

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
ПО АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД ДО
2032 ГОДА

ГЛАВА 4

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ
ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
ПО АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД ДО
2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА 2017 ГОД)
ГЛАВА 4
ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ
ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

СОСТАВ РАБОТЫ

Сводный том изменений по актуализации схемы теплоснабжения города Перми на период до 2032 года

Утверждаемая часть по актуализации схемы теплоснабжения города Перми на период до 2032 года

Обосновывающие материалы по актуализации схемы теплоснабжения города Перми на период до 2032 года:

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа

Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них

Глава 8. Перспективные топливные балансы

Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения

Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации

Глава 12. Реестр проектов

СОДЕРЖАНИЕ

а) Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.....	5
б) Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии.....	5
в) Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода.....	10
г) Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	11
Приложение 1. Баланс мощности. График совместной работы.	
Приложение 2. Расчетные параметры участков на период до 2020 г.	
Приложение 3. Пьезометрические графики тепловых сетей на период до 2020 г.	
Приложение 4. Расчетные параметры участков на период до 2025 г.	
Приложение 5. Пьезометрические графики тепловых сетей на период до 2025 г.	
Приложение 6. Расчетные параметры участков на период до 2032 г.	
Приложение 7. Пьезометрические графики тепловых сетей на период до 2032 г.	
Приложение 8. Схемы тепловых сетей для каждого расчетного срока.	

РЕЕСТР ТАБЛИЦ

Таблица 1 - Балансы тепловой мощности источников и присоединенной тепловой нагрузки, распределенной по магистральным тепловыводам ТЭЦ и ВК в период расчетного срока 2016-2020 годов.....	5
Таблица 2 - Балансы тепловой мощности источников и присоединенной тепловой нагрузки, распределенной по магистральным тепловыводам ТЭЦ и ВК в период расчетного срока 2021-2025 годов.....	5
Таблица 3 - Балансы тепловой мощности источников и присоединенной тепловой нагрузки, распределенной по магистральным тепловыводам ТЭЦ и ВК в период расчетного срока 2026-2032 годов.....	5

а) БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ВЫДЕЛЕННЫХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Балансы тепловой мощности нетто и перспективного прироста тепловой мощности, потерь тепловой мощности в тепловых сетях, присоединенной тепловой нагрузки, для каждого расчетного срока в разрезе источников тепла представлены в [приложении 1](#).

б) БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО КАЖДОМУ ИЗ МАГИСТРАЛЬНЫХ ВЫВОДОВ (ЕСЛИ ТАКИХ ВЫВОДОВ НЕСКОЛЬКО) ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Балансы тепловой мощности источников присоединенной тепловой нагрузки, распределенной по магистральным тепловыводам ТЭЦ и ВК в период расчетного срока 2016-2020 годов представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Балансы тепловой мощности источников и присоединенной тепловой нагрузки, распределенной по магистральным тепловыводам ТЭЦ и ВК в период расчетного срока 2016-2020 годов

Наименование источника	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Тепловывод	Условный диаметр тепловывода, мм	Присоединенная тепловая нагрузка по тепловыводу, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
ТЭЦ-6, ВК-3	1258.30	M1-01 (ТЭЦ-6)	800	260.83	1069.00
		M1-04 (ТЭЦ-6)	800	229.53	
		M1-07 (ВК-3)	1000	313.00	
		M1-02,3 (ТЭЦ-6)	800	239.96	
		Пар	-	25.68	
ТЭЦ-9	1209.99	M2-01	500	158.24	1026.88
		M2-02	800	255.07	
		M2-04	1000	326.49	
		M2-05	800	285.68	
		Пар	-	1.40	
ТЭЦ-13	245.30	M3-01	800	165.49	190.13
		Пар	-	24.64	
ТЭЦ-14	710.00	M4-01	700	101.08	354.95
		M4-02	400	33.69	
		M4-03	800	168.47	
		M4-05	500	33.69	
		Пар	-	18.00	
ВК-2	450.00	M1-06	600	127.73	232.58
		M-01	800	104.85	
ВК-5	392.3	M-94	500	0.00	0.00
		M-ПТК	400	0.00	
ВК Вышка 2	56.31	M-60	500	60.35	60.35
ВК Кислотные Дачи	56.58	M-84	500	46.37	46.37
ВК Пермский картон	60	M-90	500	15.92	15.92
ВК ПНИПУ	54.52	M-96	350	18.33	18.33

Наименование источника	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Тепловывод	Условный диаметр тепловывода, мм	Присоединенная тепловая нагрузка по тепловыводу, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
ВК Новые Ляды	39.51	М-82	300	14.84	14.84
ВК Молодежная	23.71	М-73	350	16.64	16.64
ВК Левшино	15	М-65	350	12.54	12.54
ВК РЖД Западная	-	-	-	-	-
ВК ПДК	14.59	М-62	300	9.32	9.32
ВК Искра	77.71	М-73	300	41.95	41.95
ВК Хабаровская, 139	25.53	М-85	350	21.86	21.86
ВК Хабаровская, 36	-	-	-	-	-
ВК Г. Наумова, 18а	7.53	М-80	300	5.85	5.85
ВК Заозерье	11.01	М-76	300	4.98	4.98
ВК ПЗСП	51.4	М-91	250	27.81	27.81
ВК 20	7.5	М3-20	250	21.17	21.17
ВК Лепешинской, 3	7.31	М-77	250	4.77	4.77
ВК Каменского, 28	4.29	М-61	250	1.50	1.50
ВК Новомет-Пермь	22.8	М-93	200	8.62	8.62
ВК Запруд	8.24	М-69	200	4.49	4.49
ВК Криворожская	6.43	М-66	200	7.10	7.10
ВК Чапаевский	21.2	М-72	200	3.06	3.06
ВК Банная гора	5.72	М-63	200	3.76	3.76
ВК Бахаревская	0.69	М-74	200	0.68	0.68
ВК Окуловский	5.95	М-91	250	3.43	3.43
ВК Подснежник	1.19	М-81	150	0.14	0.14
ВК ДИПИ	3.64	М-71	150	1.54	1.54
ВК Чусовская, 27	1.75	М-86	150	0.96	0.96
ВК Б. Революции, 151	0.832	М-75	150	0.04	0.04
ВК Биомед	42.2	М-95	300	9.12	9.12
ВК Костычева, 9	2.7	М-92	150	2.57	2.57
ВК Пышминская	1.37	М-70	100	0.92	0.92
ВК Лесопарковая	1.079	М-68	80	0.68	0.68
ВК Вышка 1	0.08	М-79	100	0.07	0.07
ВК Брикетная	1.36	М-78	80	0.24	0.24
ВК Гор больница	0.32	М-67	70	0.17	0.17
ВК Ива	4.3	М-99	100	6.40	6.40
ВК Кавказская, 24	0.86	М-99	100	0.80	0.80
ВК Менжинского, 36	1.72	М-100	100	0.60	0.60
ВК Делегатская, 34	12.04	М-102	300	6.55	6.55
ВК РЖД Каменского 9	-	-	-	-	-
ВК Белозерская, 48	6.01	-	-	2.77	2.77
ВК ЧОС	6.45	-	-	5.70	5.70
ВК ГУФСИН	2.5	-	-	0.40	0.40
ВК УГД	17.19	-	-	4.50	4.50
ВК СПК Вышка 2	17.2	-	-	5.32	5.32
ВК СПК Б. Революции	7.23	-	-	6.18	6.18

Наименование источника	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Тепловывод	Условный диаметр тепловывода, мм	Присоединенная тепловая нагрузка по тепловыводу, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
ВК Сигаева, 2а	1.3	-	-	0.88	0.88
БМК Заостровка	20	-	-	19.66	19.66

Балансы тепловой мощности источников присоединенной тепловой нагрузки, распределенной по магистральным тепловыводам ТЭЦ и ВК в период расчетного срока 2021-2025 годов представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Балансы тепловой мощности источников и присоединенной тепловой нагрузки, распределенной по магистральным тепловыводам ТЭЦ и ВК в период расчетного срока 2021-2025 годов

Наименование источника	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Тепловывод	Условный диаметр тепловывода, мм	Присоединенная тепловая нагрузка по тепловыводу, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
ТЭЦ-6, ВК-3	1258.30	M1-01 (ТЭЦ-6)	800	260.83	1049.13
		M1-04 (ТЭЦ-6)	800	229.53	
		M1-07 (ВК-3)	1000	313.00	
		M1-02,3 (ТЭЦ-6)	800	239.96	
		Пар	-	25.68	
ТЭЦ-9	1209.99	M2-01	500	158.24	1042.25
		M2-02	800	255.07	
		M2-04	1000	326.49	
		M2-05	800	285.68	
		Пар	-	1.40	
ТЭЦ-13	245.30	M3-01	800	177.66	202.30
		Пар	-	24.64	
ТЭЦ-14	710.00	M4-01	700	101.08	360.47
		M4-02	400	33.69	
		M4-03	800	168.47	
		M4-05	500	33.69	
		Пар	-	18.00	
ВК-2	450.00	M1-06	600	184.90	289.75
		M-01	800	104.85	
ВК-5	392.3	M-94	500	0.00	0.00
		M-ПТК	400	0.00	
ВК Вышка 2	56.31	M-60	500	61.41	61.41
ВК Кислотные Дачи	56.58	M-84	500	45.27	45.27
ВК Пермский картон	60	M-90	500	15.43	15.43
ВК ПНИПУ	54.52	M-96	350	17.76	17.76
ВК Новые Ляды	39.51	M-82	300	14.31	14.31
ВК Молодежная	23.71	M-73	350	22.08	22.08
ВК Левшино	15	M-65	350	11.56	11.56
ВК РЖД Западная	-	-	-	-	-
ВК ПДК	14.59	M-62	300	9.00	9.00
ВК Искра	77.71	M-73	300	46.55	46.55

Наименование источника	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Тепловывод	Условный диаметр тепловывода, мм	Присоединенная тепловая нагрузка по тепловыводу, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
ВК Хабаровская, 139	25.53	М-85	350	23.58	23.58
ВК Хабаровская, 36	-	-	-	-	-
ВК Г. Наумова, 18а	7.53	М-80	300	5.70	5.70
ВК Заозерье	11.01	М-76	300	4.80	4.80
ВК ПЗСП	51.4	М-91	250	27.34	27.34
ВК 20	7.5	М3-20	250	20.83	20.83
ВК Лепешинской, 3	7.31	М-77	250	4.61	4.61
ВК Каменского, 28	4.29	М-61	250	1.45	1.45
ВК Новомет-Пермь	22.8	М-93	200	8.36	8.36
ВК Запруд	8.24	М-69	200	4.34	4.34
ВК Криворожская	6.43	М-66	200	6.91	6.91
ВК Чапаевский	21.2	М-72	200	2.96	2.96
ВК Банная гора	5.72	М-63	200	3.65	3.65
ВК Бахаревская	0.69	М-74	200	-0.04	-0.04
ВК Окуловский	5.95	М-91	250	3.31	3.31
ВК Подснежник	1.19	М-81	150	-0.11	-0.11
ВК ДИПИ	3.64	М-71	150	1.49	1.49
ВК Чусовская, 27	1.75	М-86	150	0.93	0.93
ВК Б. Революции, 151	0.832	М-75	150	0.04	0.04
ВК Биомед	42.2	М-95	300	8.84	8.84
ВК Костычева, 9	2.7	М-92	150	2.49	2.49
ВК Пышминская	1.37	М-70	100	0.91	0.91
ВК Лесопарковая	1.079	М-68	80	0.66	0.66
ВК Вышка 1	0.08	М-79	100	0.07	0.07
ВК Брикетная	1.36	М-78	80	0.23	0.23
ВК Гор больница	0.32	М-67	70	-0.01	-0.01
ВК Ива	4.3	М-99	100	8.29	8.29
ВК Кавказская, 24	0.86	М-99	100	0.80	0.80
ВК Менжинского, 36	1.72	М-100	100	0.60	0.60
ВК Делегатская, 34	12.04	М-102	300	8.22	8.22
ВК РЖД Каменского 9	-	-	-	-	-
ВК Белозерская, 48	6.01	-	-	2.77	2.77
ВК ЧОС	6.45	-	-	5.70	5.70
ВК ГУФСИН	2.5	-	-	0.40	0.40
ВК УГД	17.19	-	-	17.10	17.10
ВК СПК Вышка 2	17.2	-	-	5.32	5.32
ВК СПК Б. Революции	7.23	-	-	6.18	6.18
ВК Сигаева, 2а	1.3	-	-	0.88	0.88
БМК Заостровка	20	-	-	0.00	0.00

Балансы тепловой мощности источников присоединенной тепловой нагрузки, распределенной по магистральным тепловыводам ТЭЦ и ВК в период расчетного срока 2026-2032 годов представлены в таблице 3.

Таблица 3 - Балансы тепловой мощности источников и присоединенной тепловой нагрузки, распределенной по магистральным тепловыводам ТЭЦ и ВК в период расчетного срока 2026-2032 годов

Наименование источника	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Тепловывод	Условный диаметр тепловывода, мм	Присоединенная тепловая нагрузка по тепловыводу, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
ТЭЦ-6, ВК-3	1258.30	M1-01 (ТЭЦ-6)	800	260.83	1047.01
		M1-04 (ТЭЦ-6)	800	229.53	
		M1-07 (ВК-3)	1000	313.00	
		M1-02,3 (ТЭЦ-6)	800	239.96	
		Пар	-	25.68	
ТЭЦ-9	1209.99	M2-01	500	158.24	1042.56
		M2-02	800	255.07	
		M2-04	1000	326.49	
		M2-05	800	285.68	
		Пар	-	1.40	
ТЭЦ-13	245.30	M3-01	800	185.48	210.12
		Пар	-	24.64	
ТЭЦ-14	710.00	M4-01	700	101.08	361.08
		M4-02	400	33.69	
		M4-03	800	168.47	
		M4-05	500	33.69	
		Пар	-	18.00	
ВК-2	450.00	M1-06	600	196.52	301.37
		M-01	800	104.85	
ВК-5	392.3	M-94	500	0.00	0.00
		M-ПТК	400	0.00	
ВК Вышка 2	56.31	M-60	500	59.65	59.65
ВК Кислотные Дачи	56.58	M-84	500	43.96	43.96
ВК Пермский картон	60	M-90	500	14.94	14.94
ВК ПНИПУ	54.52	M-96	350	17.20	17.20
ВК Новые Ляды	39.51	M-82	300	13.77	13.77
ВК Молодежная	23.71	M-73	350	21.64	21.64
ВК Левшино	15	M-65	350	10.29	10.29
ВК РЖД Западная	-	-	-	-	-
ВК ПДК	14.59	M-62	300	8.68	8.68
ВК Искра	77.71	M-73	300	46.02	46.02
ВК Хабаровская, 139	25.53	M-85	350	23.01	23.01
ВК Хабаровская, 36	-	-	-	-	-
ВК Г. Наумова, 18а	7.53	M-80	300	5.55	5.55
ВК Заозерье	11.01	M-76	300	4.61	4.61
ВК ПЗСП	51.4	M-91	250	26.48	26.48
ВК 20	7.5	M3-20	250	20.50	20.50

Наименование источника	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Тепловывод	Условный диаметр тепловывода, мм	Присоединенная тепловая нагрузка по тепловыводу, Гкал/ч	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
ВК Лепешинской, 3	7.31	М-77	250	4.44	4.44
ВК Каменского, 28	4.29	М-61	250	1.45	1.45
ВК Новомет-Пермь	22.8	М-93	200	8.09	8.09
ВК Запруд	8.24	М-69	200	4.19	4.19
ВК Криворожская	6.43	М-66	200	6.73	6.73
ВК Чапаевский	21.2	М-72	200	2.86	2.86
ВК Банная гора	5.72	М-63	200	3.54	3.54
ВК Бахаревская	0.69	М-74	200	-0.06	-0.06
ВК Окуловский	5.95	М-91	250	3.20	3.20
ВК Подснежник	1.19	М-81	150	-0.12	-0.12
ВК ДИПИ	3.64	М-71	150	1.43	1.43
ВК Чусовская, 27	1.75	М-86	150	0.90	0.90
ВК Б. Революции, 151	0.832	М-75	150	0.04	0.04
ВК Биомед	42.2	М-95	300	8.56	8.56
ВК Костычева, 9	2.7	М-92	150	2.41	2.41
ВК Пышминская	1.37	М-70	100	0.89	0.89
ВК Лесопарковая	1.079	М-68	80	0.64	0.64
ВК Вышка 1	0.08	М-79	100	0.06	0.06
ВК Брикетная	1.36	М-78	80	0.23	0.23
ВК Гор больница	0.32	М-67	70	-0.02	-0.02
ВК Ива	4.3	М-99	100	8.29	8.29
ВК Кавказская, 24	0.86	М-99	100	0.80	0.80
ВК Менжинского, 36	1.72	М-100	100	0.60	0.60
ВК Делегатская, 34	12.04	М-102	300	8.22	8.22
ВК РЖД Каменского 9	-	-	-	-	-
ВК Белозерская, 48	6.01	-	-	2.77	2.77
ВК ЧОС	6.45	-	-	5.70	5.70
ВК ГУФСИН	2.5	-	-	0.40	0.40
ВК УГД	17.19	-	-	17.10	17.10
ВК СПК Вышка 2	17.2	-	-	5.32	5.32
ВК СПК Б. Революции	7.23	-	-	6.18	6.18
ВК Сигаева, 2а	1.3	-	-	0.88	0.88
БМК Заостровка	20	-	-	0.00	0.00

в) ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА

Расчетные параметры участков и пьезометрические графики для первого, второго и третьего расчетного срока схемы теплоснабжения, в разрезе теплоисточников, представлены в [приложении 2-7](#). Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии для каждого расчетного срока представлены в [приложении 8](#).

Для покрытия заявленной Заказчиками объектов нового строительства, перспективной тепловой нагрузки и обеспечения удовлетворительных гидравлических режимов у потребителей в каждый расчетный период, необходимо выполнить реконструкцию тепловых сетей с увеличением пропускной способности за счет изменения диаметра условного прохода существующих трубопроводов, строительство и реконструкцию насосных станций, реконструкцию ИТП. Перечень объектов строительства и реконструкции указан в **главе 7 (пункты б, е, з, и)**.

Перспективный гидравлический режим системы теплоснабжения рассчитан исходя из следующих ограничений:

- поддержания располагаемого напора у потребителей не менее 1,2-1,5 атм. при зависимом и не менее 0,3-0,5 атм. (в зависимости от сопротивления систем отопления) при непосредственном присоединении систем отопления к наружным тепловым сетям;
- обеспечения давления в обратном трубопроводе у потребителей не более 6 атм. для предотвращения разрыва систем отопления абонентских систем;
- поддержания давления не менее 3 атм. в подающем трубопроводе тепловых сетей для обеспечения не вскипания теплоносителя в интервале температур 100-135 °С.

Объем мероприятий отраженный в **главе 7 (пункты б, е, з, и)** позволяет выполнить покрытие перспективной тепловой нагрузки указанной в **главе 2 (пункты б, д)** при удовлетворительном гидравлическом режиме тепловой системы города.

г) ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕ

Существующая система теплоснабжения г. Перми в целом обеспечивает покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей. Суммарный профицит тепловой мощности «нетто» системы теплоснабжения города, на момент составления схемы теплоснабжения, составляет 1900 Гкал/ч. Суммарный профицит системы теплоснабжения города, по истечении 1, 2 и 3-го расчетного срока, с учетом запланированного ввода в эксплуатацию дополнительного прироста тепловых мощностей источников, составляет 1754, 1726 и 1719 Гкал/ч соответственно. Значительный резерв тепловой мощности «нетто» наблюдается у источников ТЭЦ-14, ВК-2.