

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ХИМКИ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД
С 2023 ПО 2042 ГОДА.**

КНИГА 6

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК
И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ
ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ
ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

Оглавление

6.1. Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии	3
6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения	9
6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	9
6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	11
6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	19
6.6. Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	19
6.7. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	26

6.1. Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Таблица 6.1.1 – Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Производительность ВПУ, м ³ /час	Нормативный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час	Резерв/дефицит производительности ВПУ м ³ /час
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	80	87,063	261,189	696,503	-7,063
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	10	6,695	20,084	53,558	3,305
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,00	3,381	10,143	27,047	4,619
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,3	2,635	7,906	21,083	5,665
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	12,5	11,284	33,851	90,269	1,216
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,3	2,958	8,875	23,667	5,342
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	5,00	1,147	3,442	9,178	3,853

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Производительность ВПУ, м³/час	Нормативный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час	Резерв/дефицит производительности ВПУ м³/час	
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии					
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	5,3	0,906	2,717	7,246	4,394	
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	7	1,007	3,021	8,057	5,993	
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,6	0,029	0,088	0,236	0,571	
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,6	0,075	0,224	0,597	0,525	
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	4	1,389	4,166	11,108	2,611	
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	10,8	3,102	9,306	24,817	7,698	
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0	0,011	0,033	0,091	-0,011	
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0	0,009	0,027	0,075	-0,009	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Производительность ВПУ, м³/час	Нормативный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час	Резерв/дефицит производительности ВПУ м³/час
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	1,5	0,047	0,141	0,377	1,453
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	5,3	0,06	0,18	0,482	5,240
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	30	5,019	15,057	40,15	24,981
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	25	1,743	5,229	13,947	23,257
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	12,5	2,997	8,991	23,973	9,503
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	40	4,774	14,322	38,19	35,226
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	4	0,002	0,006	0,017	3,998
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	25	8,522	25,566	12,161	16,478

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Производительность ВПУ, м³/час	Нормативный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час	Резерв/дефицит производительности ВПУ м³/час
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	3,2	2,563	7,689	20,501	0,637
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	4	0,824	2,472	6,59	3,176
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	7	0,858	2,574	6,86	6,142
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	3,5	0,454	1,362	3,631	3,046
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	3	1,65	4,95	13,2	1,350
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	1	0,387	1,161	3,486	0,613
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,5	0,993	2,979	7,946	1,507
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шаляпинская усадьба»	1	0,387	1,161	3,486	0,613
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	2900	72,599	217,797	580,792	2827,401

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Производительность ВПУ, м ³ /час	Нормативный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час	Резерв/дефицит производительности ВПУ м ³ /час
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	0	0,0002	0,0006	0,0018	0,000
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	0	0,002	0,006	0,013	-0,006
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	-	-	-	-	-
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	3	274,8	274,8	3	0,000
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,5	1,525	4,575	12,2	-1,025
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	1,29	3,87	10,32	-1,290
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,4	0,39	1,17	3,12	0,010
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,5	-	-	0,5	0,000
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,5	-	-	0,5	0,000

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Производительность ВПУ, м³/час	Нормативный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м³/час	Расчетный расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м³/час	Резерв/дефицит производительности ВПУ м³/час
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,5	-	-	0,5	0,000
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	13	0,8	2,4	6,4	12,200
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	1,138	3,414	9,104	-1,138
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	0,272	0,816	2,176	-0,272
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	5,000	0,187	0,562	1,500	4,813
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	6,000	1,790	5,371	14,323	4,210
Итого			3 252,300		968,323	1 798,656	

6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

На территории г.о. Химки открытые системы существуют на котельных Мичурина 31 и котельная «Олимпиец»

6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Таблица 6.3.1 - Сведения о наличии баков-аккумуляторов

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наличие баков-аккумуляторов
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	1
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	В нерабочем состоянии
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	-
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	-
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	-
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	6
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	-
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	1
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	-
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	-
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	1
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	-
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	-
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	-
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	5
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	-
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	-

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наличие баков-аккумуляторов
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалыпинская усадьба»	-
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	-
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	-
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	-
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	-
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	-
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	-
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	-
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	-
44	Котельная "Подолоино"	ООО "Теплогенерация"	-
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	-
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	-
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-
51	ПК1	Муниципалитет	-
52	ПК2	Муниципалитет	-
53	ПК3	Муниципалитет	-
54	ПК4	Муниципалитет	-
55	ПК6	Муниципалитет	-
56	ПК "Загородный квартал"-2	Муниципалитет	-
57	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-
58	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-

6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Таблица 6.4.1 – Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя на 2022 год, куб.м/ч	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	87,063	73,158	73,285	75,457	75,457	75,457	75,457	75,457	75,457
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	6,695	4,948	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	3,381	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,635	2,604	2,604	2,604	2,661	2,661	2,661	2,661	2,661
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	11,284	6,791	6,791	6,791	6,885	6,885	6,885	6,885	6,885
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	2,958	1,675	1,675	1,675	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,147	0,298	0,298	0,298	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии								
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,906	0,400	0,400	0,400	0,400	0,428	0,428	0,428	0,428
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,007	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,750	0,750
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,029	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,075	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,389	0,548	0,548	0,548	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя на 2022 год, куб.м/ч	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	3,102	2,633	2,633	2,633	5,148	5,177	5,177	5,177	5,177
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,016	0,016	0,016	0,016	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1				
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,013	0,013	0,013	0,013	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77				
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	0,992	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	1,380	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	6,541	6,203	6,203	6,203	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	2,354	2,082	2,101	2,101	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	5,467	4,426	4,426	4,426	4,645	4,645	4,645	4,645	4,645
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	10,377	3,964	3,964	3,964	9,186	9,186	9,186	9,186	9,186
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
24	Котельная «Олимпиаец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	0,831	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714	0,714
25	Котельная «ДЭЗС №123»	ООО «Теплогенерация»	4,385	4,003	4,003	4,003	4,245	4,245	4,245	4,246	4,246
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	1,187	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	14,189	14,189	14,189
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410	4,410
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	0,273	0,249	0,249	0,249	1,052	1,808	1,808	1,808	1,893
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	2,560	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569	2,569
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,382	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	0,469	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шаляпинская	0,350	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя на 2022 год, куб.м/ч	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
		усадьба»										
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	84,892	79,816	82,712	82,712	88,055	102,194	102,194	102,194	102,194	102,194
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	0,171	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	0,448	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	0,684	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	4,063	4,063	4,063	4,063	4,063	4,063	4,063	4,063	4,063	4,063
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,127	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,347	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,486	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,120	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,085	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,136	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	2,099	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981	1,981
45	Котельная Луневе	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,656	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,409	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,187	4,854	4,854	4,854	5,798	5,798	5,798	5,798	5,798	5,798
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	1,790	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-	-	-	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя на 2022 год, куб.м/ч	Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-	-	-	0,030	0,030	0,030	0,492	0,492	0,492
51	ПК1	Муниципалитет	-	-	-	-	3,526	3,526	4,022	4,042	4,042
52	ПК2	Муниципалитет	-	-	-	-	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
53	ПК3	Муниципалитет	-	-	-	0,233	0,233	0,233	1,425	1,425	1,425
54	ПК4	Муниципалитет	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,235	0,569	0,569
55	ПК6	Муниципалитет	-	-	0,505	0,505	0,505	0,505	1,007	1,007	1,007
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-	-	-	-	2,554	2,554	3,084	3,908	3,908
58	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-	0,760	1,682	4,377	4,377	4,377	5,397	5,397	5,397
Итого:			261,377	226,732	231,248	236,528	258,690	273,641	291,127	292,610	292,695

Таблица 6.4.2 – Аварийный расход теплоносителя

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход аварийной подпитки на 2022 год, куб.м/ч	Расчетный расход аварийной подпитки для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	696,503	585,264	586,277	603,653	603,653	603,653	603,653	603,653	603,653	603,653
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	53,558	39,581	39,959	39,959	39,959	39,959	39,959	39,959	39,959	39,959
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	27,047	18,656	18,656	18,656	18,656	18,656	18,656	18,656	18,656	18,656
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	21,083	20,834	20,834	20,834	21,288	21,288	21,288	21,288	21,288	21,288
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	90,269	54,328	54,328	54,328	55,084	55,084	55,084	55,084	55,084	55,084
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	23,667	13,399	13,399	13,399	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079	14,079
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	9,178	2,386	2,386	2,386	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910	2,910
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии									
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	7,246	3,201	3,201	3,201	3,201	3,427	3,427	3,427	3,427	3,427
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,057	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	3,572	5,997	5,997	5,997
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,236	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,597	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	11,108	4,384	4,384	4,384	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958	4,958
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	24,817	21,062	21,062	21,062	41,188	41,414	41,414	41,414	41,414	41,414
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,125	0,125	0,125	0,125	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1					
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,103	0,103	0,103	0,103	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77					

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход аварийной подпитки на 2022 год, куб.м/ч	Расчетный расход аварийной подпитки для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	7,940	7,856	7,856	7,856	7,856	7,856	7,856	7,856	7,856
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	11,040	10,922	10,922	10,922	10,922	10,922	10,922	10,922	10,922
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	52,324	49,624	49,624	49,624	51,589	51,589	51,589	51,589	51,589
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	18,829	16,658	16,809	16,809	17,943	17,943	17,943	17,943	17,943
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	43,735	35,409	35,409	35,409	37,159	37,159	37,159	37,159	37,159
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	83,012	31,709	31,709	31,709	73,490	73,490	73,490	73,490	73,490
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	6,649	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715	5,715
25	Котельная «ДЭЗС №123»	ООО «Теплогенерация»	35,080	32,027	32,027	32,027	33,957	33,957	33,957	33,972	33,972
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	9,498	9,056	9,056	9,056	9,056	9,056	113,512	113,512	113,512
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	2,187	1,988	1,988	1,988	8,416	14,463	14,463	14,463	15,143
29	Котельная «ТЭР»	ООО "ТеплоЭнергоРесурс"	20,477	20,550	20,550	20,550	20,550	20,550	20,550	20,550	20,550
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	3,059	2,529	2,529	2,529	2,529	2,529	2,529	2,529	2,529
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	3,751	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019	3,019
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалыпинская усадьба»	2,804	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	679,139	638,530	661,700	661,700	704,444	817,553	817,553	817,553	817,553
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	1,365	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход аварийной подпитки на 2022 год, куб.м/ч	Расчетный расход аварийной подпитки для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч								
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	3,585	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	5,470	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959	4,959
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	32,506	32,506	32,506	32,506	32,506	32,506	32,506	32,506	32,506	32,506
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,016	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2,776	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,886	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,956	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844
42	Крышная котельная №2 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,678	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	1,088	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974	0,974
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	16,788	15,851	15,851	15,851	15,851	15,851	15,851	15,851	15,851	15,851
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13,246	12,346	12,346	12,346	12,346	12,346	12,346	12,346	12,346	12,346
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,274	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122	3,122
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	1,500	38,828	38,828	38,828	46,388	46,388	46,388	46,388	46,388	46,388
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	14,323	14,969	14,969	14,969	14,969	14,969	14,969	14,969	14,969	14,969

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Расчетный расход аварийной подпитки на 2022 год, куб.м/ч	Расчетный расход аварийной подпитки для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч							
				2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	-	-	-	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134	1,134
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	-	-	-	0,238	0,238	0,238	3,937	3,937	3,937
51	ПК1	Муниципалитет	-	-	-	-	28,208	28,208	32,176	32,335	32,335
52	ПК2	Муниципалитет	-	-	-	-	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
53	ПК3	Муниципалитет	-	-	-	1,866	1,866	1,866	11,402	11,402	11,402
54	ПК4	Муниципалитет	-	-	-	0,062	0,062	0,062	1,877	4,551	4,551
55	ПК6	Муниципалитет	-	-	4,043	4,043	4,043	4,043	8,054	8,054	8,054
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	-	-	-	-	20,429	20,429	24,670	31,261	31,261
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	-	6,084	13,456	35,019	35,019	35,019	43,178	43,178	43,178
Итого:			2080,732	1803,579	1839,706	1881,945	2059,237	2178,847	2318,733	2330,597	2331,277

6.5.Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Таблица 6.5.1 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя по первому варианту развития (приоритетному).

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Фактическая производительность ВПУ, куб.м/ч	Расчетная производительность ВПУ на 2022 год, куб.м/ч	Максимально часовой расход теплоносителя для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч								
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
1	РТС Нагорное ш.6	ООО "ТСК Мосэнерго"	80	261,189	219,474	219,854	226,370	226,370	226,370	226,370	226,370	226,370	226,370
2	котельная Лавочкина 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	10	20,084	14,843	14,985	14,985	14,985	14,985	14,985	14,985	14,985	14,985
3	котельная Кольцевая 16	ООО "ТСК Мосэнерго"	8	10,143	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996	6,996
4	котельная Мичурина 31	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,3	7,906	7,813	7,813	7,813	7,983	7,983	7,983	7,983	7,983	7,983
5	котельная Октябрьская 33	ООО "ТСК Мосэнерго"	12,5	33,851	20,373	20,373	20,373	20,656	20,656	20,656	20,656	20,656	20,656
6	котельная Банный пер. 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	8,3	8,875	5,024	5,024	5,024	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
7	котельная Горная 21	ООО "ТСК Мосэнерго"	5	3,442	0,895	0,895	0,895	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091
8	котельная Горная 19	ООО "ТСК Мосэнерго"	Котельная в нерабочем состоянии										
9	котельная Фрунзе 42	ООО "ТСК Мосэнерго"	5,3	2,717	1,200	1,200	1,200	1,200	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
10	котельная Микояна 25	ООО "ТСК Мосэнерго"	7	3,021	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	2,249	2,249	2,249
11	котельная Кирова 5	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,6	0,088	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
12	котельная Маяковского 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	0,6	0,224	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
13	котельная Речная 7	ООО "ТСК Мосэнерго"	4	4,166	1,644	1,644	1,644	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859	1,859
14	котельная Мира 3	ООО "ТСК Мосэнерго"	10,8	9,306	7,898	7,898	7,898	15,445	15,530	15,530	15,530	15,530	15,530

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Фактическая производительность ВПУ, куб.м/ч	Расчетная производительность ВПУ на 2022 год, куб.м/ч	Максимально часовой расход теплоносителя для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч								
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
		Мосэнерго"											
15	котельная Свистуха	ООО "ТСК Мосэнерго"	0	0,047	0,047	0,047	0,047	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1					
16	котельная Первомайская, 77	ООО "ТСК Мосэнерго"	0	0,039	0,039	0,039	0,039	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77					
17	Котельная №15	ООО «Энергостандарт»	1,5	2,977	2,946	2,946	2,946	2,946	2,946	2,946	2,946	2,946	
18	Котельная ТКУ-8880	ООО «Энергостандарт»	5,3	4,140	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	4,096	
19	Котельная «ЦИТЭО»	ООО «ЦИТЭО»	30	19,622	18,609	18,609	18,609	19,346	19,346	19,346	19,346	19,346	
20	Котельная «Новогорск»	ФГУП УТЦ «Новогорск»	25	7,061	6,247	6,303	6,303	6,729	6,729	6,729	6,729	6,729	
21	Котельная «ЭКЗ»	АО «ЭКЗ»	12,5	16,401	13,278	13,278	13,278	13,935	13,935	13,935	13,935	13,935	
22	Котельная «Теплогенерация»	ООО «Теплогенерация»	40	31,130	11,891	11,891	11,891	27,559	27,559	27,559	27,559	27,559	
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	ООО "ОУСЦ Планерная"	4	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	
24	Котельная «Олимпиец»	ООО «СЗ» «САМОЛЕТ-ОЛИМП»	25	2,493	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	
25	Котельная «ДЭС №123»	ООО «Теплогенерация»	3,2	13,155	12,010	12,010	12,010	12,734	12,734	12,734	12,739	12,739	
26	Котельная "Загородный квартал"	ООО «Теплогенерация»	4	3,562	3,396	3,396	3,396	3,396	3,396	42,567	42,567	42,567	
27	Котельная "Берег"	ООО «Теплогенерация»	7	25,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	
28	Котельная "Мишино"	ООО "ЭК Мишино"	3,5	0,820	0,746	0,746	0,746	3,156	5,424	5,424	5,424	5,679	
29	Котельная «ТЭР»	ООО	3	7,679	7,706	7,706	7,706	7,706	7,706	7,706	7,706	7,706	

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Фактическая производительность ВПУ, куб.м/ч	Расчетная производительность ВПУ на 2022 год, куб.м/ч	Максимально часовой расход теплоносителя для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч							
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042
		"ТеплоЭнергоРесурс"										
30	Котельная Первомайская 59	ООО "Гефест-Инжиниринг"	1	1,147	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
31	Котельная Микояна 23 кор.1	ООО "Гефест-Инжиниринг"	2,5	1,407	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132
32	Котельная Микояна 10	ООО «Шалапинская усадьба»	1	1,051	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
33	ТЭЦ-21	ПАО «Мосэнерго»	2900	254,677	239,449	248,137	248,137	264,166	306,582	306,582	306,582	306,582
34	Котельная «Первомайская, д.89»	ООО «Теплогенерация»	0	0,512	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	ООО "Союз-Химки"	0	1,344	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	ООО "Союз-Химки"	-	2,051	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860
37	Котельная Брехово	ООО "ТСК"	3	12,190	12,190	12,190	12,190	12,190	12,190	12,190	12,190	12,190
38	Котельная Юрлово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,5	0,381	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
39	Котельная санаторий «Мцыри»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	1,041	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
40	Котельная Санаторий «Энергия	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,4	1,457	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
41	Крышная котельная №1 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,5	0,359	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
42	Крышная котельная №2 ЖК	ООО "ТСК"	0,5	0,254	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Фактическая производительность ВПУ, куб.м/ч	Расчетная производительность ВПУ на 2022 год, куб.м/ч	Максимально часовой расход теплоносителя для первого варианта развития схемы теплоснабжения, куб.м/ч								
					2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2037	2038-2042	
	"Фрайдей Вилладж"												
43	Крышная котельная №3 ЖК "Фрайдей Вилладж"	ООО "ТСК"	0,5	0,408	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
44	Котельная "Подolino"	ООО "Теплогенерация"	13	6,296	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944	5,944
45	Котельная Лунево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	4,967	4,630	4,630	4,630	4,630	4,630	4,630	4,630	4,630	4,630
46	Котельная Поярково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0	1,228	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
47	котельная Колхозная, мкр. Подрезково, ул. Колхозная, 3, стр. 1	ООО "ТСК Мосэнерго"	5	0,562	14,561	14,561	14,561	17,395	17,395	17,395	17,395	17,395	17,395
48	Котельная Рафинад	ООО "Теплогенерация"	6	5,371	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613	5,613
49	ПК "Кирилловка"	Муниципалитет	0,6	-	-	-	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
50	ПК "Рубикон"	Муниципалитет	1,8	-	-	-	0,089	0,089	0,089	1,477	1,477	1,477	1,477
51	ПК1	Муниципалитет	12	-	-	-	-	10,578	10,578	12,066	12,126	12,126	12,126
52	ПК2	Муниципалитет	0,3	-	-	-	-	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
53	ПК3	Муниципалитет	5	-	-	-	0,700	0,700	0,700	4,276	4,276	4,276	4,276
54	ПК4	Муниципалитет	1,8	-	-	-	0,023	0,023	0,023	0,704	1,707	1,707	1,707
55	ПК6	Муниципалитет	5	-	-	-	1,516	1,516	1,516	3,020	3,020	3,020	3,020
56	ПК "Новогорск"-2	Муниципалитет	12	-	-	-	-	7,661	7,661	9,251	11,723	11,723	11,723
57	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	18	-	2,281	5,046	13,132	13,132	13,132	16,192	16,192	16,192	16,192
Итого:			3314,800	795,900	686,967	700,515	716,354	782,839	827,693	880,150	884,599	884,854	884,854

6.6.Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Существенных изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей за период, предшествующий разработке схемы теплоснабжения, не обнаружено.

Таблица 6.6.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ согласно разрабатываемой схеме теплоснабжения по первому варианту развития (приоритетному)

№ п/п	Тепловой источник	2022-2026			2027-2031			2032-2036			2037-2042		
		Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
1	РТС Нагорное ш.6	280,517	93,506	748,044	280,517	93,506	748,044	280,517	93,506	748,044	280,517	93,506	748,044
2	котельная Лавочкина 5	20,265	6,755	54,040	20,265	6,755	54,040	20,265	6,755	54,040	20,265	6,755	54,040
3	котельная Кольцевая 16	10,143	3,381	27,047	10,143	3,381	27,047	10,143	3,381	27,047	10,143	3,381	27,047
4	котельная Мичурина 31	8,080	2,693	21,547	8,080	2,693	21,547	8,080	2,693	21,547	8,080	2,693	21,547
5	котельная Октябрьская 33	43,668	11,611	92,887	43,668	11,611	92,887	43,668	11,611	92,887	43,668	11,611	92,887
6	котельная Банный пер. 3	9,345	3,115	24,921	9,345	3,115	24,921	9,345	3,115	24,921	9,345	3,115	24,921
7	котельная Горная 21	3,442	1,147	9,178	3,442	1,147	9,178	3,442	1,147	9,178	3,442	1,147	9,178
8	котельная Горная 19 (в нерабочем состоянии)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	котельная Фрунзе 42	2,717	0,906	7,246	2,910	0,970	7,760	2,910	0,970	7,760	2,910	0,970	7,760
10	котельная Микояна 25	3,021	1,007	8,057	3,021	1,007	8,057	5,045	1,682	13,455	5,045	1,682	13,455
11	котельная Кирова 5	0,088	0,029	0,236	0,088	0,029	0,236	0,088	0,029	0,236	0,088	0,029	0,236
12	котельная Маяковского 3	0,224	0,075	0,597	0,224	0,075	0,597	0,224	0,075	0,597	0,224	0,075	0,597
13	котельная Речная 7	4,166	1,389	11,108	4,166	1,389	11,108	4,166	1,389	11,108	4,166	1,389	11,108
14	котельная Мира 3	18,286	6,095	48,765	18,378	6,126	49,009	18,378	6,126	49,009	18,378	6,126	49,009
15	котельная Свистуха	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1			Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1			Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1			Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1		
16	котельная Первомайская, 77	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77			Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77			Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77			Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77		
17	Котельная №15	0,141	0,047	0,377	0,141	0,047	0,377	0,141	0,047	0,377	0,141	0,047	0,377
18	Котельная ТКУ-8880	0,181	0,06	0,482	0,181	0,06	0,482	0,181	0,06	0,482	0,181	0,06	0,482
19	Котельная «ЦИТЭО»	16,020	5,340	42,720	16,020	5,340	42,720	16,020	5,340	42,720	16,020	5,340	42,720
20	Котельная «Новогорск»	5,277	1,759	14,073	5,277	1,759	14,073	5,277	1,759	14,073	5,277	1,759	14,073
21	Котельная «ЭКЗ»	19,886	6,629	53,028	19,886	6,629	53,028	19,886	6,629	53,028	19,886	6,629	53,028
22	Котельная «Теплогенерация»	13,147	4,383	35,058	13,147	4,383	35,058	13,147	4,383	35,058	13,147	4,383	35,058
23	Котельная «ОУСЦ Планерная»	0,006	0,002	0,017	0,006	0,002	0,017	0,006	0,002	0,017	0,006	0,002	0,017
24	Котельная	9,562	8,522	12,161	9,562	8,522	12,161	9,562	8,522	12,161	9,562	8,522	12,161

№ п/п	Тепловой источник	2022-2026			2027-2031			2032-2036			2037-2042		
		Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
	«Олимпиец»												
25	Котельная «ДЭС №123»	8,595	2,865	22,920	8,595	2,865	22,920	8,621	2,874	22,989	8,621	2,874	22,989
26	Котельная "Загородный квартал"	2,471	0,824	6,590	2,471	0,824	6,590	2,471	0,824	6,590	2,471	0,824	6,590
27	Котельная "Берег"	3,479	1,160	9,275	3,479	1,160	9,275	3,479	1,160	9,275	3,479	1,160	9,275
28	Котельная "Мишино"	5,764	1,921	15,366	9,903	3,301	26,399	9,903	3,301	26,399	10,368	3,456	27,640
29	Котельная «ТЭР»	5,603	1,868	14,942	5,603	1,868	14,942	5,603	1,868	14,942	5,603	1,868	14,942
30	Котельная Первомайская 59	1,250	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486
31	Котельная Микояна 23 кор.1	2,980	0,993	7,946	2,980	0,993	7,946	2,980	0,993	7,946	2,980	0,993	7,946
32	Котельная Микояна 10	1,250	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486
33	ТЭЦ-21	229,776	76,592	612,736	229,776	76,592	612,736	229,776	76,592	612,736	229,776	76,592	612,736
34	Котельная «Первомайская, д.89»	0,004	0,001	0,010	0,007	0,002	0,019	0,007	0,002	0,019	0,007	0,002	0,019
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	0,005	0,002	0,013	0,005	0,002	0,013	0,005	0,002	0,013	0,005	0,002	0,013
36	Котельная «Ул.Энгельса д.27, пом.1»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Новая котельная по ул. Колхозная*	5,379	1,793	14,344	5,379	1,793	14,344	5,379	1,793	14,344	5,379	1,793	14,344
38	Котельная ЖК Рафинад	2,440	0,813	6,506	2,472	0,824	6,591	2,472	0,824	6,591	2,472	0,824	6,591
39	ПК "Кирилловка"	0,225	0,075	0,600	0,225	0,075	0,600	0,225	0,075	0,600	0,225	0,075	0,600
40	ПК "Рубикон"	0,047	0,016	0,126	0,778	0,260	2,079	0,778	0,260	2,079	0,778	0,260	2,079
41	ПК1	5,597	1,866	14,926	6,386	2,129	17,031	6,418	2,140	17,116	6,418	2,140	17,116
42	ПК2	0,095	0,032	0,253	0,095	0,032	0,253	0,095	0,032	0,253	0,095	0,032	0,253
43	ПК3	0,370	0,123	0,987	2,261	0,752	6,031	2,261	0,752	6,031	2,261	0,752	6,031
44	ПК4	0,012	0,004	0,033	0,362	0,121	0,994	0,877	0,292	2,411	0,877	0,292	2,411
45	ПК6	0,802	0,267	2,140	1,598	0,532	4,263	1,598	0,532	4,263	1,598	0,532	4,263
46	ПК "Загородный квартал"-2	4,311	1,437	11,496	9,652	3,217	25,740	9,652	3,217	25,740	9,652	3,217	25,740
47	ПК "Новогорск"-2	4,050	1,351	10,810	4,892	1,632	13,058	6,199	2,068	16,545	6,199	2,068	16,545

6.7. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Таблица 6.7.1 – Существующие и перспективные значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии до разработки схемы теплоснабжения.

№ п/п	Тепловой источник	2021				2022-2026			2027-2031			2032-2036			2037-2042		
		Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час. (Фактическая)	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м ³ /час	Максимальный расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м ³ /час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м ³ /час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м ³ /час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м ³ /час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час
1	РТС Нагорное ш.6	80/130	261,189	87,063	696,503	280,517	93,506	748,044	280,517	93,506	748,044	280,517	93,506	748,044	280,517	93,506	748,044
2	котельная Лавочкина 5	10	20,084	6,695	53,558	20,265	6,755	54,040	20,265	6,755	54,040	20,265	6,755	54,040	20,265	6,755	54,040
3	котельная Кольцевая 16	10.08.2010	10,143	3,381	27,047	10,143	3,381	27,047	10,143	3,381	27,047	10,143	3,381	27,047	10,143	3,381	27,047
4	котельная Мичурина 31	8,3/50/50	7,906	2,635	21,083	8,080	2,693	21,547	8,080	2,693	21,547	8,080	2,693	21,547	8,080	2,693	21,547
5	котельная Октябрьская 33	12,5	33,851	11,284	90,269	43,668	11,611	92,887	43,668	11,611	92,887	43,668	11,611	92,887	43,668	11,611	92,887
6	котельная Банный пер. 3	8,3/8,3	8,875	2,958	23,667	9,345	3,115	24,921	9,345	3,115	24,921	9,345	3,115	24,921	9,345	3,115	24,921
7	котельная Горная 21	5,00	3,442	1,147	9,178	3,442	1,147	9,178	3,442	1,147	9,178	3,442	1,147	9,178	3,442	1,147	9,178
8	котельная Горная 19 (в нерабочем состоянии)	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	котельная Фрунзе 42	5,3	2,717	0,906	7,246	2,717	0,906	7,246	2,910	0,970	7,760	2,910	0,970	7,760	2,910	0,970	7,760
10	котельная Микояна 25	7	3,021	1,007	8,057	3,021	1,007	8,057	3,021	1,007	8,057	5,045	1,682	13,455	5,045	1,682	13,455
11	котельная Кирова 5	0,6	0,088	0,029	0,236	0,088	0,029	0,236	0,088	0,029	0,236	0,088	0,029	0,236	0,088	0,029	0,236
12	котельная Маяковского 3	0,6	0,224	0,075	0,597	0,224	0,075	0,597	0,224	0,075	0,597	0,224	0,075	0,597	0,224	0,075	0,597
13	котельная Речная 7	4	4,166	1,389	11,108	4,166	1,389	11,108	4,166	1,389	11,108	4,166	1,389	11,108	4,166	1,389	11,108
14	котельная Мира 3	10,8	9,306	3,102	24,817	18,286	6,095	48,765	18,378	6,126	49,009	18,378	6,126	49,009	18,378	6,126	49,009
15	котельная Свистуха	-	0,034	0,011	0,091	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1			Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1			Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1			Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по кв. Свистуха, д. 1а, стр. 1		
16	котельная Первомайская, 77	-	0,028	0,009	0,075	Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77			Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77			Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77			Ликвидация котельной, в связи с запланированным сносом ж/д по ул. Первомайская, 77		
17	Котельная №15	1,5	0,141	0,047	0,377	0,141	0,047	0,377	0,141	0,047	0,377	0,141	0,047	0,377	0,141	0,047	0,377
18	Котельная ТКУ-8880	5,3	0,181	0,06	0,482	0,181	0,06	0,482	0,181	0,06	0,482	0,181	0,06	0,482	0,181	0,06	0,482
19	Котельная «ЦИТЭО»	10	15,056	5,019	40,15	16,020	5,340	42,720	16,020	5,340	42,720	16,020	5,340	42,720	16,020	5,340	42,720
20	Котельная "Новогорск"	25-30	5,23	1,743	13,947	5,277	1,759	14,073	5,277	1,759	14,073	5,277	1,759	14,073	5,277	1,759	14,073
21	Котельная "ЭКЗ"	12,5	8,99	2,997	23,973	19,886	6,629	53,028	19,886	6,629	53,028	19,886	6,629	53,028	19,886	6,629	53,028
22	Котельная "Теплогенерация"	40	14,321	4,774	38,19	13,147	4,383	35,058	13,147	4,383	35,058	13,147	4,383	35,058	13,147	4,383	35,058
23	Котельная "ОУСЦ Планерная"	4	0,006	0,002	0,017	0,006	0,002	0,017	0,006	0,002	0,017	0,006	0,002	0,017	0,006	0,002	0,017
24	Котельная "Олимпиец"	25	9,562	8,522	12,161	9,562	8,522	12,161	9,562	8,522	12,161	9,562	8,522	12,161	9,562	8,522	12,161
25	Котельная "ДЭС №123"	3,2-15	7,688	2,563	20,501	8,595	2,865	22,920	8,595	2,865	22,920	8,621	2,874	22,989	8,621	2,874	22,989
26	Котельная "Загородный квартал"	4	2,471	0,824	6,59	2,471	0,824	6,590	2,471	0,824	6,590	2,471	0,824	6,590	2,471	0,824	6,590
27	Котельная	7	2,573	0,858	6,86	3,479	1,160	9,275	3,479	1,160	9,275	3,479	1,160	9,275	3,479	1,160	9,275

№ п/п	Тепловой источник	2021				2022-2026			2027-2031			2032-2036			2037-2042		
		Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час. (Фактическая)	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Расчетный часовой расход для определения производительности ВПУ, м3/час	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
	"Берег"																
28	Котельная "Мишино"	3,5	1,362	0,454	3,631	5,764	1,921	15,366	9,903	3,301	26,399	9,903	3,301	26,399	10,368	3,456	27,640
29	Котельная "ТЭР"	3	4,95	1,65	13,2	5,603	1,868	14,942	5,603	1,868	14,942	5,603	1,868	14,942	5,603	1,868	14,942
30	Котельная Первомайская 59	1	1,25	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486
31	Котельная Микояна 23 кор.1	2,5	2,98	0,993	7,946	2,980	0,993	7,946	2,980	0,993	7,946	2,980	0,993	7,946	2,980	0,993	7,946
32	Котельная Микояна 10	1	1,25	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486	1,250	0,387	3,486
33	ТЭЦ-21	2900	217,797	72,599	580,792	229,776	76,592	612,736	229,776	76,592	612,736	229,776	76,592	612,736	229,776	76,592	612,736
34	Котельная «Первомайская, д.89»	-	0,0007	0,0002	0,0018	0,004	0,001	0,010	0,007	0,002	0,019	0,007	0,002	0,019	0,007	0,002	0,019
35	Котельная «Ул.Энгельса д.10/19, пом.5»	-	0,005	0,002	0,013	0,005	0,002	0,013	0,005	0,002	0,013	0,005	0,002	0,013	0,005	0,002	0,013
36	котельная, г. Химки, ул. Энгельса, д. 27, пом. 1 ООО "Союз-Химки"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Новая котельная по ул. Колхозная*	-	-	-	-	5,379	1,793	14,344	5,379	1,793	14,344	5,379	1,793	14,344	5,379	1,793	14,344
38	Котельная ЖК Рафинад	-	-	-	-	2,440	0,813	6,506	2,472	0,824	6,591	2,472	0,824	6,591	2,472	0,824	6,591
39	ПК "Кирилловка"	-	-	-	-	0,225	0,075	0,600	0,225	0,075	0,600	0,225	0,075	0,600	0,225	0,075	0,600
40	ПК "Рубикон"	-	-	-	-	0,047	0,016	0,126	0,778	0,260	2,079	0,778	0,260	2,079	0,778	0,260	2,079
41	ПК1	-	-	-	-	5,597	1,866	14,926	6,386	2,129	17,031	6,418	2,140	17,116	6,418	2,140	17,116
42	ПК2	-	-	-	-	0,095	0,032	0,253	0,095	0,032	0,253	0,095	0,032	0,253	0,095	0,032	0,253
43	ПК3	-	-	-	-	0,370	0,123	0,987	2,261	0,752	6,031	2,261	0,752	6,031	2,261	0,752	6,031
44	ПК4	-	-	-	-	0,012	0,004	0,033	0,362	0,121	0,994	0,877	0,292	2,411	0,877	0,292	2,411
45	ПК6	-	-	-	-	0,802	0,267	2,140	1,598	0,532	4,263	1,598	0,532	4,263	1,598	0,532	4,263
46	ПК "Загородный квартал"-2	-	-	-	-	4,311	1,437	11,496	9,652	3,217	25,740	9,652	3,217	25,740	9,652	3,217	25,740
47	ПК "Новогорск"-2	-	-	-	-	4,050	1,351	10,810	4,892	1,632	13,058	6,199	2,068	16,545	6,199	2,068	16,545