

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
БЕЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА ДО 2030 ГОДА
АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД**



**Обосновывающие материалы
к схеме теплоснабжения:**

Глава 6

**Существующие и перспективные балансы
производительности водоподготовительных
установок и максимального потребления
теплоносителя теплопотребляющими
установками потребителей, в том числе в
аварийных режимах**

Утверждаю:

« ____ » _____ 2024 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2024 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2024 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2024 г.

Согласовано:

« ____ » _____ 2024 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ БЕЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА ДО 2030 ГОДА АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения:

**Глава 6. Существующие и перспективные балансы
производительности водоподготовительных установок и
максимального потребления теплоносителя
телопотребляющими установками потребителей, в том
числе в аварийных режимах**

Разработчик:

ООО «Ивтеплоналадка» г. Иваново

Директор

_____ А.А.Зубанов

Белово, 2024

Оглавление

Оглавление.....	3
Состав документов	4
Общие положения.....	5
1. Расчетная величина плановых потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии	6
2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой схемы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой схеме теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую схему горячего водоснабжения.....	8
Раздел 3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов	10
4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	11
5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	12

Состав документов

№ п/п	Наименование документа
1	Схема теплоснабжения Беловского городского округа до 2030 года. Актуализация на 2025 год. Утверждаемая часть
2	Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
3	Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
4	Глава 2. Приложение 1. Существующая застройка
5	Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения
6	Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
7	Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения Беловского городского округа
8	Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
9	Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
10	Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
11	Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения
12	Глава 10. Перспективные топливные балансы
13	Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения
14	Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию
15	Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения Беловского городского округа
16	Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
17	Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
18	Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
19	Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
20	Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и актуализированной схеме теплоснабжения

Общие положения

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок разрабатываются в соответствии с подпунктом в) пункта 4 и пунктом 40 Требований к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с пунктом 40 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

- установлены перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника до потребителя в каждой зоне действия источников тепловой энергии;

- составлен баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети и определены резервы и дефициты производительности ВПУ, в том числе и в аварийных режимах работы системы теплоснабжения.

1. Расчетная величина плановых потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Расчетная величина плановых потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии Беловского городского округа представлены в Таблице 1.1.

Таблица 1.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование источника	Норма утечки, м³/ч							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Беловская ГРЭС	58,28	58,63	59,43	59,46	59,69	60,03	60,02	60,02
2	Котельная №1	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
3	Котельная №2	0,01	Переключение нагрузок на электроотопление в 2024 г.						
4	Котельная №3	0,01	Переключение нагрузок на Котельную ООО «ТБК» в 2024 г.						
5	Котельная №5	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,05
6	Котельная №6	0,49	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50
8	Котельная №8	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
10	Котельная №11	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
13	Котельная микрорайона "Ивушка"	0,25	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
14	Котельная пос. Финский	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
16	Котельная пос. "8 Марта"	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
20	ПСХ-2	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
21	Котельная ООО "ТБК"	11,45	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46	11,46

Расчетная величина планового отпуска теплоносителя в зонах действия источников тепловой энергии Беловского городского округа представлена в Таблице 1.2.

Таблица 1.2

Отпуск теплоносителя, тыс.м³								
Зона теплоснабжения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Беловская ГРЭС	474,49	1 449,53	1 449,53	1 449,53	1 449,53	1 449,53	1 449,53	1 449,53
ООО Теплоэнергетик (основной узел)	1 328,82	1 307,177	713,042	713,042	713,042	713,042	713,042	713,042
ООО Теплоэнергетик (кот.Ивушка, МКУ Сибирь 12,9)	68,975	69,515	41,312	41,312	41,312	41,312	41,312	41,312
ООО Теплоэнергетик (кот.30)	183,536	148,283	148,283	148,283	148,283	148,283	148,283	148,283
ООО Теплоэнергетик (кот.34)	173,512	149,504	154,612	154,612	154,612	154,612	154,612	154,612

2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой схемы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой схеме теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую схему горячего водоснабжения

Максимальный расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой схемы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой схеме теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую схему горячего водоснабжения представлены в Таблице 2.1.

Таблица 2.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование источника	Максимальный расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой схемы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, м ³ /ч							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Беловская ГРЭС	457,00	457,00	457,00	457,00	457,00	457,00	457,00	457,00
2	Котельная №1	21,99	21,99	21,99	21,99	21,99	21,99	21,99	21,99
3	Котельная №2	0,08	Переключение нагрузок на электроотопление в 2024 г.						
4	Котельная №3	0,29	Переключение нагрузок на Котельную ООО «ТБК» в 2024 г.						
5	Котельная №5	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
6	Котельная №6	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
8	Котельная №8	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
10	Котельная №11	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00	51,00
13	Котельная микрорайона "Ивушка"	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
14	Котельная пос. Финский	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
16	Котельная пос. "8 Марта"	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20	ПСХ-2	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97	93,97
21	Котельная ООО "ТБК"	323,15	323,44	323,44	323,44	323,44	323,44	323,44	323,44

Среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой схемы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой схеме теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую схему горячего водоснабжения представлены в Таблице 2.2.

Таблица 2.2

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование источника	Среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой схемы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, м³/ч							
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Беловская ГРЭС	274,20	274,20	274,20	274,20	274,20	274,20	274,20	274,20
2	Котельная №1	13,19	13,19	13,19	13,19	13,19	13,19	13,19	13,19
3	Котельная №2	0,05	Переключение нагрузок на электроотопление в 2024 г.						
4	Котельная №3	0,00	Переключение нагрузок на Котельную ООО «ТВК» в 2024 г.						
5	Котельная №5	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Котельная №6	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
8	Котельная №8	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
10	Котельная №11	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60
13	Котельная микрорайона "Ивушка"	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
14	Котельная пос. Финский	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
16	Котельная пос. "8 Марта"	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
20	ПСХ-2	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38	56,38
21	Котельная ООО "ТВК"	193,89	193,89	193,89	193,89	193,89	193,89	193,89	193,89

Раздел 3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Данные об установленном количестве и объеме баков запаса химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды для источников с открытым водоразбором сетевой воды на нужды ГВС представлены в Таблице 3.1.

Таблица 3.1

№ источника теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Нормативный объем баков-аккумуляторов, м ³	Фактический суммарный объем баков-аккумуляторов, м ³	Количество установленных баков-аккумуляторов, м ³	Резерв (+)/ Дефицит(-) объема баков, м ³
1	Беловская ГРЭС	2742,0	4300	5	1558,0
2	Котельная №1	131,9	700	1	568,1
3	Котельная №2	0,5	20	1	19,5
4	Котельная №3	0,0	10	1	10
5	Котельная №5	0,1	70	2	69,9
6	Котельная №6	20,5	400	1	379,5
7	Котельная №8	3,9	50	2	46,1
8	Котельная №11	306,0	1400	2	1094
9	Котельная микрорайона "Ивушка"	24,2	30	1	5,8
10	Котельная пос. Финский	48,3	90	1	41,7
11	Котельная пос. "8 Марта"	0,1	25	1	24,9
12	ПСХ-2	563,8	800	2	236,2
13	Котельная ООО "ТВК"	1938,9	800	2	-1138,9

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

Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии Беловского городского округа представлен в Таблице 4.1.

Таблица 4.1

Номер зоны действия источника тепловой энергии	Наименование источника теплоты	Нормативный расход подпиточной воды в зоне действия источника теплоты, м³/ч	Фактический расход подпиточной воды в зоне действия источника теплоты, м³/ч	Нормативный максимальный расход подпиточной воды в зоне действия источника теплоты при аварийном режиме, м³/ч	Фактический максимальный расход подпиточной воды в зоне действия источника теплоты при аварийном режиме, м³/ч
1	Беловская ГРЭС	332,48	49,9	740,44	н/д
2	Котельная №1	13,91	16,3	18,96	н/д
3	Котельная №2	0,06	0,1	0,12	н/д
4	Котельная №3	0,01	0,2	0,10	н/д
5	Котельная №5	0,07	0,4	0,56	н/д
6	Котельная №6	2,54	7,8	5,93	н/д
8	Котельная №8	0,70	2	2,90	н/д
10	Котельная №11	33,29	34,8	52,11	н/д
13	Котельная микрорайона "Ивушка"	2,66	3,6	4,37	н/д
14	Котельная пос. Финский	5,04	4,6	6,57	н/д
16	Котельная пос. "8 Марта"	0,06	1,5	0,46	н/д
20	ПСХ-2	61,82	37,9	99,90	н/д
21	Котельная ООО "ТБК"	205,33	10,5	285,47	н/д

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

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения Беловского городского округа представлен в Таблице 5.1.

Таблица 5.1

Показатель, единицы измерения	Период планирования							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Беловская ГРЭС								
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	58,28	58,63	59,43	59,46	59,69	60,03	60,02	60,02
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	470	470	470	470	470	470	470	470
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	470	470	470	470	470	470	470	470
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	479,74	480,79	483,20	483,28	483,97	484,99	484,95	484,95
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-9,74	-10,79	-13,20	-13,28	-13,97	-14,99	-14,95	-14,95
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	740,44	743,22	749,66	749,86	751,72	754,44	754,33	754,33
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	–	–	–	–	–	–	–	–
Котельная №1								
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99	17,99

Показатель, единицы измерения	Период планирования							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89	-4,89
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96	18,96
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	—	—	—	—	—	—	—	—
Котельная №2								
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,009	Переключение нагрузок на электроотопление в 2024 г.						
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,000							
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,000							
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,088							
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-0,088							
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,124							
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н/д							
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	—							
Котельная №3								
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,012	Переключение нагрузок на Котельную ООО «ТБК» в 2024 г.						
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,000							
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,000							
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,036							
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-0,036							

Показатель, единицы измерения	Период планирования							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,096							
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н/д							
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	—							
Котельная №5								
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,061	0,054
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,190	0,167
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-0,213	-0,213	-0,213	-0,213	-0,213	-0,213	-0,190	-0,167
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,557	0,495	0,434
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	—	—	—	—	—	—	—	—
Котельная №6								
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,48	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,49
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	3,92	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,94
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-2,72	-2,77	-2,77	-2,77	-2,77	-2,77	-2,77	-2,74
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	5,93	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,00

Показатель, единицы измерения	Период планирования							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	–	–	–	–	–	–	–	–
Котельная №8								
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	1,41	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,38	1,38
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	6,59	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,62	6,62
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	2,90	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,83	2,83
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	–	–	–	–	–	–	–	–
Котельная №11								
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00	106,00
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78	44,78
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	52,11	52,11	52,11	52,11	52,11	52,11	52,11	52,11

Показатель, единицы измерения	Период планирования							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	–	–	–	–	–	–	–	–
Котельная микрорайона "Ивушка"								
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,24	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	3,63	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	16,37	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	4,37	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	–	–	–	–	–	–	–	–
Котельная пос. Финский								
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-6,45	-6,45	-6,45	-6,45	-6,45	-6,45	-6,45	-6,45
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57

Показатель, единицы измерения	Период планирования							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	–	–	–	–	–	–	–	–
Котельная пос. "8 Марта"								
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	–	–	–	–	–	–	–	–
ПСХ-2								
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	78,50	78,50	78,50	78,50	78,50	78,50	78,50	78,50
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	78,50	78,50	78,50	78,50	78,50	78,50	78,50	78,50
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	83,98	83,98	83,98	83,98	83,98	83,98	83,98	83,98
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-5,48	-5,48	-5,48	-5,48	-5,48	-5,48	-5,48	-5,48
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90

Показатель, единицы измерения	Период планирования							
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	–	–	–	–	–	–	–	–
Котельная ООО "ТВК"								
Прогнозируемые нормативные потери теплоносителя с утечкой, м³/ч	11,45	11,462	11,462	11,462	11,462	11,462	11,462	11,462
Прогнозируемая номинальная производительность ВПУ, м³/ч	50	50	50	50	50	50	50	50
Прогнозируемая располагаемая производительность ВПУ, м³/ч	50	50	50	50	50	50	50	50
Прогнозируемая расчетная номинальная производительность ВПУ, м³/ч	267,01	267,046	267,046	267,046	267,046	267,046	267,046	267,046
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности ВПУ, м³/ч	-217,01	-217,046	-217,046	-217,046	-217,046	-217,046	-217,046	-217,046
Прогнозная величина аварийной подпитки теплосети, м³/ч	285,47	285,566	285,566	285,566	285,566	285,566	285,566	285,566
Существующая аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, м³/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прогнозируемый резерв (+), дефицит (-) производительности аварийной подпитки, м³/ч	–	–	–	–	–	–	–	–