<b>19,466</b>
1	Котельная №1Л	1,720	0,019	1,701	0,406	0,113	0,519	0,005	1,177
2	Котельная №2Л	0,512	0,007	0,505	0,265	0,000	0,265	0,078	0,162
3	Котельная №3Л	1,436	0,010	1,426	0,437	0,000	0,437	0,079	0,910



2017									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
4	Котельная №4Л	1,800	0,027	1,773	0,465	0,072	0,537	0,113	1,123
5	Котельная №5Л	1,892	0,013	1,879	1,746	0,040	1,786	0,089	0,004
6	Котельная №6Л	0,892	0,015	0,877	0,346	0,065	0,411	0,058	0,408
7	Котельная №7Л	1,110	0,009	1,101	0,471	0,000	0,471	0,075	0,555
8	Котельная №8Л	31,562	0,557	31,005	19,766	8,511	28,277	1,299	1,429
9	Котельная №8/2Л	6,230	0,027	6,203	1,025	0,207	1,232	0,032	4,940
10	Котельная №9Л	4,386	0,094	4,292	2,189	0,509	2,698	0,000	1,594
11	Котельная №10Л	2,322	0,014	2,308	0,531	0,130	0,661	0,025	1,622
12	Котельная №11Л	1,800	0,030	1,770	0,593	0,061	0,654	0,201	0,915
13	Котельная №11/1Л	0,822	0,017	0,805	0,380	0,061	0,441	0,030	0,334
14	Котельная №12Л	0,364	0,007	0,357	0,364	0,000	0,364	0,021	-0,028
15	Котельная №13Л	0,322	0,007	0,315	0,197	0,000	0,197	0,029	0,089
16	Котельная №14Л	0,326	0,008	0,318	0,105	0,058	0,163	0,002	0,153
17	Котельная №15Л	0,396	0,003	0,393	0,202	0,000	0,202	0,091	0,100
18	Котельная №16Л	2,889	0,005	2,884	0,984	0,209	1,193	0,028	1,663
19	Котельная №17Л	0,146	0,001	0,145	0,091	0,000	0,091	0,001	0,053
20	Котельная №18Л	0,258	0,001	0,257	0,095	0,000	0,095	0,009	0,153
21	Котельная №37Л	0,542	0,007	0,535	0,195	0,000	0,195	0,002	0,338
22	Котельная №40Л	0,430	0,003	0,427	0,158	0,019	0,177	0,021	0,229
23	Котельная №41Л	1,342	0,001	1,341	0,020	0,000	0,020	0,009	1,312
24	Котельная №45Л	0,421	0,003	0,418	0,149	0,018	0,167	0,020	0,231
	<b>Хостинский район</b>	<b>136,141</b>	<b>1,474</b>	<b>134,667</b>	<b>64,097</b>	<b>23,921</b>	<b>88,018</b>	<b>3,964</b>	<b>42,685</b>
1	Котельная №6	18,060	0,168	17,892	11,492	3,108	14,600	0,409	2,883
2	Котельная №9	18,060	0,247	17,813	7,385	2,047	9,432	0,524	7,857
3	Котельная №10	3,586	0,077	3,509	2,279	0,476	2,755	0,110	0,644
4	Котельная №11	17,802	0,088	17,714	11,488	3,952	15,440	1,249	1,025
5	Котельная №12	0,663	0,006	0,657	0,297	0,008	0,305	0,008	0,344
6	Котельная №16	52,748	0,684	52,064	17,655	8,808	26,463	1,007	24,594

2017									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
7	АБМК №1 (нижняя зона)	4,300	0,039	4,261	2,249	1,666	3,914	0,059	0,288
8	АБМК №2 (средняя зона)	6,020	0,052	5,968	3,303	1,918	5,222	0,095	0,651
9	АБМК №3 (верхняя зона)	2,580	0,025	2,555	1,834	0,674	2,508	0,038	0,009
10	Котельная №20	1,290	0,013	1,277	0,472	0,000	0,472	0,075	0,730
11	Котельная №21	0,344	0,003	0,341	0,299	0,000	0,299	0,024	0,018
12	АБМК №1 (ЦТП "Звездочка")	2,580	0,023	2,557	1,882	0,628	2,510	0,038	0,009
13	АБМК №2 (ЦТП "Приморский")	1,720	0,015	1,705	1,215	0,312	1,527	0,023	0,155
14	АБМК №3 (ЦТП "Кавказ")	1,290	0,012	1,278	0,937	0,253	1,189	0,018	0,071
15	Котельная №25	4,300	0,015	4,285	0,869	0,071	0,940	0,266	3,079
16	Котельная №35	0,266	0,003	0,263	0,226	0,000	0,226	0,018	0,019
17	Котельная №36	0,266	0,002	0,264	0,173	0,000	0,173	0,000	0,091
18	Котельная №44	0,266	0,001	0,265	0,043	0,000	0,043	0,005	0,217
	<b>Центральный район</b>	<b>388,348</b>	<b>6,111</b>	<b>382,237</b>	<b>183,602</b>	<b>77,635</b>	<b>261,237</b>	<b>11,171</b>	<b>109,829</b>
1	Котельная №1	19,800	0,313	19,487	8,011	5,539	13,550	0,027	5,910
2	Котельная №2	18,000	0,440	17,560	9,891	2,370	12,261	0,429	4,870
3	Котельная №4	3,260	0,001	3,259	1,027	0,206	1,233	0,323	1,703
4	Котельная №5	25,800	0,541	25,259	13,746	5,468	19,214	1,070	4,975
5	Котельная №7	7,800	0,148	7,652	4,651	2,441	7,092	0,011	0,549
6	Котельная №8	12,400	0,119	12,281	3,649	2,510	6,159	0,257	5,865
7	Котельная №13д	0,688	0,005	0,683	0,306	0,011	0,317	0,071	0,295
8	Котельная №14	180,000	3,650	176,350	103,506	47,595	151,101	5,710	19,539
9	Котельная №15	90,000	0,695	89,305	24,011	7,855	31,867	2,645	54,794
10	АБМК мкр. Волковка	4,300	0,015	4,285	1,220	0,314	1,533	0,023	2,728
11	Котельная №22	13,800	0,039	13,761	8,108	1,544	9,652	0,287	3,822
12	Котельная №30	12,500	0,145	12,355	5,475	1,782	7,257	0,318	4,779
	<b>Источники ООО "Хоста"</b>	<b>14,230</b>	<b>0,720</b>	<b>13,510</b>	<b>8,550</b>	<b>3,300</b>	<b>11,850</b>	<b>0,073</b>	<b>1,587</b>
1	ТЭС №1	5,170	0,300	4,870	2,750	1,100	3,850	0,049	0,971
2	ТЭС №2	9,060	0,420	8,640	5,800	2,200	8,000	0,024	0,616

2017									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
	<b>Котельные санаториев</b>	<b>21,680</b>	<b>6,973</b>	<b>14,707</b>	<b>4,615</b>	<b>1,521</b>	<b>6,136</b>	<b>0,792</b>	<b>7,779</b>
1	Котельная санатория «Русь»	8,060	5,400	2,660	2,400	0,300	2,700	0,620	-0,660
2	Котельная санатория «Заполярье»	13,620	1,573	12,047	2,215	1,221	3,436	0,172	8,439
	<b>Итого:</b>	<b>1113,929</b>	<b>17,999</b>	<b>1081,700</b>	<b>496,849</b>	<b>220,407</b>	<b>717,256</b>	<b>25,281</b>	<b>339,163</b>

Таблица 4. Балансы тепловой мощности на 2018 год, Гкал/ч

2018									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
<b>1</b>	<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>	<b>277,800</b>	<b>0,800</b>	<b>277,000</b>	<b>144,888</b>	<b>76,294</b>	<b>221,182</b>	<b>3,299</b>	<b>52,519</b>
1	Адлерская ТЭС	227,800	0,800	227,000	109,460	76,294	185,754	3,249	37,997
2	Сочинская ТЭС	50,000	0,000	50,000	35,428	0,000	35,428	0,050	14,522
<b>2</b>	<b>Источники МУП "Сочитеплоэнерго"</b>	<b>805,121</b>	<b>10,224</b>	<b>794,897</b>	<b>374,102</b>	<b>153,428</b>	<b>527,530</b>	<b>21,187</b>	<b>246,180</b>
	<b>Адлерский район</b>	<b>211,810</b>	<b>1,754</b>	<b>210,056</b>	<b>82,271</b>	<b>41,341</b>	<b>123,612</b>	<b>3,739</b>	<b>82,705</b>
1	Котельная №10А	20,640	0,197	20,443	14,881	4,254	19,135	0,760	0,548
2	Котельная №16А	13,758	0,004	13,754	7,483	6,051	13,534	0,038	0,182
3	Котельная №19А	118,320	1,397	116,923	37,780	15,515	53,295	1,259	62,369
4	Котельная № 19/1А	3,784	0,002	3,782	0,749	1,118	1,867	0,220	1,695
5	Котельная № 19/2А	1,788	0,001	1,787	0,365	0,533	0,898	0,080	0,809
6	Котельная № 19/3А	4,816	0,008	4,808	1,811	0,523	2,334	0,077	2,397
7	Котельная № 19/4А	4,816	0,008	4,808	0,967	0,250	1,217	0,020	3,571
8	Котельная № 19/5А	0,584	0,000	0,584	0,447	0,000	0,447	0,042	0,095
9	Котельная № 21А	0,430	0,002	0,428	0,183	0,000	0,183	0,003	0,242
10	Котельная № 25А	0,430	0,001	0,429	0,129	0,000	0,129	0,010	0,290
11	Котельная №26А	22,615	0,077	22,538	11,278	7,349	18,627	0,724	3,187

2018									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
12	Котельная № 29А	15,649	0,026	15,623	4,591	5,172	9,763	0,382	5,478
13	Котельная № 31А	1,290	0,015	1,275	0,502	0,254	0,756	0,062	0,457
14	Котельная №32А	0,688	0,002	0,686	0,159	0,009	0,168	0,055	0,463
15	Котельная №33А	1,084	0,010	1,074	0,544	0,000	0,544	0,002	0,528
16	Котельная №38А	0,860	0,003	0,857	0,325	0,175	0,500	0,001	0,356
17	Котельная №50А	0,258	0,001	0,257	0,077	0,138	0,215	0,004	0,038
	<b>Лазаревский район</b>	<b>66,243</b>	<b>0,885</b>	<b>65,358</b>	<b>31,633</b>	<b>10,493</b>	<b>42,126</b>	<b>2,316</b>	<b>20,916</b>
1	Котельная №1Л	0,559	0,019	0,540	0,406	0,113	0,519	0,005	0,016
2	Котельная №2Л	0,512	0,007	0,505	0,265	0,000	0,265	0,078	0,162
3	Котельная №3Л	1,436	0,010	1,426	0,437	0,000	0,437	0,079	0,910
4	Котельная №4Л	0,688	0,027	0,661	0,465	0,072	0,537	0,113	0,011
5	Котельная №5Л	1,892	0,013	1,879	1,746	0,040	1,786	0,089	0,004
6	Котельная №6Л	0,892	0,015	0,877	0,346	0,065	0,411	0,058	0,408
7	Котельная №7Л	1,110	0,009	1,101	0,471	0,000	0,471	0,075	0,555
8	Котельная №8Л	34,862	0,557	34,305	19,901	8,511	28,412	1,299	4,595
9	Котельная №8/2Л	6,230	0,027	6,203	1,025	0,207	1,232	0,032	4,940
10	Котельная №9Л	6,192	0,094	6,098	2,507	0,929	3,437	0,000	2,661
11	Котельная №10Л	2,322	0,014	2,308	0,531	0,130	0,661	0,025	1,622
12	Котельная №11Л	1,290	0,030	1,260	0,593	0,061	0,654	0,201	0,405
13	Котельная №11/1Л	0,822	0,017	0,805	0,380	0,061	0,441	0,030	0,334
14	Котельная №12Л	0,364	0,007	0,357	0,364	0,000	0,364	0,021	-0,028
15	Котельная №13Л	0,322	0,007	0,315	0,197	0,000	0,197	0,029	0,089
16	Котельная №14Л	0,326	0,008	0,318	0,105	0,058	0,163	0,002	0,153
17	Котельная №15Л	0,396	0,003	0,393	0,202	0,000	0,202	0,091	0,100
18	Котельная №16Л	2,889	0,005	2,884	0,984	0,209	1,193	0,028	1,663
19	Котельная №17Л	0,146	0,001	0,145	0,091	0,000	0,091	0,001	0,053

2018									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
20	Котельная №18Л	0,258	0,001	0,257	0,095	0,000	0,095	0,009	0,153
21	Котельная №37Л	0,542	0,007	0,535	0,195	0,000	0,195	0,002	0,338
22	Котельная №40Л	0,430	0,003	0,427	0,158	0,019	0,177	0,021	0,229
23	Котельная №41Л	1,342	0,001	1,341	0,020	0,000	0,020	0,009	1,312
24	Котельная №45Л	0,421	0,003	0,418	0,149	0,018	0,167	0,020	0,231
	<b>Хостинский район</b>	<b>142,161</b>	<b>1,474</b>	<b>140,687</b>	<b>68,737</b>	<b>23,921</b>	<b>92,658</b>	<b>3,964</b>	<b>44,065</b>
1	Котельная №6	18,060	0,168	17,892	11,507	3,108	14,615	0,409	2,868
2	Котельная №9	18,060	0,247	17,813	7,385	2,047	9,432	0,524	7,857
3	Котельная №10	3,586	0,077	3,509	2,575	0,476	3,051	0,110	0,348
4	Котельная №11	23,822	0,088	23,734	15,521	3,952	19,473	1,249	3,012
5	Котельная №12	0,663	0,006	0,657	0,297	0,008	0,305	0,008	0,344
6	Котельная №16	52,748	0,684	52,064	17,951	8,808	26,759	1,007	24,298
7	АБМК №1 (нижняя зона)	4,300	0,039	4,261	2,249	1,666	3,914	0,059	0,288
8	АБМК №2 (средняя зона)	6,020	0,052	5,968	3,303	1,918	5,222	0,095	0,651
9	АБМК №3 (верхняя зона)	2,580	0,025	2,555	1,834	0,674	2,508	0,038	0,009
10	Котельная №20	1,290	0,013	1,277	0,472	0,000	0,472	0,075	0,730
11	Котельная №21	0,344	0,003	0,341	0,299	0,000	0,299	0,024	0,018
12	АБМК №1 (ЦТП "Звездочка")	2,580	0,023	2,557	1,882	0,628	2,510	0,038	0,009
13	АБМК №2 (ЦТП "Приморский")	1,720	0,015	1,705	1,215	0,312	1,527	0,023	0,155
14	АБМК №3 (ЦТП "Кавказ")	1,290	0,012	1,278	0,937	0,253	1,189	0,018	0,071
15	Котельная №25	4,300	0,015	4,285	0,869	0,071	0,940	0,266	3,079
16	Котельная №35	0,266	0,003	0,263	0,226	0,000	0,226	0,018	0,019
17	Котельная №36	0,266	0,002	0,264	0,173	0,000	0,173	0,000	0,091
18	Котельная №44	0,266	0,001	0,265	0,043	0,000	0,043	0,005	0,217
	<b>Центральный район</b>	<b>384,908</b>	<b>6,111</b>	<b>378,797</b>	<b>191,665</b>	<b>77,673</b>	<b>269,338</b>	<b>11,171</b>	<b>98,288</b>
1	Котельная №1	19,800	0,313	19,487	9,347	5,539	14,886	0,027	4,573

2018									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
2	Котельная №2	18,060	0,440	17,620	10,520	2,370	12,890	0,429	4,301
3	Котельная №4	3,260	0,001	3,259	1,027	0,206	1,233	0,323	1,703
4	Котельная №5	25,800	0,541	25,259	13,820	5,468	19,288	1,070	4,901
5	Котельная №7	7,800	0,148	7,652	4,651	2,441	7,092	0,011	0,549
6	Котельная №8	8,900	0,119	8,781	3,649	2,510	6,159	0,257	2,365
7	Котельная №13д	0,688	0,005	0,683	0,306	0,011	0,317	0,071	0,295
8	Котельная №14	180,000	3,650	176,350	106,792	47,633	154,425	5,710	16,215
9	Котельная №15	90,000	0,695	89,305	24,011	7,855	31,867	2,645	54,794
10	АБМК мкр. Волковка	4,300	0,015	4,285	1,220	0,314	1,533	0,023	2,728
11	Котельная №22	13,800	0,039	13,761	10,846	1,544	12,390	0,287	1,084
12	Котельная №30	12,500	0,145	12,355	5,475	1,782	7,257	0,318	4,779
	<b>Источники ООО "Хоста"</b>	<b>14,230</b>	<b>0,720</b>	<b>13,510</b>	<b>8,550</b>	<b>3,300</b>	<b>11,850</b>	<b>0,073</b>	<b>1,587</b>
1	ТЭС №1	5,170	0,300	4,870	2,750	1,100	3,850	0,049	0,971
2	ТЭС №2	9,060	0,420	8,640	5,800	2,200	8,000	0,024	0,616
	<b>Котельные санаториев</b>	<b>21,680</b>	<b>6,973</b>	<b>14,707</b>	<b>4,615</b>	<b>1,521</b>	<b>6,136</b>	<b>0,792</b>	<b>7,779</b>
1	Котельная санатория «Русь»	8,060	5,400	2,660	2,400	0,300	2,700	0,620	-0,660
2	Котельная санатория «Заполярье»	13,620	1,573	12,047	2,215	1,221	3,436	0,172	8,439
	<b>Итого:</b>	<b>1118,832</b>	<b>18,719</b>	<b>1100,113</b>	<b>532,359</b>	<b>234,543</b>	<b>766,902</b>	<b>25,354</b>	<b>307,857</b>

Таблица 5. Балансы тепловой мощности на 2019 год, Гкал/ч

2019									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
1	<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>	<b>277,800</b>	<b>0,800</b>	<b>277,000</b>	<b>144,888</b>	<b>76,294</b>	<b>221,182</b>	<b>3,299</b>	<b>52,519</b>
1	Адлерская ТЭС	227,800	0,800	227,000	109,460	76,294	185,754	3,249	37,997

2019									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
2	Сочинская ТЭС	50,000	0,000	50,000	35,428	0,000	35,428	0,050	14,522
<b>2</b>	<b>Источники МУП "Сочитеплоэнерго"</b>	<b>803,767</b>	<b>10,224</b>	<b>793,543</b>	<b>375,289</b>	<b>153,428</b>	<b>528,717</b>	<b>21,187</b>	<b>243,638</b>
	<b>Адлерский район</b>	<b>211,810</b>	<b>1,754</b>	<b>210,056</b>	<b>82,570</b>	<b>41,341</b>	<b>123,911</b>	<b>3,739</b>	<b>82,405</b>
1	Котельная №10А	20,640	0,197	20,443	15,181	4,254	19,435	0,760	0,248
2	Котельная №16А	13,758	0,004	13,754	7,483	6,051	13,534	0,038	0,182
3	Котельная №19А	118,320	1,397	116,923	37,780	15,515	53,295	1,259	62,369
4	Котельная № 19/1А	3,784	0,002	3,782	0,749	1,118	1,867	0,220	1,695
5	Котельная № 19/2А	1,788	0,001	1,787	0,365	0,533	0,898	0,080	0,809
6	Котельная № 19/3А	4,816	0,008	4,808	1,811	0,523	2,334	0,077	2,397
7	Котельная № 19/4А	4,816	0,008	4,808	0,967	0,250	1,217	0,020	3,571
8	Котельная № 19/5А	0,584	0,000	0,584	0,447	0,000	0,447	0,042	0,095
9	Котельная № 21А	0,430	0,002	0,428	0,183	0,000	0,183	0,003	0,242
10	Котельная № 25А	0,430	0,001	0,429	0,129	0,000	0,129	0,010	0,290
11	Котельная №26А	22,615	0,077	22,538	11,278	7,349	18,627	0,724	3,187
12	Котельная № 29А	15,649	0,026	15,623	4,591	5,172	9,763	0,382	5,478
13	Котельная № 31А	1,290	0,015	1,275	0,502	0,254	0,756	0,062	0,457
14	Котельная №32А	0,688	0,002	0,686	0,159	0,009	0,168	0,055	0,463
15	Котельная №33А	1,084	0,010	1,074	0,544	0,000	0,544	0,002	0,528
16	Котельная №38А	0,860	0,003	0,857	0,325	0,175	0,500	0,001	0,356
17	Котельная №50А	0,258	0,001	0,257	0,077	0,138	0,215	0,004	0,038
	<b>Лазаревский район</b>	<b>65,769</b>	<b>0,885</b>	<b>64,884</b>	<b>31,633</b>	<b>10,493</b>	<b>42,126</b>	<b>2,316</b>	<b>20,442</b>
1	Котельная №1Л	0,559	0,019	0,540	0,406	0,113	0,519	0,005	0,016
2	Котельная №2Л	0,428	0,007	0,421	0,265	0,000	0,265	0,078	0,078
3	Котельная №3Л	1,436	0,010	1,426	0,437	0,000	0,437	0,079	0,910
4	Котельная №4Л	0,688	0,027	0,661	0,465	0,072	0,537	0,113	0,011
5	Котельная №5Л	1,892	0,013	1,879	1,746	0,040	1,786	0,089	0,004

2019									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
6	Котельная №6Л	0,514	0,015	0,499	0,346	0,065	0,411	0,058	0,030
7	Котельная №7Л	1,110	0,009	1,101	0,471	0,000	0,471	0,075	0,555
8	Котельная №8Л	34,862	0,557	34,305	19,901	8,511	28,412	1,299	4,595
9	Котельная №8/2Л	6,230	0,027	6,203	1,025	0,207	1,232	0,032	4,940
10	Котельная №9Л	6,192	0,094	6,098	2,507	0,929	3,437	0,000	2,661
11	Котельная №10Л	2,322	0,014	2,308	0,531	0,130	0,661	0,025	1,622
12	Котельная №11Л	1,290	0,030	1,260	0,593	0,061	0,654	0,201	0,405
13	Котельная №11/1Л	0,430	0,017	0,413	0,380	0,061	0,441	0,030	-0,058
14	Котельная №12Л	0,688	0,007	0,681	0,364	0,000	0,364	0,021	0,296
15	Котельная №13Л	0,258	0,007	0,251	0,197	0,000	0,197	0,029	0,025
16	Котельная №14Л	0,446	0,008	0,438	0,105	0,058	0,163	0,002	0,273
17	Котельная №15Л	0,396	0,003	0,393	0,202	0,000	0,202	0,091	0,100
18	Котельная №16Л	2,889	0,005	2,884	0,984	0,209	1,193	0,028	1,663
19	Котельная №17Л	0,146	0,001	0,145	0,091	0,000	0,091	0,001	0,053
20	Котельная №18Л	0,258	0,001	0,257	0,095	0,000	0,095	0,009	0,153
21	Котельная №37Л	0,542	0,007	0,535	0,195	0,000	0,195	0,002	0,338
22	Котельная №40Л	0,430	0,003	0,427	0,158	0,019	0,177	0,021	0,229
23	Котельная №41Л	1,342	0,001	1,341	0,020	0,000	0,020	0,009	1,312
24	Котельная №45Л	0,421	0,003	0,418	0,149	0,018	0,167	0,020	0,231
	<b>Хостинский район</b>	<b>142,161</b>	<b>1,474</b>	<b>140,687</b>	<b>68,737</b>	<b>23,921</b>	<b>92,658</b>	<b>3,964</b>	<b>44,065</b>
1	Котельная №6	18,060	0,168	17,892	11,507	3,108	14,615	0,409	2,868
2	Котельная №9	18,060	0,247	17,813	7,385	2,047	9,432	0,524	7,857
3	Котельная №10	3,586	0,077	3,509	2,575	0,476	3,051	0,110	0,348
4	Котельная №11	23,822	0,088	23,734	15,521	3,952	19,473	1,249	3,012
5	Котельная №12	0,663	0,006	0,657	0,297	0,008	0,305	0,008	0,344
6	Котельная №16	52,748	0,684	52,064	17,951	8,808	26,759	1,007	24,298



2019									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
7	АБМК №1 (нижняя зона)	4,300	0,039	4,261	2,249	1,666	3,914	0,059	0,288
8	АБМК №2 (средняя зона)	6,020	0,052	5,968	3,303	1,918	5,222	0,095	0,651
9	АБМК №3 (верхняя зона)	2,580	0,025	2,555	1,834	0,674	2,508	0,038	0,009
10	Котельная №20	1,290	0,013	1,277	0,472	0,000	0,472	0,075	0,730
11	Котельная №21	0,344	0,003	0,341	0,299	0,000	0,299	0,024	0,018
12	АБМК №1 (ЦТП "Звездочка")	2,580	0,023	2,557	1,882	0,628	2,510	0,038	0,009
13	АБМК №2 (ЦТП "Приморский")	1,720	0,015	1,705	1,215	0,312	1,527	0,023	0,155
14	АБМК №3 (ЦТП "Кавказ")	1,290	0,012	1,278	0,937	0,253	1,189	0,018	0,071
15	Котельная №25	4,300	0,015	4,285	0,869	0,071	0,940	0,266	3,079
16	Котельная №35	0,266	0,003	0,263	0,226	0,000	0,226	0,018	0,019
17	Котельная №36	0,266	0,002	0,264	0,173	0,000	0,173	0,000	0,091
18	Котельная №44	0,266	0,001	0,265	0,043	0,000	0,043	0,005	0,217
	<b>Центральный район</b>	<b>384,028</b>	<b>6,111</b>	<b>377,917</b>	<b>192,553</b>	<b>77,673</b>	<b>270,226</b>	<b>11,171</b>	<b>96,520</b>
1	Котельная №1	19,800	0,313	19,487	9,347	5,539	14,886	0,027	4,573
2	Котельная №2	18,060	0,440	17,620	10,520	2,370	12,890	0,429	4,301
3	Котельная №4	3,260	0,001	3,259	1,027	0,206	1,233	0,323	1,703
4	Котельная №5	25,800	0,541	25,259	14,042	5,468	19,510	1,070	4,679
5	Котельная №7	7,800	0,148	7,652	4,651	2,441	7,092	0,011	0,549
6	Котельная №8	8,900	0,119	8,781	3,649	2,510	6,159	0,257	2,365
7	Котельная №13д	0,688	0,005	0,683	0,306	0,011	0,317	0,071	0,295
8	Котельная №14	180,000	3,650	176,350	107,458	47,633	155,091	5,710	15,549
9	Котельная №15	90,000	0,695	89,305	24,011	7,855	31,867	2,645	54,794
10	АБМК мкр. Волковка	4,300	0,015	4,285	1,220	0,314	1,533	0,023	2,728
11	Котельная №22	12,920	0,039	12,881	10,846	1,544	12,390	0,287	0,204
12	Котельная №30	12,500	0,145	12,355	5,475	1,782	7,257	0,318	4,779
	<b>Источники ООО "Хоста"</b>	<b>14,230</b>	<b>0,720</b>	<b>13,510</b>	<b>8,550</b>	<b>3,300</b>	<b>11,850</b>	<b>0,073</b>	<b>1,587</b>

2019									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
1	ТЭС №1	5,170	0,300	4,870	2,750	1,100	3,850	0,049	0,971
2	ТЭС №2	9,060	0,420	8,640	5,800	2,200	8,000	0,024	0,616
	<b>Котельные санаториев</b>	<b>21,680</b>	<b>6,973</b>	<b>14,707</b>	<b>4,615</b>	<b>1,521</b>	<b>6,136</b>	<b>0,792</b>	<b>7,779</b>
1	Котельная санатория «Русь»	8,060	5,400	2,660	2,400	0,300	2,700	0,620	-0,660
2	Котельная санатория «Заполярье»	13,620	1,573	12,047	2,215	1,221	3,436	0,172	8,439
	<b>Итого:</b>	<b>1117,218</b>	<b>18,719</b>	<b>1098,499</b>	<b>533,546</b>	<b>234,543</b>	<b>768,089</b>	<b>25,354</b>	<b>305,055</b>

Таблица 6. Балансы тепловой мощности на 2020 год, Гкал/ч

2020									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
<b>1</b>	<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>	<b>277,800</b>	<b>0,800</b>	<b>277,000</b>	<b>144,888</b>	<b>76,294</b>	<b>221,182</b>	<b>3,299</b>	<b>52,519</b>
1	Адлерская ТЭС	227,800	0,800	227,000	109,460	76,294	185,754	3,249	37,997
2	Сочинская ТЭС	50,000	0,000	50,000	35,428	0,000	35,428	0,050	14,522
<b>2</b>	<b>Источники МУП "Сочитеплоэнерго"</b>	<b>803,767</b>	<b>10,224</b>	<b>793,543</b>	<b>377,938</b>	<b>154,597</b>	<b>532,536</b>	<b>21,187</b>	<b>239,820</b>
	<b>Адлерский район</b>	<b>211,810</b>	<b>1,754</b>	<b>210,056</b>	<b>82,570</b>	<b>41,341</b>	<b>123,911</b>	<b>3,739</b>	<b>82,405</b>
1	Котельная №10А	20,640	0,197	20,443	15,181	4,254	19,435	0,760	0,248
2	Котельная №16А	13,758	0,004	13,754	7,483	6,051	13,534	0,038	0,182
3	Котельная №19А	118,320	1,397	116,923	37,780	15,515	53,295	1,259	62,369
4	Котельная № 19/1А	3,784	0,002	3,782	0,749	1,118	1,867	0,220	1,695
5	Котельная № 19/2А	1,788	0,001	1,787	0,365	0,533	0,898	0,080	0,809
6	Котельная № 19/3А	4,816	0,008	4,808	1,811	0,523	2,334	0,077	2,397
7	Котельная № 19/4А	4,816	0,008	4,808	0,967	0,250	1,217	0,020	3,571
8	Котельная № 19/5А	0,584	0,000	0,584	0,447	0,000	0,447	0,042	0,095
9	Котельная № 21А	0,430	0,002	0,428	0,183	0,000	0,183	0,003	0,242
10	Котельная № 25А	0,430	0,001	0,429	0,129	0,000	0,129	0,010	0,290

2020									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
11	Котельная №26А	22,615	0,077	22,538	11,278	7,349	18,627	0,724	3,187
12	Котельная № 29А	15,649	0,026	15,623	4,591	5,172	9,763	0,382	5,478
13	Котельная № 31А	1,290	0,015	1,275	0,502	0,254	0,756	0,062	0,457
14	Котельная №32А	0,688	0,002	0,686	0,159	0,009	0,168	0,055	0,463
15	Котельная №33А	1,084	0,010	1,074	0,544	0,000	0,544	0,002	0,528
16	Котельная №38А	0,860	0,003	0,857	0,325	0,175	0,500	0,001	0,356
17	Котельная №50А	0,258	0,001	0,257	0,077	0,138	0,215	0,004	0,038
	<b>Лазаревский район</b>	<b>65,769</b>	<b>0,885</b>	<b>64,884</b>	<b>31,633</b>	<b>10,493</b>	<b>42,126</b>	<b>2,316</b>	<b>20,442</b>
1	Котельная №1Л	0,559	0,019	0,540	0,406	0,113	0,519	0,005	0,016
2	Котельная №2Л	0,428	0,007	0,421	0,265	0,000	0,265	0,078	0,078
3	Котельная №3Л	1,436	0,010	1,426	0,437	0,000	0,437	0,079	0,910
4	Котельная №4Л	0,688	0,027	0,661	0,465	0,072	0,537	0,113	0,011
5	Котельная №5Л	1,892	0,013	1,879	1,746	0,040	1,786	0,089	0,004
6	Котельная №6Л	0,514	0,015	0,499	0,346	0,065	0,411	0,058	0,030
7	Котельная №7Л	1,110	0,009	1,101	0,471	0,000	0,471	0,075	0,555
8	Котельная №8Л	34,862	0,557	34,305	19,901	8,511	28,412	1,299	4,595
9	Котельная №8/2Л	6,230	0,027	6,203	1,025	0,207	1,232	0,032	4,940
10	Котельная №9Л	6,192	0,094	6,098	2,507	0,929	3,437	0,000	2,661
11	Котельная №10Л	2,322	0,014	2,308	0,531	0,130	0,661	0,025	1,622
12	Котельная №11Л	1,290	0,030	1,260	0,593	0,061	0,654	0,201	0,405
13	Котельная №11/1Л	0,430	0,017	0,413	0,380	0,061	0,441	0,030	-0,058
14	Котельная №12Л	0,688	0,007	0,681	0,364	0,000	0,364	0,021	0,296
15	Котельная №13Л	0,258	0,007	0,251	0,197	0,000	0,197	0,029	0,025
16	Котельная №14Л	0,446	0,008	0,438	0,105	0,058	0,163	0,002	0,273
17	Котельная №15Л	0,396	0,003	0,393	0,202	0,000	0,202	0,091	0,100
18	Котельная №16Л	2,889	0,005	2,884	0,984	0,209	1,193	0,028	1,663

2020									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
19	Котельная №17Л	0,146	0,001	0,145	0,091	0,000	0,091	0,001	0,053
20	Котельная №18Л	0,258	0,001	0,257	0,095	0,000	0,095	0,009	0,153
21	Котельная №37Л	0,542	0,007	0,535	0,195	0,000	0,195	0,002	0,338
22	Котельная №40Л	0,430	0,003	0,427	0,158	0,019	0,177	0,021	0,229
23	Котельная №41Л	1,342	0,001	1,341	0,020	0,000	0,020	0,009	1,312
24	Котельная №45Л	0,421	0,003	0,418	0,149	0,018	0,167	0,020	0,231
	<b>Хостинский район</b>	<b>142,161</b>	<b>1,474</b>	<b>140,687</b>	<b>68,737</b>	<b>23,921</b>	<b>92,658</b>	<b>3,964</b>	<b>44,065</b>
1	Котельная №6	18,060	0,168	17,892	11,507	3,108	14,615	0,409	2,868
2	Котельная №9	18,060	0,247	17,813	7,385	2,047	9,432	0,524	7,857
3	Котельная №10	3,586	0,077	3,509	2,575	0,476	3,051	0,110	0,348
4	Котельная №11	23,822	0,088	23,734	15,521	3,952	19,473	1,249	3,012
5	Котельная №12	0,663	0,006	0,657	0,297	0,008	0,305	0,008	0,344
6	Котельная №16	52,748	0,684	52,064	17,951	8,808	26,759	1,007	24,298
7	АБМК №1 (нижняя зона)	4,300	0,039	4,261	2,249	1,666	3,914	0,059	0,288
8	АБМК №2 (средняя зона)	6,020	0,052	5,968	3,303	1,918	5,222	0,095	0,651
9	АБМК №3 (верхняя зона)	2,580	0,025	2,555	1,834	0,674	2,508	0,038	0,009
10	Котельная №20	1,290	0,013	1,277	0,472	0,000	0,472	0,075	0,730
11	Котельная №21	0,344	0,003	0,341	0,299	0,000	0,299	0,024	0,018
12	АБМК №1 (ЦТП "Звездочка")	2,580	0,023	2,557	1,882	0,628	2,510	0,038	0,009
13	АБМК №2 (ЦТП "Приморский")	1,720	0,015	1,705	1,215	0,312	1,527	0,023	0,155
14	АБМК №3 (ЦТП "Кавказ")	1,290	0,012	1,278	0,937	0,253	1,189	0,018	0,071
15	Котельная №25	4,300	0,015	4,285	0,869	0,071	0,940	0,266	3,079
16	Котельная №35	0,266	0,003	0,263	0,226	0,000	0,226	0,018	0,019
17	Котельная №36	0,266	0,002	0,264	0,173	0,000	0,173	0,000	0,091
18	Котельная №44	0,266	0,001	0,265	0,043	0,000	0,043	0,005	0,217
	<b>Центральный район</b>	<b>384,028</b>	<b>6,111</b>	<b>377,917</b>	<b>195,202</b>	<b>78,842</b>	<b>274,044</b>	<b>11,171</b>	<b>92,702</b>

2020									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
1	Котельная №1	19,800	0,313	19,487	9,347	5,539	14,886	0,027	4,573
2	Котельная №2	18,060	0,440	17,620	10,520	2,370	12,890	0,429	4,301
3	Котельная №4	3,260	0,001	3,259	1,027	0,206	1,233	0,323	1,703
4	Котельная №5	25,800	0,541	25,259	14,042	5,468	19,510	1,070	4,679
5	Котельная №7	7,800	0,148	7,652	4,651	2,441	7,092	0,011	0,549
6	Котельная №8	8,900	0,119	8,781	3,649	2,510	6,159	0,257	2,365
7	Котельная №13д	0,688	0,005	0,683	0,306	0,011	0,317	0,071	0,295
8	Котельная №14	180,000	3,650	176,350	107,458	47,633	155,091	5,710	15,549
9	Котельная №15	90,000	0,695	89,305	26,661	9,024	35,685	2,645	50,976
10	АБМК мкр. Волковка	4,300	0,015	4,285	1,220	0,314	1,533	0,023	2,728
11	Котельная №22	12,920	0,039	12,881	10,846	1,544	12,390	0,287	0,204
12	Котельная №30	12,500	0,145	12,355	5,475	1,782	7,257	0,318	4,779
	<b>Источники ООО "Хоста"</b>	<b>14,230</b>	<b>0,720</b>	<b>13,510</b>	<b>8,550</b>	<b>3,300</b>	<b>11,850</b>	<b>0,073</b>	<b>1,587</b>
1	ТЭС №1	5,170	0,300	4,870	2,750	1,100	3,850	0,049	0,971
2	ТЭС №2	9,060	0,420	8,640	5,800	2,200	8,000	0,024	0,616
	<b>Котельные санаториев</b>	<b>21,680</b>	<b>6,973</b>	<b>14,707</b>	<b>4,615</b>	<b>1,521</b>	<b>6,136</b>	<b>0,792</b>	<b>7,779</b>
1	Котельная санатория «Русь»	8,060	5,400	2,660	2,400	0,300	2,700	0,620	-0,660
2	Котельная санатория «Заполярье»	13,620	1,573	12,047	2,215	1,221	3,436	0,172	8,439
	<b>Итого:</b>	<b>1117,218</b>	<b>18,719</b>	<b>1098,499</b>	<b>536,195</b>	<b>235,712</b>	<b>771,908</b>	<b>25,354</b>	<b>301,237</b>

Таблица 7. Балансы тепловой мощности на 2021-2025 гг, Гкал/ч

2021-2025									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
1	Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	277,800	0,800	277,000	144,888	76,294	221,182	3,299	52,519

2021-2025									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
1	Адлерская ТЭС	227,800	0,800	227,000	109,460	76,294	185,754	3,249	37,997
2	Сочинская ТЭС	50,000	0,000	50,000	35,428	0,000	35,428	0,050	14,522
<b>2</b>	<b>Источники МУП "Сочитеплоэнерго"</b>	<b>803,767</b>	<b>10,224</b>	<b>793,543</b>	<b>380,765</b>	<b>154,635</b>	<b>535,400</b>	<b>16,998</b>	<b>241,145</b>
	<b>Адлерский район</b>	<b>211,810</b>	<b>1,754</b>	<b>210,056</b>	<b>82,570</b>	<b>41,341</b>	<b>123,911</b>	<b>3,001</b>	<b>83,143</b>
1	Котельная №10А	20,640	0,197	20,443	15,181	4,254	19,435	0,582	0,426
2	Котельная №16А	13,758	0,004	13,754	7,483	6,051	13,534	0,032	0,188
3	Котельная №19А	118,320	1,397	116,923	37,780	15,515	53,295	1,083	62,545
4	Котельная № 19/1А	3,784	0,002	3,782	0,749	1,118	1,867	0,184	1,731
5	Котельная № 19/2А	1,788	0,001	1,787	0,365	0,533	0,898	0,030	0,859
6	Котельная № 19/3А	4,816	0,008	4,808	1,811	0,523	2,334	0,067	2,408
7	Котельная № 19/4А	4,816	0,008	4,808	0,967	0,250	1,217	0,015	3,576
8	Котельная № 19/5А	0,584	0,000	0,584	0,447	0,000	0,447	0,042	0,095
9	Котельная № 21А	0,430	0,002	0,428	0,183	0,000	0,183	0,003	0,242
10	Котельная № 25А	0,430	0,001	0,429	0,129	0,000	0,129	0,010	0,290
11	Котельная №26А	22,615	0,077	22,538	11,278	7,349	18,627	0,568	3,343
12	Котельная № 29А	15,649	0,026	15,623	4,591	5,172	9,763	0,276	5,584
13	Котельная № 31А	1,290	0,015	1,275	0,502	0,254	0,756	0,048	0,471
14	Котельная №32А	0,688	0,002	0,686	0,159	0,009	0,168	0,055	0,463
15	Котельная №33А	1,084	0,010	1,074	0,544	0,000	0,544	0,002	0,528
16	Котельная №38А	0,860	0,003	0,857	0,325	0,175	0,500	0,001	0,356
17	Котельная №50А	0,258	0,001	0,257	0,077	0,138	0,215	0,004	0,038
	<b>Лазаревский район</b>	<b>65,769</b>	<b>0,885</b>	<b>64,884</b>	<b>31,633</b>	<b>10,493</b>	<b>42,126</b>	<b>2,045</b>	<b>20,713</b>
1	Котельная №1Л	0,559	0,019	0,540	0,406	0,113	0,519	0,004	0,017
2	Котельная №2Л	0,428	0,007	0,421	0,265	0,000	0,265	0,061	0,095
3	Котельная №3Л	1,436	0,010	1,426	0,437	0,000	0,437	0,072	0,917
4	Котельная №4Л	0,688	0,027	0,661	0,465	0,072	0,537	0,079	0,045

2021-2025									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
5	Котельная №5Л	1,892	0,013	1,879	1,746	0,040	1,786	0,063	0,029
6	Котельная №6Л	0,514	0,015	0,499	0,346	0,065	0,411	0,058	0,030
7	Котельная №7Л	1,110	0,009	1,101	0,471	0,000	0,471	0,075	0,555
8	Котельная №8Л	34,862	0,557	34,305	19,901	8,511	28,412	1,209	4,684
9	Котельная №8/2Л	6,230	0,027	6,203	1,025	0,207	1,232	0,027	4,944
10	Котельная №9Л	6,192	0,094	6,098	2,507	0,929	3,437	0,000	2,661
11	Котельная №10Л	2,322	0,014	2,308	0,531	0,130	0,661	0,021	1,626
12	Котельная №11Л	1,290	0,030	1,260	0,593	0,061	0,654	0,134	0,472
13	Котельная №11/1Л	0,430	0,017	0,413	0,380	0,061	0,441	0,021	-0,049
14	Котельная №12Л	0,688	0,007	0,681	0,364	0,000	0,364	0,021	0,296
15	Котельная №13Л	0,258	0,007	0,251	0,197	0,000	0,197	0,029	0,025
16	Котельная №14Л	0,446	0,008	0,438	0,105	0,058	0,163	0,001	0,274
17	Котельная №15Л	0,396	0,003	0,393	0,202	0,000	0,202	0,091	0,100
18	Котельная №16Л	2,889	0,005	2,884	0,984	0,209	1,193	0,024	1,667
19	Котельная №17Л	0,146	0,001	0,145	0,091	0,000	0,091	0,001	0,053
20	Котельная №18Л	0,258	0,001	0,257	0,095	0,000	0,095	0,008	0,154
21	Котельная №37Л	0,542	0,007	0,535	0,195	0,000	0,195	0,002	0,338
22	Котельная №40Л	0,430	0,003	0,427	0,158	0,019	0,177	0,019	0,231
23	Котельная №41Л	1,342	0,001	1,341	0,020	0,000	0,020	0,005	1,316
24	Котельная №45Л	0,421	0,003	0,418	0,149	0,018	0,167	0,018	0,233
	<b>Хостинский район</b>	<b>142,161</b>	<b>1,474</b>	<b>140,687</b>	<b>70,280</b>	<b>23,944</b>	<b>94,224</b>	<b>3,703</b>	<b>42,761</b>
1	Котельная №6	18,060	0,168	17,892	11,525	3,131	14,656	0,409	2,827
2	Котельная №9	18,060	0,247	17,813	7,385	2,047	9,432	0,524	7,857
3	Котельная №10	3,586	0,077	3,509	2,575	0,476	3,051	0,110	0,348
4	Котельная №11	23,822	0,088	23,734	15,521	3,952	19,473	1,249	3,012
5	Котельная №12	0,663	0,006	0,657	0,297	0,008	0,305	0,008	0,344

2021-2025									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
6	Котельная №16	52,748	0,684	52,064	18,365	8,808	27,173	0,822	24,068
7	АБМК №1 (нижняя зона)	4,300	0,039	4,261	2,249	1,666	3,914	0,059	0,288
8	АБМК №2 (средняя зона)	6,020	0,052	5,968	4,413	1,918	6,332	0,095	-0,459
9	АБМК №3 (верхняя зона)	2,580	0,025	2,555	1,834	0,674	2,508	0,038	0,009
10	Котельная №20	1,290	0,013	1,277	0,472	0,000	0,472	0,068	0,738
11	Котельная №21	0,344	0,003	0,341	0,299	0,000	0,299	0,022	0,020
12	АБМК №1 (ЦТП "Звездочка")	2,580	0,023	2,557	1,882	0,628	2,510	0,038	0,009
13	АБМК №2 (ЦТП "Приморский")	1,720	0,015	1,705	1,215	0,312	1,527	0,023	0,155
14	АБМК №3 (ЦТП "Кавказ")	1,290	0,012	1,278	0,937	0,253	1,189	0,018	0,071
15	Котельная №25	4,300	0,015	4,285	0,869	0,071	0,940	0,200	3,145
16	Котельная №35	0,266	0,003	0,263	0,226	0,000	0,226	0,018	0,019
17	Котельная №36	0,266	0,002	0,264	0,173	0,000	0,173	0,000	0,091
18	Котельная №44	0,266	0,001	0,265	0,043	0,000	0,043	0,005	0,217
	<b>Центральный район</b>	<b>384,028</b>	<b>6,111</b>	<b>377,917</b>	<b>196,486</b>	<b>78,857</b>	<b>275,343</b>	<b>8,252</b>	<b>94,322</b>
1	Котельная №1	19,800	0,313	19,487	9,347	5,539	14,886	0,024	4,576
2	Котельная №2	18,060	0,440	17,620	10,520	2,370	12,890	0,227	4,503
3	Котельная №4	3,260	0,001	3,259	1,027	0,206	1,233	0,214	1,812
4	Котельная №5	25,800	0,541	25,259	14,042	5,468	19,510	1,004	4,745
5	Котельная №7	7,800	0,148	7,652	5,828	2,441	8,269	0,006	-0,623
6	Котельная №8	8,900	0,119	8,781	3,649	2,510	6,159	0,240	2,382
7	Котельная №13д	0,688	0,005	0,683	0,306	0,011	0,317	0,018	0,348
8	Котельная №14	180,000	3,650	176,350	107,565	47,648	155,213	3,857	17,280
9	Котельная №15	90,000	0,695	89,305	26,661	9,024	35,685	2,055	51,566
10	АБМК мкр. Волковка	4,300	0,015	4,285	1,220	0,314	1,533	0,023	2,728
11	Котельная №22	12,920	0,039	12,881	10,846	1,544	12,390	0,266	0,225
12	Котельная №30	12,500	0,145	12,355	5,475	1,782	7,257	0,318	4,779



2021-2025									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
	<b>Источники ООО "Хоста"</b>	<b>14,230</b>	<b>0,720</b>	<b>13,510</b>	<b>8,550</b>	<b>3,300</b>	<b>11,850</b>	<b>0,073</b>	<b>1,587</b>
1	ТЭС №1	5,170	0,300	4,870	2,750	1,100	3,850	0,049	0,971
2	ТЭС №2	9,060	0,420	8,640	5,800	2,200	8,000	0,024	0,616
	<b>Котельные санаториев</b>	<b>21,680</b>	<b>6,973</b>	<b>14,707</b>	<b>4,615</b>	<b>1,521</b>	<b>6,136</b>	<b>0,792</b>	<b>7,779</b>
1	Котельная санатория «Русь»	8,060	5,400	2,660	2,400	0,300	2,700	0,620	-0,660
2	Котельная санатория «Заполярье»	13,620	1,573	12,047	2,215	1,221	3,436	0,172	8,439
	<b>Итого:</b>	<b>1117,218</b>	<b>18,719</b>	<b>1098,499</b>	<b>539,022</b>	<b>235,750</b>	<b>774,772</b>	<b>21,165</b>	<b>302,562</b>

Таблица 8. Балансы тепловой мощности на 2026-2032гг, Гкал/ч

2026-2032									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
<b>1</b>	<b>Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b>	<b>277,800</b>	<b>0,800</b>	<b>277,000</b>	<b>144,888</b>	<b>76,294</b>	<b>221,182</b>	<b>3,299</b>	<b>52,519</b>
1	Адлерская ТЭС	227,800	0,800	227,000	109,460	76,294	185,754	3,249	37,997
2	Сочинская ТЭС	50,000	0,000	50,000	35,428	0,000	35,428	0,050	14,522
<b>2</b>	<b>Источники МУП "Сочитеплоэнерго"</b>	<b>803,767</b>	<b>10,224</b>	<b>793,543</b>	<b>380,765</b>	<b>154,635</b>	<b>535,400</b>	<b>13,230</b>	<b>244,912</b>
	Адлерский район	211,810	1,754	210,056	82,570	41,341	123,911	2,313	83,831
1	Котельная №10А	20,640	0,197	20,443	15,181	4,254	19,435	0,404	0,604
2	Котельная №16А	13,758	0,004	13,754	7,483	6,051	13,534	0,026	0,194
3	Котельная №19А	118,320	1,397	116,923	37,780	15,515	53,295	0,908	62,721
4	Котельная № 19/1А	3,784	0,002	3,782	0,749	1,118	1,867	0,149	1,766
5	Котельная № 19/2А	1,788	0,001	1,787	0,365	0,533	0,898	0,030	0,859
6	Котельная № 19/3А	4,816	0,008	4,808	1,811	0,523	2,334	0,056	2,418
7	Котельная № 19/4А	4,816	0,008	4,808	0,967	0,250	1,217	0,009	3,582
8	Котельная № 19/5А	0,584	0,000	0,584	0,447	0,000	0,447	0,042	0,095
9	Котельная № 21А	0,430	0,002	0,428	0,183	0,000	0,183	0,002	0,243

2026-2032									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
10	Котельная № 25А	0,430	0,001	0,429	0,129	0,000	0,129	0,010	0,290
11	Котельная №26А	22,615	0,077	22,538	11,278	7,349	18,627	0,411	3,500
12	Котельная № 29А	15,649	0,026	15,623	4,591	5,172	9,763	0,170	5,690
13	Котельная № 31А	1,290	0,015	1,275	0,502	0,254	0,756	0,034	0,485
14	Котельная №32А	0,688	0,002	0,686	0,159	0,009	0,168	0,055	0,463
15	Котельная №33А	1,084	0,010	1,074	0,544	0,000	0,544	0,002	0,528
16	Котельная №38А	0,860	0,003	0,857	0,325	0,175	0,500	0,001	0,356
17	Котельная №50А	0,258	0,001	0,257	0,077	0,138	0,215	0,004	0,038
	<b>Лазаревский район</b>	<b>65,769</b>	<b>0,885</b>	<b>64,884</b>	<b>31,633</b>	<b>10,493</b>	<b>42,126</b>	<b>1,775</b>	<b>20,983</b>
1	Котельная №1Л	0,559	0,019	0,540	0,406	0,113	0,519	0,003	0,018
2	Котельная №2Л	0,428	0,007	0,421	0,265	0,000	0,265	0,045	0,111
3	Котельная №3Л	1,436	0,010	1,426	0,437	0,000	0,437	0,065	0,924
4	Котельная №4Л	0,688	0,027	0,661	0,465	0,072	0,537	0,046	0,078
5	Котельная №5Л	1,892	0,013	1,879	1,746	0,040	1,786	0,038	0,055
6	Котельная №6Л	0,514	0,015	0,499	0,346	0,065	0,411	0,058	0,030
7	Котельная №7Л	1,110	0,009	1,101	0,471	0,000	0,471	0,075	0,555
8	Котельная №8Л	34,862	0,557	34,305	19,901	8,511	28,412	1,119	4,774
9	Котельная №8/2Л	6,230	0,027	6,203	1,025	0,207	1,232	0,023	4,948
10	Котельная №9Л	6,192	0,094	6,098	2,507	0,929	3,437	0,000	2,661
11	Котельная №10Л	2,322	0,014	2,308	0,531	0,130	0,661	0,018	1,629
12	Котельная №11Л	1,290	0,030	1,260	0,593	0,061	0,654	0,068	0,538
13	Котельная №11/1Л	0,430	0,017	0,413	0,380	0,061	0,441	0,011	-0,039
14	Котельная №12Л	0,688	0,007	0,681	0,364	0,000	0,364	0,021	0,296
15	Котельная №13Л	0,258	0,007	0,251	0,197	0,000	0,197	0,029	0,025
16	Котельная №14Л	0,446	0,008	0,438	0,105	0,058	0,163	0,001	0,274
17	Котельная №15Л	0,396	0,003	0,393	0,202	0,000	0,202	0,091	0,100

2026-2032									
№ п/п	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
18	Котельная №16Л	2,889	0,005	2,884	0,984	0,209	1,193	0,020	1,671
19	Котельная №17Л	0,146	0,001	0,145	0,091	0,000	0,091	0,001	0,053
20	Котельная №18Л	0,258	0,001	0,257	0,095	0,000	0,095	0,006	0,156
21	Котельная №37Л	0,542	0,007	0,535	0,195	0,000	0,195	0,002	0,338
22	Котельная №40Л	0,430	0,003	0,427	0,158	0,019	0,177	0,018	0,232
23	Котельная №41Л	1,342	0,001	1,341	0,020	0,000	0,020	0,002	1,319
24	Котельная №45Л	0,421	0,003	0,418	0,149	0,018	0,167	0,016	0,235
	<b>Хостинский район</b>	<b>142,161</b>	<b>1,474</b>	<b>140,687</b>	<b>70,280</b>	<b>23,944</b>	<b>94,224</b>	<b>3,444</b>	<b>43,019</b>
1	Котельная №6	18,060	0,168	17,892	11,525	3,131	14,656	0,409	2,827
2	Котельная №9	18,060	0,247	17,813	7,385	2,047	9,432	0,524	7,857
3	Котельная №10	3,586	0,077	3,509	2,575	0,476	3,051	0,110	0,348
4	Котельная №11	23,822	0,088	23,734	15,521	3,952	19,473	1,249	3,012
5	Котельная №12	0,663	0,006	0,657	0,297	0,008	0,305	0,008	0,344
6	Котельная №16	52,748	0,684	52,064	18,365	8,808	27,173	0,638	24,253
7	АБМК №1 (нижняя зона)	4,300	0,039	4,261	2,249	1,666	3,914	0,059	0,288
8	АБМК №2 (средняя зона)	6,020	0,052	5,968	4,413	1,918	6,332	0,095	-0,459
9	АБМК №3 (верхняя зона)	2,580	0,025	2,555	1,834	0,674	2,508	0,038	0,009
10	Котельная №20	1,290	0,013	1,277	0,472	0,000	0,472	0,060	0,745
11	Котельная №21	0,344	0,003	0,341	0,299	0,000	0,299	0,022	0,020
12	АБМК №1 (ЦТП "Звездочка")	2,580	0,023	2,557	1,882	0,628	2,510	0,038	0,009
13	АБМК №2 (ЦТП "Приморский")	1,720	0,015	1,705	1,215	0,312	1,527	0,023	0,155
14	АБМК №3 (ЦТП "Кавказ")	1,290	0,012	1,278	0,937	0,253	1,189	0,018	0,071
15	Котельная №25	4,300	0,015	4,285	0,869	0,071	0,940	0,133	3,212
16	Котельная №35	0,266	0,003	0,263	0,226	0,000	0,226	0,018	0,019
17	Котельная №36	0,266	0,002	0,264	0,173	0,000	0,173	0,000	0,091
18	Котельная №44	0,266	0,001	0,265	0,043	0,000	0,043	0,005	0,217



№ п/п	Наименование магистрали	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2032
	Верхняя зона. Магистраль Ду300								
	Присоединенная нагрузка	5,772	5,772	5,772	5,772	5,772	5,772	5,772	5,772
	Приросты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нижняя зона. Магистраль Ду300								
	Присоединенная нагрузка	7,778	7,778	7,778	9,114	9,114	9,114	9,114	9,114
	Приросты	0,000	0,000	0,000	1,336	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях	0,037	0,032	0,027	0,027	0,027	0,027	0,024	0,022
	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности	5,900	5,905	5,910	4,573	4,573	4,573	4,576	4,579
<b>2</b>	<b>Котельная №8</b>								
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,157	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547	6,547
	Верхняя зона. Магистраль Ду 200 (отопление)								
	Присоединенная нагрузка	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759
	Приросты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Верхняя зона. Магистраль Ду200 (ГВС)								
	Присоединенная нагрузка	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999	0,999
	Приросты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нижняя зона. Магистраль Ду200 (отопление)								
	Присоединенная нагрузка	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
	Приросты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нижняя зона. Магистраль Ду150 (ГВС)								
	Присоединенная нагрузка	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511	1,511
	Приросты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях	0,324	0,291	0,257	0,257	0,257	0,257	0,240	0,222
	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности	7,674	0,097	0,131	0,131	0,131	0,131	0,148	0,166
<b>3</b>	<b>Котельная №14</b>								
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	176,350	176,350	176,350	176,350	176,350	176,350	176,350	176,350
	Мкр. "Ареда". Магистраль Ду500								
	Присоединенная нагрузка	46,100	46,279	48,682	50,584	50,584	50,584	50,584	50,584

№ п/п	Наименование магистрали	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2032
	Приросты	0,000	0,179	2,403	1,903	0,000	0,000	0,000	0,000
	Мкр. "Макаренко". Магистраль Ду500								
	Присоединенная нагрузка	49,068	49,068	49,192	50,450	50,450	50,450	50,450	50,450
	Приросты	0,000	0,000	0,124	1,258	0,000	0,000	0,000	0,000
	Мкр. "Центр". Магистраль Ду700								
	Присоединенная нагрузка	72,490	78,227	78,227	78,390	79,056	79,056	79,178	79,178
	Приросты	0,000	5,737	0,000	0,164	0,666	0,000	0,122	0,000
	Потери в тепловых сетях	7,713	6,711	5,710	5,710	5,710	5,710	3,857	2,003
	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности	0,979	-3,935	-5,460	-8,784	-9,450	-9,450	-7,719	-5,866
<b>4</b>	<b>Котельная №17</b>								
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,794	11,794	11,794	10,944	10,944	10,944	10,944	10,944
	Верхняя зона. Магистраль Ду250								
	Присоединенная нагрузка	1,302	1,302	1,454	1,454	1,454	1,454	2,564	2,564
	Приросты	0,000	0,000	0,152	0,000	0,000	0,000	1,110	0,000
	Нижняя зона. Магистраль Ду300								
	Присоединенная нагрузка	6,374	6,374	6,374	6,374	6,374	6,374	6,374	6,374
	Приросты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях	1,039	0,927	0,814	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности	3,079	3,191	3,152	2,791	2,791	2,791	1,681	1,681
<b>5</b>	<b>Котельная №29А</b>								
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,623	15,623	15,623	15,623	15,623	15,623	15,623	15,623
	Верхняя зона. Магистраль Ду400								
	Присоединенная нагрузка	3,441	3,441	3,441	3,441	3,441	3,441	3,441	3,441
	Приросты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нижняя зона. Магистраль Ду300								
	Присоединенная нагрузка	5,745	6,322	6,322	6,322	6,322	6,322	6,322	6,322
	Приросты	0,000	0,577	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,276	0,170

№ п/п	Наименование магистрали	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021-2025	2026-2032
	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности	6,055	5,478	5,478	5,478	5,478	5,478	5,584	5,690
<b>6</b>	<b>Котельная №22</b>								
	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,761	13,761	13,761	13,761	12,881	12,881	12,881	12,881
	Верхняя зона. Магистраль Ду400								
	Присоединенная нагрузка	1,184	1,184	2,960	5,254	5,254	5,254	5,254	5,254
	Приросты	0,000	0,000	1,776	2,294	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нижняя зона. Магистраль Ду300								
	Присоединенная нагрузка	6,002	6,002	6,002	6,446	6,446	6,446	6,446	6,446
	Приросты	0,000	0,000	0,000	0,444	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери в тепловых сетях	0,336	0,311	0,287	0,287	0,287	0,287	0,266	0,245
	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности	6,239	6,264	4,512	1,774	0,894	0,894	0,915	0,936

Таблица 10. Гидравлический расчет передачи теплоносителя

№ п/п	Наименование магистрального вывода	Dy, мм	Присоединённая нагрузка с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/ч	Температурный график		Расчетный расход сетевой воды на участке, т/ч	Расчетная скорость сетевой воды, м/с	Оптимальная скорость сетевой воды, м/с	Максимальный расход сетевой воды на участке, т/ч	Резерв (+) / дефицит (-) по пропускной способности, т/ч
				подача	обратка					
1	Адлерская ТЭС	700	173,772	115	70	3861,60	2,8	< 3	4156,20	294,60
2	Адлерская ТЭС	300	10,000	95	70	400,00	1,6	< 3	763,38	363,38
3	Сочинская ТЭС	500	35,428	110	70	885,70	1,3	< 3	2120,51	1234,81
4	Котельная №10А	400	19,839	95	70	793,55	1,8	< 3	1357,13	563,57
5	Котельная №16А	300	13,560	95	70	542,41	2,1	< 3	763,38	220,97
6	Котельная №19А	700	54,202	95	70	2168,09	1,6	< 3	4156,20	1988,11
7	Котельная №19/1А	250	2,016	95	70	80,63	0,5	< 3	530,13	449,50
8	Котельная №19/2А	200	0,928	95	70	37,12	0,3	< 3	339,28	302,16
9	Котельная №19/3А	250	2,390	95	70	95,60	0,5	< 3	530,13	434,53
10	Котельная №19/4А	200	1,226	95	70	49,06	0,4	< 3	339,28	290,22
11	Котельная №19/5А	70	0,289	95	70	11,56	0,8	< 3	41,56	30,00

№ п/п	Наименование магистрального вывода	Dy, мм	Присоединённая нагрузка с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/ч	Температурный график		Расчетный расход сетевой воды на участке, т/ч	Расчетная скорость сетевой воды, м/с	Оптимальная скорость сетевой воды, м/с	Максимальный расход сетевой воды на участке, т/ч	Резерв (+) / дефицит (-) по пропускной способности, т/ч
				подача	обратка					
12	Котельная №21А	80	0,185	95	70	7,41	0,4	< 3	54,29	46,88
13	Котельная №25А	70	0,139	95	70	5,55	0,4	< 3	41,56	36,01
14	Котельная №26А	400	19,038	105	80	761,53	1,7	< 3	1357,13	595,60
15	Котельная №29А									
	верхняя зона	400	3,441	95	70	137,64	0,3	< 3	1357,13	1219,49
	нижняя зона	300	6,492	95	70	259,68	1,0	< 3	763,38	503,70
16	Котельная №31А									
	отопление	100	0,519	95	70	20,77	0,7	< 3	84,82	64,05
	ГВС	100	0,271	65	45	13,56	0,5	< 3	84,82	71,26
17	Котельная №32А									
	отопление	80	0,187	95	70	7,46	0,4	< 3	54,29	46,83
	ГВС	40	0,037	65	45	1,83	0,4	< 3	13,57	11,75
18	Котельная №33А	100	0,546	95	70	21,84	0,8	< 3	84,82	62,98
19	Котельная №38А									
	отопление	100	0,326	95	70	13,02	0,5	< 3	84,82	71,80
	ГВС	70	0,176	65	45	8,78	0,6	< 3	41,56	32,79
20	Котельная №50А									
	отопление	80	0,079	95	70	3,16	0,2	< 3	54,29	51,13
	ГВС	40	0,140	65	45	7,00	1,5	< 3	13,57	6,57
21	Котельная №1Л									
	отопление	80	0,407	95	70	16,30	0,9	< 3	54,29	37,99
	ГВС	50	0,114	65	45	5,72	0,8	< 3	21,21	15,48
22	Котельная №2Л	80	0,310	95	70	12,38	0,7	< 3	54,29	41,90
23	Котельная №3Л	125	0,502	95	70	20,07	0,5	< 3	132,53	112,46
24	Котельная №4Л									



№ п/п	Наименование магистрального вывода	Dy, мм	Присоединённая нагрузка с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/ч	Температурный график		Расчетный расход сетевой воды на участке, т/ч	Расчетная скорость сетевой воды, м/с	Оптимальная скорость сетевой воды, м/с	Максимальный расход сетевой воды на участке, т/ч	Резерв (+) / дефицит (-) по пропускной способности, т/ч
				подача	обратка					
	отопление	100	0,488	95	70	19,51	0,7	< 3	84,82	65,31
	ГВС	80	0,095	65	45	4,74	0,3	< 3	54,29	49,55
25	Котельная №5Л	125	1,824	95	70	72,97	1,7	< 3	132,53	59,56
26	Котельная №6Л									
	отопление	100	0,375	95	70	15,00	0,5	< 3	84,82	69,82
	ГВС	80	0,094	65	45	4,70	0,3	< 3	54,29	49,59
27	Котельная №7Л	100	0,546	95	70	21,84	0,8	< 3	84,82	62,98
28	Котельная №8Л	500	29,531	95	70	1181,25	1,7	< 3	2120,51	939,26
29	Котельная №8/2Л									
	отопление	150	1,036	95	70	41,45	0,7	< 3	190,85	149,39
	ГВС	100	0,218	65	45	10,92	0,4	< 3	84,82	73,90
30	Котельная №9Л									
	отопление	150	2,507	95	70	100,29	1,6	< 3	190,85	90,56
	ГВС	80	0,929	65	45	46,47	2,6	< 3	54,29	7,82
31	Котельная №10Л									
	отопление	100	0,540	95	70	21,60	0,8	< 3	84,82	63,22
	ГВС	100	0,139	65	45	6,95	0,2	< 3	84,82	77,87
32	Котельная №11Л									
	отопление	100	0,627	95	70	25,07	0,9	< 3	84,82	59,75
	ГВС	80	0,095	65	45	4,74	0,3	< 3	54,29	49,54
33	Котельная №11/1Л									
	отопление	100	0,386	95	70	15,43	0,5	< 3	84,82	69,39
	ГВС	80	0,067	65	45	3,33	0,2	< 3	54,29	50,95
34	Котельная №12Л	80	0,385	95	70	15,38	0,9	< 3	54,29	38,90
35	Котельная №13Л	70	0,226	95	70	9,04	0,7	< 3	41,56	32,52

№ п/п	Наименование магистрального вывода	Dy, мм	Присоединённая нагрузка с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/ч	Температурный график		Расчетный расход сетевой воды на участке, т/ч	Расчетная скорость сетевой воды, м/с	Оптимальная скорость сетевой воды, м/с	Максимальный расход сетевой воды на участке, т/ч	Резерв (+) / дефицит (-) по пропускной способности, т/ч
				подача	обратка					
36	Котельная №14Л									
	отопление	50	0,105	95	70	4,22	0,6	< 3	21,21	16,99
	ГВС	50	0,058	65	45	2,92	0,4	< 3	21,21	18,28
37	Котельная №15Л	80	0,293	95	70	11,72	0,6	< 3	54,29	42,57
38	Котельная №16Л									
	отопление	150	0,994	95	70	39,77	0,6	< 3	190,85	151,08
	ГВС	100	0,219	65	45	10,96	0,4	< 3	84,82	73,86
39	Котельная №17Л	80	0,092	95	70	3,67	0,2	< 3	54,29	50,61
40	Котельная №18Л	50	0,101	95	70	4,05	0,6	< 3	21,21	17,16
41	Котельная №37Л	70	0,197	95	70	7,88	0,6	< 3	41,56	33,68
42	Котельная №40Л									
	отопление	80	0,167	95	70	6,68	0,4	< 3	54,29	47,61
	ГВС	50	0,028	65	45	1,40	0,2	< 3	21,21	19,81
43	Котельная №41Л	70	0,022	95	70	0,87	0,1	< 3	41,56	40,69
44	Котельная №45Л									
	отопление	80	0,157	95	70	6,28	0,3	< 3	54,29	48,01
	ГВС	50	0,026	65	45	1,30	0,2	< 3	21,21	19,91
45	Котельная №6	300	15,065	95	70	602,61	2,4	< 3	763,38	160,77
46	Котельная №9	400	9,956	95	70	398,23	0,9	< 3	1357,13	958,90
47	Котельная №10	200	3,161	95	70	126,42	1,1	< 3	339,28	212,86
48	Котельная №11									
	отопление	300	16,145	95	70	645,81	2,5	< 3	763,38	117,57
	ГВС	250	4,576	65	45	228,82	1,3	< 3	530,13	301,31
49	Котельная №12	70	0,313	95	70	12,52	0,9	< 3	41,56	29,04
50	Котельная №16	600	27,811	95	70	1112,43	1,1	< 3	3053,54	1941,11

№ п/п	Наименование магистрального вывода	Dy, мм	Присоединённая нагрузка с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/ч	Температурный график		Расчетный расход сетевой воды на участке, т/ч	Расчетная скорость сетевой воды, м/с	Оптимальная скорость сетевой воды, м/с	Максимальный расход сетевой воды на участке, т/ч	Резерв (+) / дефицит (-) по пропускной способности, т/ч
				подача	обратка					
51	Котельная №17									
	верхняя зона	250	2,916	95	70	116,64	0,7	< 3	530,13	413,49
	нижняя зона	300	6,347	95	70	253,88	1,0	< 3	763,38	509,50
52	Котельная №20	150	0,532	95	70	21,28	0,3	< 3	190,85	169,57
53	Котельная №21	70	0,321	95	70	12,82	0,9	< 3	41,56	28,74
54	Котельная №25	150	1,073	95	70	42,92	0,7	< 3	190,85	147,92
55	Котельная №35	70	0,244	95	70	9,76	0,7	< 3	41,56	31,80
56	Котельная №36	70	0,173	95	70	6,92	0,5	< 3	41,56	34,64
57	Котельная №44	50	0,048	95	70	1,92	0,3	< 3	21,21	19,29
58	Котельная №1									
	верхняя зона	300	5,772	95	70	230,90	0,9	< 3	763,38	532,49
	нижняя зона	300	9,136	95	70	365,44	1,4	< 3	763,38	397,94
59	Котельная №2	300	13,117	95	70	524,69	2,1	< 3	763,38	238,69
60	Котельная № 3	500	34,865	95	70	1394,62	1,97	< 3	2120,51	725,89
61	Котельная №4									
	отопление	150	1,134	95	70	45,36	0,7	< 3	190,85	145,49
	ГВС	100	0,313	65	45	15,65	0,6	< 3	84,82	69,17
62	Котельная №5	400	20,448	95	70	817,93	1,8	< 3	1357,13	539,20
63	Котельная №7	200	8,275	95	70	330,99	2,9	< 3	339,28	8,29
64	Котельная №8									
	отопление (вз)	200	1,795	95	70	71,80	0,6	< 3	339,28	267,48
	ГВС (вз)	150	0,999	65	45	15,37	0,2	< 3	190,85	175,48
	отопление (нз)	200	1,890	95	70	75,60	0,7	< 3	339,28	263,68
	ГВС (нз)	200	1,511	65	45	23,25	0,2	< 3	339,28	316,04
65	Котельная №13д	100	0,335	95	70	13,41	0,5	< 3	84,82	71,41

№ п/п	Наименование магистрального вывода	Dy, мм	Присоединённая нагрузка с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/ч	Температурный график		Расчетный расход сетевой воды на участке, т/ч	Расчетная скорость сетевой воды, м/с	Оптимальная скорость сетевой воды, м/с	Максимальный расход сетевой воды на участке, т/ч	Резерв (+) / дефицит (-) по пропускной способности, т/ч
				подача	обратка					
66	Котельная №14									
	Арета	500	46,100	95	70	1844,00	2,6	< 3	2120,51	276,51
	Макаренко	500	49,068	95	70	1962,72	2,8	< 3	2120,51	157,79
	Центр	700	72,490	95	70	2899,58	2,1	< 3	4156,20	1256,62
67	Котельная №15	600	38,683	95	70	1547,30	1,5	< 3	3053,54	1506,23
68	Котельная №22									
	верхняя зона	300	2,140	95	70	85,60	0,3	< 3	763,38	677,78
	нижняя зона	300	7,219	95	70	288,76	1,1	< 3	763,38	474,62
69	Котельная №30									
	отопление	350	5,634	95	70	225,38	0,7	< 3	1039,05	813,67
	ГВС	150	1,941	65	45	97,06	1,5	< 3	190,85	93,79

Таблица 11. Источники с дефицитом тепловой мощности в 2016 году, Гкал/ч

Период	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
2016	Котельная санатория «Русь»	8,060	5,400	2,660	2,400	0,300	2,700	0,620	-0,660

Таблица 12. Источники с дефицитом тепловой мощности в 2017 году, Гкал/ч

Период	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
2017	Котельная №12Л	0,364	0,007	0,357	0,364	0,000	0,364	0,021	-0,028
	Котельная санатория «Русь»	8,060	5,400	2,660	2,400	0,300	2,700	0,620	-0,660

Таблица 13. Источники с дефицитом тепловой мощности в 2019 году, Гкал/ч

Период	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
2019	Котельная №11/1Л	0,430	0,017	0,413	0,380	0,061	0,441	0,030	-0,058
	Котельная санатория «Русь»	8,060	5,400	2,660	2,400	0,300	2,700	0,620	-0,660

Таблица 14. Источники с дефицитом тепловой мощности в 2021-2025 гг.

Период	Наименование источника	УТМ	Qсн	ТМ нетто	Qот	Qгвс	Qсумм	Qпот	Резерв
2021- 2025	Котельная №11/1Л	0,430	0,017	0,413	0,380	0,061	0,441	0,021	-0,049
	АБМК №2 (средняя зона)	6,020	0,052	5,968	4,413	1,918	6,332	0,095	-0,459
	Котельная №7	7,800	0,148	7,652	5,828	2,441	8,269	0,006	-0,623
	Котельная санатория «Русь»	8,060	5,400	2,660	2,400	0,300	2,700	0,620	-0,660