



Схема теплоснабжения города-курорта Кисловодска на период до 2028 года

Глава 4

«Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки»

Содержание

1. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов существующей располагаемой тепловой мощности	3
1.1. Общие положения	3
1.2. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки на перспективу до 2028 г. с выделением этапов в 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019-2023, 2024-2028 гг. 3	
1.2.1. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2014 г.	3
1.2.2. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2015 г.	8
1.2.3. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2016 г.	11
1.2.4. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2017 г.	14
1.2.5. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2018 г.	17
1.2.6. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2019-2023 гг.	20
1.2.7. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2024-2028 гг.	23



1. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов существующей располагаемой тепловой мощности

1.1. Общие положения

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии города-курорта Кисловодска на начало 2013г. представлены в Части 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии» Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Рассмотрены балансы перспективной располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки для инерционного варианта развития системы теплоснабжения (при отсутствии деятельности по развитию системы теплоснабжения). При данном варианте развития будут наблюдаться дефициты располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки при рациональном варианте развития системы теплоснабжения, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Соответствующие перспективные балансы тепловых мощностей источников и присоединенных нагрузок, отражающие изменения, возникшие после проведения данных мероприятий, представлены в Приложении 3 «Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для рационального варианта развития системы теплоснабжения».

1.2. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки на перспективу до 2028 г. с выделением этапов в 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019 – 2023, 2024 – 2028гг.

1.2.1. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2014г.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2014г. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.1.



Таблица 1.2.1. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые к 2014г.

Источник	Базовая нагрузка на 2013г.	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение
кот. Набережная, 1	61,735	-11,094	-2,134
кот. Островского, 35	20,289	-1,992	-1,316
кот. "Запикетная"	27,313	0,063	0,063
Кисловодская ТЭЦ	61,543	13,948	4,064
Итого:		0,924	0,676

Прирост нагрузки в 2014г. относительно базовых нагрузок в 2013г. составит 0,696%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2014г. представлены в таблице 1.2.2. Для источников тепловой энергии, находящихся на балансе ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" располагаемая мощность принята равной установленной мощности.



Таблица 1.2.2. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2014г.

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
1	кот. Минеральная, 25	газ	52,000	22,620	0,900	21,720	4,624	17,095	16,226	6,378	-5,509	-10,595
2	кот. Зеленогорская, 5	газ	52,500	18,800	0,748	18,052	3,139	14,912	5,450	3,489	5,973	11,378
3	кот. Набережная, 1	газ	60,000	55,850	2,223	53,627	14,681	38,946	32,634	15,873	-9,561	-15,935
4	кот. Островского, 35	газ	16,800	16,670	0,663	16,007	2,237	13,769	13,923	3,059	-3,212	-19,119
5	кот. Замковая, 72	газ	18,600	16,660	0,663	15,997	2,376	13,620	6,845	3,876	2,899	15,588
6	кот. Фоменко, 110	газ	14,720	13,640	0,543	13,097	1,762	11,335	6,462	3,429	1,444	9,808
7	кот. Катыхина, 155	газ	3,000	2,470	0,098	2,372	0,353	2,019	1,436	0,621	-0,038	-1,269
8	кот. Чкалова, 17	газ	0,744	0,600	0,024	0,576	0,077	0,499	0,132	0,000	0,367	49,395
9	кот. Чкалова, 44	газ	0,630	0,490	0,020	0,470	0,063	0,408	0,103	0,000	0,305	48,340
10	кот. Чкалова, 60а	газ	0,294	0,260	0,010	0,250	0,032	0,217	0,048	0,000	0,170	57,752
11	кот. Подгорная, 45	газ	0,300	0,220	0,009	0,211	0,029	0,183	0,133	0,000	0,050	16,519
12	кот. Победы, 34	газ	0,396	0,120	0,005	0,115	0,018	0,098	0,063	0,032	0,003	0,794
13	кот. Седлогорская, 1	газ	0,390	0,338	0,013	0,325	0,042	0,283	0,174	0,000	0,109	27,893
14	кот. Аджарская, 19	газ	10,500	9,050	0,360	8,690	1,125	7,565	1,355	0,525	5,685	54,142
15	кот. Вашкевича, 7	газ	0,462	0,421	0,017	0,404	0,058	0,346	0,174	0,000	0,172	37,240
16	кот. Толстого, 6	газ	0,546	0,450	0,018	0,432	0,057	0,375	0,122	0,000	0,253	46,346
17	кот. Гоголя, 29	газ	0,234	0,190	0,008	0,182	0,026	0,156	0,099	0,000	0,057	24,382
18	кот. Седлогорская, 19	газ	0,294	0,210	0,008	0,202	0,027	0,175	0,072	0,000	0,103	34,923



№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
19	кот. "Форелевое хозяйство"	газ	1,500	1,240	0,049	1,191	0,374	0,816	0,063	0,008	0,746	49,703
Итого по ОАО "Теплосеть":			233,910	160,299	6,380	153,919	31,101	122,818	85,514	37,289	18,335	7,839
20	ТЭЦ	газ	130,000	130,000	0,310	129,690	13,012	116,678	60,235	19,320	37,123	28,556
21	Запикетная	газ	44,890	44,890	0,863	44,027	5,463	38,565	20,208	7,231	11,127	24,787
Итого по ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго":			174,890	174,890	1,173	173,717	18,474	155,243	80,443	26,550	48,250	27,589



002.СТК-13.004



Анализ таблицы 1.2.2 позволяет сделать следующие выводы:

– на котельных Минеральная, 25, Набережная, 1, Островского, 35 и Катыхина, 155 наблюдается дефицит тепловой мощности, вызванный недостаточной располагаемой мощностью источника. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Соответствующие перспективные балансы тепловых мощностей источников и присоединенных нагрузок, отражающие изменения, возникшие после проведения данных мероприятий, представлены в Приложении 3 «Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для рационального варианта развития системы теплоснабжения»;

– суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 66,585 Гкал/час. На источники ОАО "Теплосеть" приходится 18,335 Гкал/час, на источники ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" – 48,25 Гкал/час.



1.2.2. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2015г.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2015г. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.3. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые к 2015г.

Источник	Базовая нагрузка на 2014г.	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение
кот. Минеральная, 25	22,605	0,699	0,374
кот. Замковая, 72	10,721	2,316	1,635
Кисловодская ТЭЦ	79,555	1,744	1,519
Итого:		4,758	3,528

Прирост нагрузки в 2015г. относительно базовых нагрузок в 2014г. составит 3,606%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2015г. представлены в таблице 1.2.2. Для источников тепловой энергии, находящихся на балансе ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" располагаемая мощность принята равной установленной мощности".



Таблица 1.2.4. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2015г.

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
1	кот. Минеральная, 25	газ	52,000	22,620	0,900	21,720	4,624	17,095	16,925	6,752	-6,582	-12,658
2	кот. Зеленогорская, 5	газ	52,500	18,800	0,748	18,052	3,139	14,912	5,450	3,489	5,973	11,378
3	кот. Набережная, 1	газ	60,000	55,850	2,223	53,627	14,681	38,946	32,634	15,873	-9,561	-15,935
4	кот. Островского, 35	газ	16,800	16,670	0,663	16,007	2,237	13,769	13,923	3,059	-3,212	-19,119
5	кот. Замковая, 72	газ	18,600	16,660	0,663	15,997	2,376	13,620	9,161	5,511	-1,051	-5,652
6	кот. Фоменко, 110	газ	14,720	13,640	0,543	13,097	1,762	11,335	6,462	3,429	1,444	9,808
7	кот. Катыхина, 155	газ	3,000	2,470	0,098	2,372	0,353	2,019	1,436	0,621	-0,038	-1,269
8	кот. Чкалова, 17	газ	0,744	0,600	0,024	0,576	0,077	0,499	0,132	0,000	0,367	49,395
9	кот. Чкалова, 44	газ	0,630	0,490	0,020	0,470	0,063	0,408	0,103	0,000	0,305	48,340
10	кот. Чкалова, 60а	газ	0,294	0,260	0,010	0,250	0,032	0,217	0,048	0,000	0,170	57,752
11	кот. Подгорная, 45	газ	0,300	0,220	0,009	0,211	0,029	0,183	0,133	0,000	0,050	16,519
12	кот. Победы, 34	газ	0,396	0,120	0,005	0,115	0,018	0,098	0,063	0,032	0,003	0,794
13	кот. Седлогорская, 1	газ	0,390	0,338	0,013	0,325	0,042	0,283	0,174	0,000	0,109	27,893
14	кот. Аджарская, 19	газ	10,500	9,050	0,360	8,690	1,125	7,565	1,355	0,525	5,685	54,142
15	кот. Вашкевича, 7	газ	0,462	0,421	0,017	0,404	0,058	0,346	0,174	0,000	0,172	37,240
16	кот. Толстого, 6	газ	0,546	0,450	0,018	0,432	0,057	0,375	0,122	0,000	0,253	46,346
17	кот. Гоголя, 29	газ	0,234	0,190	0,008	0,182	0,026	0,156	0,099	0,000	0,057	24,382
18	кот. Седлогорская, 19	газ	0,294	0,210	0,008	0,202	0,027	0,175	0,072	0,000	0,103	34,923



№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
19	кот. "Форелевое хозяйство"	газ	1,500	1,240	0,049	1,191	0,374	0,816	0,063	0,008	0,746	49,703
Итого по ОАО "Теплосеть":			233,910	160,299	6,380	153,919	31,101	122,818	88,528	39,298	15,436	6,599
20	ТЭЦ	газ	130,000	130,000	0,310	129,690	13,543	116,147	61,979	20,838	33,330	25,638
21	Запикетная	газ	44,890	44,890	0,863	44,027	5,463	38,565	20,208	7,231	11,127	24,787
Итого по ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго":			174,890	174,890	1,173	173,717	19,006	154,711	82,186	28,069	44,457	25,420



002.СТК-13.004



Анализ таблицы 1.2.4 позволяет сделать следующие выводы:

– на котельных Минеральная, 25, Набережная, 1, Островского, 35, Замковая, 72 и Катыхина, 155 наблюдается дефицит тепловой мощности, вызванный недостаточной мощностью источника. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Соответствующие перспективные балансы тепловых мощностей источников и присоединенных нагрузок, отражающие изменения, возникшие после проведения данных мероприятий, представлены в Приложении 3 «Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для рационального варианта развития системы теплоснабжения»;

– суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 59,892 Гкал/час. На источники ОАО "Теплосеть" приходится 15,436 Гкал/час, на источники ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" – 44,457 Гкал/час.

1.2.3. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2016г.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2016г. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.5.

Таблица 1.2.5. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые к 2016г.

Источник	Базовая нагрузка на 2015г.	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение
кот. Набережная, 1	48,507	-12,167	-6,020
кот. Замковая, 72	14,672	1,818	1,182
кот. Фоменко, 110	9,891	0,1	0,1
Кисловодская ТЭЦ	82,817	0,1	0,035
кот. Въездной район	0	12,167	6,020
Итого:		2,018	1,317

Прирост нагрузки в 2016г. относительно базовых нагрузок в 2015г. составит 1,401%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2016г. представлены в таблице 1.2.6. Для источников тепловой энергии, находящихся на балансе ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" располагаемая мощность принята равной установленной мощности".



Таблица 1.2.6. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2016г.

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
1	кот. Минеральная, 25	газ	52,000	22,620	0,900	21,720	4,624	17,095	16,925	6,752	-6,582	-12,658
2	кот. Зеленогорская, 5	газ	52,500	18,800	0,748	18,052	3,139	14,912	5,450	3,489	5,973	11,378
3	кот. Набережная, 1	газ	60,000	55,850	2,223	53,627	14,681	38,946	20,468	9,852	8,626	14,377
4	кот. Островского, 35	газ	16,800	16,670	0,663	16,007	2,237	13,769	13,923	3,059	-3,212	-19,119
5	кот. Замковая, 72	газ	18,600	16,660	0,663	15,997	2,376	13,620	10,979	6,693	-4,051	-21,781
6	кот. Фоменко, 110	газ	14,720	13,640	0,543	13,097	1,762	11,335	6,562	3,529	1,244	8,449
7	кот. Катыхина, 155	газ	3,000	2,470	0,098	2,372	0,353	2,019	1,436	0,621	-0,038	-1,269
8	кот. Чкалова, 17	газ	0,744	0,600	0,024	0,576	0,077	0,499	0,132	0,000	0,367	49,395
9	кот. Чкалова, 44	газ	0,630	0,490	0,020	0,470	0,063	0,408	0,103	0,000	0,305	48,340
10	кот. Чкалова, 60а	газ	0,294	0,260	0,010	0,250	0,032	0,217	0,048	0,000	0,170	57,752
11	кот. Подгорная, 45	газ	0,300	0,220	0,009	0,211	0,029	0,183	0,133	0,000	0,050	16,519
12	кот. Победы, 34	газ	0,396	0,120	0,005	0,115	0,018	0,098	0,063	0,032	0,003	0,794
13	кот. Седлогорская, 1	газ	0,390	0,338	0,013	0,325	0,042	0,283	0,174	0,000	0,109	27,893
14	кот. Аджарская, 19	газ	10,500	9,050	0,360	8,690	1,125	7,565	1,355	0,525	5,685	54,142
15	кот. Вашкевича, 7	газ	0,462	0,421	0,017	0,404	0,058	0,346	0,174	0,000	0,172	37,240
16	кот. Толстого, 6	газ	0,546	0,450	0,018	0,432	0,057	0,375	0,122	0,000	0,253	46,346
17	кот. Гоголя, 29	газ	0,234	0,190	0,008	0,182	0,026	0,156	0,099	0,000	0,057	24,382
18	кот. Седлогорская, 19	газ	0,294	0,210	0,008	0,202	0,027	0,175	0,072	0,000	0,103	34,923



№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
19	кот. "Форелевое хозяйство"	газ	1,500	1,240	0,049	1,191	0,374	0,816	0,063	0,008	0,746	49,703
20	кот. Въездной район	газ	28,000	28,000	0,560	27,440	4,116	23,324	12,167	6,020	5,137	18,347
Итого по ОАО "Теплосеть":			233,910	160,299	6,380	153,919	31,101	122,818	90,446	40,581	28,999	12,398
21	ТЭЦ	газ	130,000	130,000	0,310	129,690	13,565	116,125	62,079	20,873	33,173	25,518
22	Запикетная	газ	44,890	44,890	0,863	44,027	5,463	38,565	20,208	7,231	11,127	24,787
Итого по ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго":			174,890	174,890	1,173	173,717	19,028	154,689	82,286	28,104	44,300	25,330



002.СТК-13.004



Анализ таблицы 1.2.6 позволяет сделать следующие выводы:

– на котельных Минеральная, 25, Островского, 35, Замковая, 72 и Катыхина, 155 наблюдается дефицит тепловой мощности, вызванный недостаточной мощностью источника. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Соответствующие перспективные балансы тепловых мощностей источников и присоединенных нагрузок, отражающие изменения, возникшие после проведения данных мероприятий, представлены в Приложении 3 «Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для рационального варианта развития системы теплоснабжения»;

– суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 73,299 Гкал/час. На источники ОАО "Теплосеть" приходится 28,999 Гкал/час, на источники ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" – 44,3 Гкал/час.

1.2.4. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2017г.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2017г. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.7.

Таблица 1.2.7. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые к 2017г.

Источник	Базовая нагрузка на 2016г.	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение
кот. Набережная, 1	30,32	0,5	0,5
Кисловодская ТЭЦ	82,952	0,15	0,053
Итого:		0,65	0,553

Прирост нагрузки в 2017г. относительно базовых нагрузок в 2016г. составит 0,498%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2017г. представлены в таблице 1.2.8. Для источников тепловой энергии, находящихся на балансе ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" располагаемая мощность принята равной установленной мощности".



Таблица 1.2.8. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2017г.

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
1	кот. Минеральная, 25	газ	52,000	22,620	0,900	21,720	4,624	17,095	16,925	6,752	-6,582	-12,658
2	кот. Зеленогорская, 5	газ	52,500	18,800	0,748	18,052	3,139	14,912	5,450	3,489	5,973	11,378
3	кот. Набережная, 1	газ	60,000	55,850	2,223	53,627	14,681	38,946	20,968	10,352	7,626	12,710
4	кот. Островского, 35	газ	16,800	16,670	0,663	16,007	2,237	13,769	13,923	3,059	-3,212	-19,119
5	кот. Замковая, 72	газ	18,600	16,660	0,663	15,997	2,376	13,620	10,979	6,693	-4,051	-21,781
6	кот. Фоменко, 110	газ	14,720	13,640	0,543	13,097	1,762	11,335	6,562	3,529	1,244	8,449
7	кот. Катыхина, 155	газ	3,000	2,470	0,098	2,372	0,353	2,019	1,436	0,621	-0,038	-1,269
8	кот. Чкалова, 17	газ	0,744	0,600	0,024	0,576	0,077	0,499	0,132	0,000	0,367	49,395
9	кот. Чкалова, 44	газ	0,630	0,490	0,020	0,470	0,063	0,408	0,103	0,000	0,305	48,340
10	кот. Чкалова, 60а	газ	0,294	0,260	0,010	0,250	0,032	0,217	0,048	0,000	0,170	57,752
11	кот. Подгорная, 45	газ	0,300	0,220	0,009	0,211	0,029	0,183	0,133	0,000	0,050	16,519
12	кот. Победы, 34	газ	0,396	0,120	0,005	0,115	0,018	0,098	0,063	0,032	0,003	0,794
13	кот. Седлогорская, 1	газ	0,390	0,338	0,013	0,325	0,042	0,283	0,174	0,000	0,109	27,893
14	кот. Аджарская, 19	газ	10,500	9,050	0,360	8,690	1,125	7,565	1,355	0,525	5,685	54,142
15	кот. Вашкевича, 7	газ	0,462	0,421	0,017	0,404	0,058	0,346	0,174	0,000	0,172	37,240
16	кот. Толстого, 6	газ	0,546	0,450	0,018	0,432	0,057	0,375	0,122	0,000	0,253	46,346
17	кот. Гоголя, 29	газ	0,234	0,190	0,008	0,182	0,026	0,156	0,099	0,000	0,057	24,382
18	кот. Седлогорская, 19	газ	0,294	0,210	0,008	0,202	0,027	0,175	0,072	0,000	0,103	34,923



№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
19	кот. "Форелевое хозяйство"	газ	1,500	1,240	0,049	1,191	0,374	0,816	0,063	0,008	0,746	49,703
22	кот. Въездной район	газ	28,000	28,000	0,560	27,440	4,116	23,324	12,167	6,020	5,137	18,347
Итого по ОАО "Теплосеть":			233,910	160,299	6,380	153,919	31,101	122,818	90,946	41,081	27,999	11,970
20	ТЭЦ	газ	130,000	130,000	0,310	129,690	13,598	116,092	62,229	20,926	32,937	25,337
21	Запикетная	газ	44,890	44,890	0,863	44,027	5,463	38,565	20,208	7,231	11,127	24,787
Итого по ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго":			174,890	174,890	1,173	173,717	19,061	154,656	82,436	28,156	44,064	25,195



002.СТК-13.004



Анализ таблицы 1.2.8 позволяет сделать следующие выводы:

– на котельных Минеральная, 25, Островского, 35, Замковая, 72 и Катыхина, 155 наблюдается дефицит тепловой мощности, вызванный недостаточной мощностью источника. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Соответствующие перспективные балансы тепловых мощностей источников и присоединенных нагрузок, отражающие изменения, возникшие после проведения данных мероприятий, представлены в Приложении 3 «Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для рационального варианта развития системы теплоснабжения»;

– суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 72,063 Гкал/час. На источники ОАО "Теплосеть" приходится 27,999 Гкал/час, на источники ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" – 44,064 Гкал/час.

1.2.5. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2018г.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2018г. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.9.

Таблица 1.2.9. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые к 2018г.

Источник	Базовая нагрузка на 2017г.	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение
кот. Набережная, 1	31,32	0,210	0,074
кот. Замковая, 72	17,672	5,455	3,101
кот. Фоменко, 110	10,091	0,200	0,070
Итого:		5,865	3,245

Прирост нагрузки в 2018г. относительно базовых нагрузок в 2017г. составит 3,755%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2018г. представлены в таблице 1.2.10. Для источников тепловой энергии, находящихся на балансе ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" располагаемая мощность принята равной установленной мощности".



Таблица 1.2.10. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2018г.

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
1	кот. Минеральная, 25	газ	52,000	22,620	0,900	21,720	4,624	17,095	16,925	6,752	-6,582	-12,658
2	кот. Зеленогорская, 5	газ	52,500	18,800	0,748	18,052	3,139	14,912	5,450	3,489	5,973	11,378
3	кот. Набережная, 1	газ	60,000	55,850	2,223	53,627	14,681	38,946	21,178	10,426	7,343	12,238
4	кот. Островского, 35	газ	16,800	16,670	0,663	16,007	2,237	13,769	13,923	3,059	-3,212	-19,119
5	кот. Замковая, 72	газ	18,600	16,660	0,663	15,997	2,376	13,620	16,433	9,794	-12,607	-67,782
6	кот. Фоменко, 110	газ	14,720	13,640	0,543	13,097	1,762	11,335	6,762	3,599	0,974	6,615
7	кот. Катыхина, 155	газ	3,000	2,470	0,098	2,372	0,353	2,019	1,436	0,621	-0,038	-1,269
8	кот. Чкалова, 17	газ	0,744	0,600	0,024	0,576	0,077	0,499	0,132	0,000	0,367	49,395
9	кот. Чкалова, 44	газ	0,630	0,490	0,020	0,470	0,063	0,408	0,103	0,000	0,305	48,340
10	кот. Чкалова, 60а	газ	0,294	0,260	0,010	0,250	0,032	0,217	0,048	0,000	0,170	57,752
11	кот. Подгорная, 45	газ	0,300	0,220	0,009	0,211	0,029	0,183	0,133	0,000	0,050	16,519
12	кот. Победы, 34	газ	0,396	0,120	0,005	0,115	0,018	0,098	0,063	0,032	0,003	0,794
13	кот. Седлогорская, 1	газ	0,390	0,338	0,013	0,325	0,042	0,283	0,174	0,000	0,109	27,893
14	кот. Аджарская, 19	газ	10,500	9,050	0,360	8,690	1,125	7,565	1,355	0,525	5,685	54,142
15	кот. Вашкевича, 7	газ	0,462	0,421	0,017	0,404	0,058	0,346	0,174	0,000	0,172	37,240
16	кот. Толстого, 6	газ	0,546	0,450	0,018	0,432	0,057	0,375	0,122	0,000	0,253	46,346
17	кот. Гоголя, 29	газ	0,234	0,190	0,008	0,182	0,026	0,156	0,099	0,000	0,057	24,382
18	кот. Седлогорская, 19	газ	0,294	0,210	0,008	0,202	0,027	0,175	0,072	0,000	0,103	34,923



№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
19	кот. "Форелевое хозяйство"	газ	1,500	1,240	0,049	1,191	0,374	0,816	0,063	0,008	0,746	49,703
20	кот. Въездной район	газ	28,000	28,000	0,560	27,440	4,116	23,324	12,167	6,020	5,137	18,347
Итого по ОАО "Теплосеть":			233,910	160,299	6,380	153,919	31,101	122,818	90,946	41,081	27,999	11,970
21	ТЭЦ	газ	130,000	130,000	0,310	129,690	13,598	116,092	62,229	20,926	32,937	25,337
22	Запикетная	газ	44,890	44,890	0,863	44,027	5,463	38,565	20,208	7,231	11,127	24,787
Итого по ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго":			174,890	174,890	1,173	173,717	19,061	154,656	82,436	28,156	44,064	25,195



002.СТК-13.004



Анализ таблицы 1.2.10 позволяет сделать следующие выводы:

– на котельных Минеральная, 25, Островского, 35, Замковая, 72 и Катыхина, 155 наблюдается дефицит тепловой мощности, вызванный недостаточной мощностью источника. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Соответствующие перспективные балансы тепловых мощностей источников и присоединенных нагрузок, отражающие изменения, возникшие после проведения данных мероприятий, представлены в Приложении 3 «Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для рационального варианта развития системы теплоснабжения»;

– суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 71,51 Гкал/час. На источники ОАО "Теплосеть" приходится 27,446 Гкал/час, на источники ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" – 44,064 Гкал/час.

1.2.6. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2019 – 2023гг.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2019 – 2023гг. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.11.

Таблица 1.2.11. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые на 2019 – 2023гг.

Источник	Базовая нагрузка на 2018 г.	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение
кот. Зеленогорская, 5	8,939	0,591	0,384
кот. Замковая, 72	26,228	0,210	0,074
кот. Фоменко, 110	10,361	0,200	0,070
кот. "Запикетная"	27,438	1,772	1,151
кот. Въездной район	18,187	0,200	0,250
кот. Коттеджный поселок	0	9,153	5,949
кот. Новое озеро	0	3,033	1,872
Итого:		15,158	9,75

Прирост нагрузки в 2019 – 2023гг. относительно базовых нагрузок в 2018г. составит 9,895%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2019 – 2023гг. представлены в таблице 1.2.12. Для источников тепловой энергии, находящихся на балансе ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" располагаемая мощность принята равной установленной мощности".



Таблица 1.2.12. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2019 – 2023гг.

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
1	кот. Минеральная, 25	газ	52,000	22,620	0,900	21,720	4,624	17,095	16,925	6,752	-6,582	-12,658
2	кот. Зеленогорская, 5	газ	52,500	18,800	0,748	18,052	3,139	14,912	6,040	3,873	4,999	9,522
3	кот. Набережная, 1	газ	60,000	55,850	2,223	53,627	14,681	38,946	21,178	10,426	7,343	12,238
4	кот. Островского, 35	газ	16,800	16,670	0,663	16,007	2,237	13,769	13,923	3,059	-3,212	-19,119
5	кот. Замковая, 72	газ	18,600	16,660	0,663	15,997	2,376	13,620	16,643	9,868	-12,891	-69,306
6	кот. Фоменко, 110	газ	14,720	13,640	0,543	13,097	1,762	11,335	6,962	3,669	0,704	4,781
7	кот. Катыхина, 155	газ	3,000	2,470	0,098	2,372	0,353	2,019	1,436	0,621	-0,038	-1,269
8	кот. Чкалова, 17	газ	0,744	0,600	0,024	0,576	0,077	0,499	0,132	0,000	0,367	49,395
9	кот. Чкалова, 44	газ	0,630	0,490	0,020	0,470	0,063	0,408	0,103	0,000	0,305	48,340
10	кот. Чкалова, 60а	газ	0,294	0,260	0,010	0,250	0,032	0,217	0,048	0,000	0,170	57,752
11	кот. Подгорная, 45	газ	0,300	0,220	0,009	0,211	0,029	0,183	0,133	0,000	0,050	16,519
12	кот. Победы, 34	газ	0,396	0,120	0,005	0,115	0,018	0,098	0,063	0,032	0,003	0,794
13	кот. Седлогорская, 1	газ	0,390	0,338	0,013	0,325	0,042	0,283	0,174	0,000	0,109	27,893
14	кот. Аджарская, 19	газ	10,500	9,050	0,360	8,690	1,125	7,565	1,355	0,525	5,685	54,142
15	кот. Вашкевича, 7	газ	0,462	0,421	0,017	0,404	0,058	0,346	0,174	0,000	0,172	37,240
16	кот. Толстого, 6	газ	0,546	0,450	0,018	0,432	0,057	0,375	0,122	0,000	0,253	46,346
17	кот. Гоголя, 29	газ	0,234	0,190	0,008	0,182	0,026	0,156	0,099	0,000	0,057	24,382
18	кот. Седлогорская, 19	газ	0,294	0,210	0,008	0,202	0,027	0,175	0,072	0,000	0,103	34,923



№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
19	кот. "Форелевое хозяйство"	газ	1,500	1,240	0,049	1,191	0,374	0,816	0,063	0,008	0,746	49,703
20	кот. Въездной район	газ	28,000	28,000	0,560	27,440	4,116	23,324	12,367	6,270	4,687	16,740
Итого по ОАО "Теплосеть":			233,910	160,299	6,380	153,919	31,101	122,818	98,012	45,103	25,751	11,009
21	ТЭЦ	газ	130,000	130,000	0,310	129,690	13,598	116,092	62,229	20,926	32,937	25,337
22	Запикетная	газ	44,890	44,890	0,863	44,027	6,027	38,000	21,979	8,382	7,639	17,018
Итого по ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго":			174,890	174,890	1,173	173,717	19,625	154,092	84,208	29,308	40,577	23,201
23	кот. Коттеджного пос.	газ	25,000	25,000	0,500	24,500	0,368	24,133	9,153	5,949	9,030	36,121
24	кот. Новое озеро	газ	10,000	10,000	0,200	9,800	0,118	9,682	3,033	1,872	4,777	47,773



002.СТК-13.004



Анализ таблицы 1.2.12 позволяет сделать следующие выводы:

– на котельных Минеральная, 25, Островского, 35, Замковая, 72 и Катыхина, 155 наблюдается дефицит тепловой мощности, вызванный недостаточной мощностью источника. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Соответствующие перспективные балансы тепловых мощностей источников и присоединенных нагрузок, отражающие изменения, возникшие после проведения данных мероприятий, представлены в Приложении 3 «Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для рационального варианта развития системы теплоснабжения»;

– суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 80,136 Гкал/час. На источники ОАО "Теплосеть" приходится 25,751 Гкал/час, на источники ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" – 40,577 Гкал/час, на новые источники теплоснабжения - 13,808 Гкал/час.

1.2.7. Баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2024 – 2028гг.

Прогнозируемые приросты тепловых нагрузок за 2024 – 2028гг. в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.13.

Таблица 1.2.13. Приросты тепловых нагрузок в зонах действия источников (Гкал/час), прогнозируемые на 2024 – 2028гг.

Источник	Базовая нагрузка на 2019 – 2023 гг.	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение
кот. Минеральная, 25	23,678	0,200	0,200
кот. Зеленогорская, 5	9,913	0,211	0,074
кот. Островского, 35	16,981	2,067	1,343
Кисловодская ТЭЦ	83,154	2,953	1,919
Итого:		5,430	3,536

Прирост нагрузки в 2024 – 2028гг. относительно базовых нагрузок в 2019 – 2023гг. составит 3,241%. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2024 – 2028гг. представлены в таблице 1.2.14. Для источников тепловой энергии, находящихся на балансе ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" располагаемая мощность принята равной установленной мощности".



Таблица 1.2.14. Перспективные балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников на 2024 – 2028гг.

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
1	кот. Минеральная, 25	газ	52,000	22,620	0,900	21,720	4,624	17,095	17,125	6,952	-6,982	-13,427
2	кот. Зеленогорская, 5	газ	52,500	18,800	0,748	18,052	3,139	14,912	6,251	3,946	4,715	8,981
3	кот. Набережная, 1	газ	60,000	55,850	2,223	53,627	14,681	38,946	21,178	10,426	7,343	12,238
4	кот. Островского, 35	газ	16,800	16,670	0,663	16,007	2,237	13,769	15,989	4,402	-6,622	-39,418
5	кот. Замковая, 72	газ	18,600	16,660	0,663	15,997	2,376	13,620	16,643	9,868	-12,891	-69,306
6	кот. Фоменко, 110	газ	14,720	13,640	0,543	13,097	1,762	11,335	6,962	3,669	0,704	4,781
7	кот. Катыхина, 155	газ	3,000	2,470	0,098	2,372	0,353	2,019	1,436	0,621	-0,038	-1,269
8	кот. Чкалова, 17	газ	0,744	0,600	0,024	0,576	0,077	0,499	0,132	0,000	0,367	49,395
9	кот. Чкалова, 44	газ	0,630	0,490	0,020	0,470	0,063	0,408	0,103	0,000	0,305	48,340
10	кот. Чкалова, 60а	газ	0,294	0,260	0,010	0,250	0,032	0,217	0,048	0,000	0,170	57,752
11	кот. Подгорная, 45	газ	0,300	0,220	0,009	0,211	0,029	0,183	0,133	0,000	0,050	16,519
12	кот. Победы, 34	газ	0,396	0,120	0,005	0,115	0,018	0,098	0,063	0,032	0,003	0,794
13	кот. Седлогорская, 1	газ	0,390	0,338	0,013	0,325	0,042	0,283	0,174	0,000	0,109	27,893
14	кот. Аджарская, 19	газ	10,500	9,050	0,360	8,690	1,125	7,565	1,355	0,525	5,685	54,142
15	кот. Вашкевича, 7	газ	0,462	0,421	0,017	0,404	0,058	0,346	0,174	0,000	0,172	37,240
16	кот. Толстого, 6	газ	0,546	0,450	0,018	0,432	0,057	0,375	0,122	0,000	0,253	46,346
17	кот. Гоголя, 29	газ	0,234	0,190	0,008	0,182	0,026	0,156	0,099	0,000	0,057	24,382
18	кот. Седлогорская, 19	газ	0,294	0,210	0,008	0,202	0,027	0,175	0,072	0,000	0,103	34,923



№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Располагаемая мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто, Гкал/час	Потери в сетях, Гкал/час	Располагаемая мощность нетто за вычетом потерь в сетях, Гкал/час	Подключенная нагрузка (ОВ), Гкал/час	Подключенная нагрузка (ГВС), Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности, % от установленной мощности
19	кот. "Форелевое хозяйство"	газ	1,500	1,240	0,049	1,191	0,374	0,816	0,063	0,008	0,746	49,703
20	кот. Въездной район	газ	28,000	28,000	0,560	27,440	4,116	23,324	12,367	6,270	4,687	16,740
Итого по ОАО "Теплосеть":			233,910	160,299	6,380	153,919	31,101	122,818	100,489	46,720	25,467	10,887
21	ТЭЦ	газ	130,000	130,000	0,310	129,690	14,392	115,298	65,181	22,845	27,272	20,979
22	Запикетная	газ	44,890	44,890	0,863	44,027	6,027	38,000	21,979	8,382	7,639	17,018
Итого по ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго":			174,890	174,890	1,173	173,717	20,419	153,298	87,160	31,227	34,912	19,962
24	кот. Коттеджного пос.	газ	25,000	25,000	0,500	24,500	0,368	24,133	9,153	5,949	9,030	36,121
25	кот. Новое озеро	газ	10,000	10,000	0,200	9,800	0,118	9,682	3,033	1,872	4,777	47,773



002.СТК-13.004



Анализ таблицы 1.2.14 позволяет сделать следующие выводы:

– на котельных Минеральная, 25, Островского, 35, Замковая, 72 и Катыхина, 155 наблюдается дефицит тепловой мощности, вызванный недостаточной мощностью источника. Мероприятия по устранению дефицита мощности, необходимые для обеспечения темпа прироста тепловой нагрузки, приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии». Соответствующие перспективные балансы тепловых мощностей источников и присоединенных нагрузок, отражающие изменения, возникшие после проведения данных мероприятий, представлены в Приложении 3 «Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки для рационального варианта развития системы теплоснабжения»;

– суммарный резерв располагаемой тепловой мощности составит 74,186 Гкал/час. На источники ОАО "Теплосеть" приходится 25,467 Гкал/час, на источники ООО "ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго" - 34,912 Гкал/час, на новые источники теплоснабжения – 13,808 Гкал/час.

