



Город Смоленск

Схема теплоснабжения города Смоленска на период до 2035 года

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

г. Москва, 2026 г.

СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Обосновывающие материалы к актуализации схемы теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие главы:

Глава 1	«Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»
Глава 2	«Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»
Глава 3	«Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»
Глава 4	«Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»
Глава 5	«Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»
Глава 6	«Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»
Глава 7	«Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»
Глава 8	«Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»
Глава 9	«Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»
Глава 10	«Перспективные топливные балансы»
Глава 11	«Оценка надежности теплоснабжения»
Глава 12	«Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»
Глава 13	«Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»
Глава 14	«Ценовые (тарифные) последствия»
Глава 15	«Реестр единых теплоснабжающих организаций»
Глава 16	«Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»
Глава 17	«Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ДОКУМЕНТА	2
Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	5
6.1 Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии	5
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 превода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения	35
6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов	35
6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	35

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 6-1 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии (ПЗ5.1 МУ)7

Таблица 6-2 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловой сети источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (ПЗ5.4 МУ)37

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

6.1 Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают в себя технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с утечкой. К технологическим потерям, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения, относятся количество воды на пусковое заполнение трубопроводов теплосети после проведения планового ремонта и подключения новых участков сети и потребителей, проведение плановых эксплуатационных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей и другие регламентные работы, промывку и дезинфекцию. К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе передачи, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой.

Согласно Инструкции, к нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель – вода) относятся:

- затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;
- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
- технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы;
- технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через неплотность в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Нормативные значения потерь теплоносителя за год (м^3) с его нормируемой утечкой определяются по формуле:

$$G_{\text{ут.н}} = a \cdot V_{\text{год}} \cdot n_{\text{год}} 10^{-2} = m_{\text{ут.год.н}} n_{\text{год}}$$

где:

a – норма среднегодовой утечки теплоносителя, $\text{м}^3/\text{ч} \cdot \text{м}^3$, установленная правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, принимается в размере 0,25% от среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения;

$V_{\text{ср.г}}$ – среднегодовой объем сетевой воды в трубопроводах тепловых сетей, м^3 ;

$n_{\text{год}}$ – число часов работы системы теплоснабжения в течение года, час;

$m_{\text{ут.год.н}}$ – среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, $\text{м}^3/\text{ч}$.

Затраты теплоносителя на пусковое заполнение тепловых сетей, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимаются в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей по формуле:

$$G^p_{п.л} = 1,5 \cdot V_{эtc}$$

где:

$V_{эtc}$ – объем трубопроводов тепловой сети, на обслуживании, м³.

Расчетные годовые потери сетевой воды на регламентные испытания определяются по формуле:

$$G^p_{п.и} = 2 \cdot V_{эtc}$$

Расчет выполнен с разбивкой по годам, начиная с 2020 по 2035 годы, с учетом перспективных планов строительства (реконструкции) тепловых сетей и планируемого присоединения к ним систем теплоснабжения. Результаты расчета перспективных нормативных потерь сетевой воды по каждому источнику тепла приведены в таблице 6.1.

Расчет выполнен с учетом:

- ежегодного ремонта тепловых сетей в течение 14 суток
- заполнения деаэрированной водой тепловой сети в летний период с избыточным давлением.

Таблица 6.1 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии (П35.1 МУ)

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»															
Смоленская ТЭЦ-2	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1 389 553	1 243 194	1 225 274	1 199 759	1 199 759	1 199 759	1 199 759	1 199 759	1 199 759	1 199 759	1 199 759	1 199 759	1 199 759	1 199 759
	нормативные утечки теплоносителя	831 077	831 077	940 614	940 614	940 614	940 614	940 614	940 614	940 614	940 614	940 614	940 614	940 614	940 614
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	558 476	412 117	284 660	259 145	259 145	259 145	259 145	259 145	259 145	259 145	259 145	259 145	259 145	259 145
МУП "Смоленсктеплосеть"															
Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				2 337	2 337	2 337	2 337	2 337	2 337	2 337	2 337	2 337	2 337	2 337
	нормативные утечки теплоносителя				581	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756	1 756

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391	1 391
	нормативные утечки теплоносителя				491	491	491	491	491	491	491	491	491	491	491
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474	1 474

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нормативные утечки теплоносителя				390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				1 084	1 084	1 084	1 084	1 084	1 084	1 084	1 084	1 084	1 084	1 084
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				853	853	Вывод из эксплуатации								
	нормативные утечки теплоносителя				225	225									

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				628	628									
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814	1 814
	нормативные утечки теплоносителя				836	836	836	836	836	836	836	836	836	836	836
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
	нормативные утечки теплоносителя				46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологическог о центра	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				534	534	534	534	534	534	534	534	534	534	534

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нормативные утечки теплоносителя				992	992	992	992	992	992	992	992	992	992	992
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				-458	-458	-458	-458	-458	-458	-458	-458	-458	-458	-458
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434
	нормативные утечки теплоносителя				206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				568	568	568	568	568	568	568	568	568	568	568
	нормативные утечки теплоносителя				179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на				389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	цели ГВС														
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222
	нормативные утечки теплоносителя				701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				-479	-479	-479	-479	-479	-479	-479	-479	-479	-479	-479

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331
	нормативные утечки теплоносителя				1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923	1 923
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нормативные утечки теплоносителя				510	510	510	510	510	510	510	510	510	510	510
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 379	1 379	1 379	1 379	1 379	1 379	1 379	1 379	1 379	1 379	1 379
	нормативные утечки теплоносителя				339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				1 040	1 040	1 040	1 040	1 040	1 040	1 040	1 040	1 040	1 040	1 040
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р-не д.1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				3 013	3 013	3 013	3 013	3 013	3 013	3 013	3 013	3 013	3 013	3 013
	нормативные утечки теплоносителя				1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481	1 481
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нормативные утечки теплоносителя				34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				309	309	309	309	309	309	309	309	309	309	309
	нормативные утечки теплоносителя				99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				827	827	827	827	827	827	827	827	827	827	827
	нормативные утечки теплоносителя				2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863	1 863

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нормативные утечки теплоносителя				1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				1 862	1 862	1 862	1 862	1 862	1 862	1 862	1 862	1 862	1 862	1 862
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя				76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				-76	-76	-76	-76	-76	-76	-76	-76	-76	-76	-76

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
	нормативные утечки теплоносителя				55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
	нормативные утечки теплоносителя				61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Котельная №30,	Всего подпитка				175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Детсад №6, пос. Красный Бор	тепловой сети, в том числе:														
	нормативные утечки теплоносителя				21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя				21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				-21	-21	-21	-21	-21	-21	-21	-21	-21	-21	-21
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 162	1 162	1 162	1 162	1 162	1 162	1 162	1 162	1 162	1 162	1 162
	нормативные утечки теплоносителя				78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
	сверхнормативные утечки теплоносителя и				1 084	1 084	1 084	1 084	1 084	1 084	1 084	1 084	1 084	1 084	1 084

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС														
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735
	нормативные утечки теплоносителя				718	718	718	718	718	718	718	718	718	718	718
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735	1 735
	нормативные утечки теплоносителя				718	718	718	718	718	718	718	718	718	718	718
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017	1 017
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 236	1 236	Вывод из эксплуатации								
	нормативные				680	680									

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
р-не д.40А	утечки теплоносителя														
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				556	556									
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				772	772	772	772	772	772	772	772	772	772	772
	нормативные утечки теплоносителя				303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 722	1 722	1 722	1 722	1 722	1 722	1 722	1 722	1 722	1 722	1 722
	нормативные утечки теплоносителя				1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на				399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	цели ГВС														
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
	нормативные утечки теплоносителя				215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало- Краснофлотская в р-не д.31А	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307
	нормативные утечки теплоносителя				600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				707	707	707	707	707	707	707	707	707	707	707
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
	нормативные утечки теплоносителя				202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				-124	-124	-124	-124	-124	-124	-124	-124	-124	-124	-124
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365
	нормативные утечки теплоносителя				114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
	нормативные утечки теплоносителя				236	236	236	236	236	236	236	236	236	236	236
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419
	нормативные утечки теплоносителя				65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290
	нормативные утечки теплоносителя				185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				778	778	778	778	778	778	778	778	778	778	778
	нормативные утечки теплоносителя				240	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
	сверхнормативные утечки				538	538	538	538	538	538	538	538	538	538	538

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС														
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				11 690	Вывод из эксплуатации									
	нормативные утечки теплоносителя				1 904										
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				9 786										
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 658	Вывод из эксплуатации									
	нормативные утечки теплоносителя				78										
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				1 580										
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нормативные утечки теплоносителя				21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				-21	-21	-21	-21	-21	-21	-21	-21	-21	-21	-21
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486
	нормативные утечки теплоносителя				253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				644	644	644	644	644	644	644	644	644	644	644
	нормативные утечки теплоносителя				691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из				-47	-47	-47	-47	-47	-47	-47	-47	-47	-47	-47

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	тепловых сетей на цели ГВС														
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				369	369	369	369	369	369	369	369	369	369	369
	нормативные утечки теплоносителя				150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083
	нормативные утечки теплоносителя				600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				3 805	3 805	3 805	3 805	3 805	3 805	3 805	3 805	3 805	3 805	3 805
	нормативные утечки				61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	теплоносителя														
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				3 744	3 744	3 744	3 744	3 744	3 744	3 744	3 744	3 744	3 744	3 744
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				1 357	1 357	1 357	1 357	1 357	1 357	1 357	1 357	1 357	1 357	1 357
	нормативные утечки теплоносителя				754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174
	нормативные утечки теплоносителя				17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя				4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4	-4
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628
	нормативные утечки теплоносителя				63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				565	565	565	565	565	565	565	565	565	565	565
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя				61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				-61	-61	-61	-61	-61	-61	-61	-61	-61	-61	-61
Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя				826	826	826	826	826	826	826	826	826	826	826
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				-826	-826	-826	-826	-826	-826	-826	-826	-826	-826	-826
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				628	628	628	628	628	628	628	628	628	628	628
	нормативные утечки теплоносителя				3 803	3 803	3 803	3 803	3 803	3 803	3 803	3 803	3 803	3 803	3 803
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				-3 175	-3 175	-3 175	-3 175	-3 175	-3 175	-3 175	-3 175	-3 175	-3 175	-3 175

Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя				8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8	-8
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	нормативные утечки теплоносителя				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Открытых систем теплоснабжения в городском округе в настоящее время нет. Все потребителей получают горячее водоснабжение по закрытой схеме. Подпитка тепловых сетей осуществляется на источниках теплоснабжения. Перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения не требуется.

6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

На источниках тепловой энергии баки-аккумуляторы отсутствуют..

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

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения предусматривается дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принят равным 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловой сети источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, представлены в таблице 6.2.

Схема технического водоснабжения Смоленская ТЭЦ-2 – прямоточная, источник водоснабжения – р. Днепр, и оборотная (циркуляционная) – с прудом-охладителем.

Береговая насосная станция на р. Днепр оснащена одним насосом типа 20-НДН производительностью 2500 м³/час при напоре 0,3 МПа для подпитки пруда-охладителя и тремя насосами типа 10-НДН производительностью 500 м³/час при напоре 0,8 МПа для подачи технической воды на ХВО и двумя вращающимися сетками типа ТН-1500 с наружным подводом воды.

Пруд-охладитель с земляной плотиной и водосбросом располагается на устьевом участке долины р. Дресна. Площадь зеркала при НПУ 175,5 м – пруда 215 га.

Расчётная пропускная способность водослива при напоре на гребне 0,5 м – 32 м³/с.

Для обеспечения лучшего эффекта охлаждения воды оборотной системы технического водоснабжения, на пруде-охладителе имеется струенаправляющая дамба длиной 858 м.

Насосная станция циркуляционного водоснабжения оснащено 4 насосами 40В-16М производительностью 10000 м³/час при напоре 28–30 м.вод.ст. и 4 вращающимися сетками типа ТН-1500. Все насосы подключены к общему напорному коллектору.

Циркуляционная вода для охлаждения оборудования подается в главный корпус по трем стальным трубопроводам диаметром 1400 мм. Нагретая вода в пруд-охладитель подается по железобетонному самотечному каналу сечением 1,8×2 м.

Восполнение потерь в оборотной системе (испарение и фильтрация) производится водой из р. Днепр, на которой сооружен водозабор с береговой насосной станцией.

Схема водоподготовки

Система водоподготовки предназначена для приготовления химобессоленной воды восполнения внутростанционных потерь пара и конденсата в цикле станции по схеме двухступенчатого катионирования (H-Na) и химочищенной воды для подпитки тепловых сетей по схеме одноступенчатого катионирования (H-Na).

Проектная производительность водоподготовительных установок (ВПУ) составляет по:

- обессоленной воде – 184 м³/ч (факт около 40 м³/ч);
- химочищенной воде – 232 м³/ч (факт – 60-180 м³/ч);
- очистке замазученных и замасленных стоков – 100 т/ч.

Согласно технологической схеме, вода из р. Днепр, подогретая до 35±1 °С подается в осветлитель. Туда же вводятся рабочие растворы коагулянта и извести.

Раствор коагулянта подается насосом-дозатором коагулянта, насыщенный раствор извести подается насосом сатуратора.

Для обеспечения качественной коагуляции производится непрерывная и периодическая продувка осветлителя. Вода после продувок собирается в приямок и откачивается насосами откачки продувки осветлителей на шламоотвал.

Со шламоотвала для повторного использования вода подается в бак промывочных вод и оттуда насосами промывочных вод – в осветлитель.

Известково-коагулированная вода (ИКВ) после осветлителя собирается в баки ИКВ, из баков насосами ИКВ вода подается на механические фильтры схемы обессоливания.

После механических фильтров осветленная вода (ОВ) поступает на H-катионитовый I ступени, анионитовый фильтр I ступени, декорбанизатор (Дек).

После декорбанизатора декорбанизированная вода поступает в бак ЧОВ (частично обессоленной воды).

Из баков ЧОВ насосом ЧОВ подается на H-катионитовый фильтр II ступени, анионитовый фильтр II ступени, далее в бак обессоленной воды (БОВ).

Из баков ОБВ обессоленная вода подается насосами ОБВ в котлотурбинный цех (КТЦ).

Принципиальная технологическая схема производства химочищенной воды для подпитки тепловых сетей до баков ИКВ включительно аналогично схеме производства обессоленной воды. Из баков ИКВ насосами вода для подпитки тепловых сетей подается на механические фильтры схемы производства химочищенной воды.

После механических фильтров обессоленная вода (ОВ) поступает на Na-катионитовый фильтр схемы производства химочищенной воды, откуда насосами ХОВ подается для подпитки теплосети в атмосферный деаэратор (до этого производится ее обработка едким натром для защиты тракта от коррозии) и после поступает на всас насосов подпитки теплосети.

Восполнение потерь теплоносителя в тепловых сетях потребителей в пределах нормативной и сверхнормативной утечки производится насосами подпитки теплосети, а в аварийном режиме – сырой водой.

Источником технического водоснабжения для Смоленская ТЭЦ-2 является р.Днепр. Основные показатели функционирования и перспективный балансы водоподготовительных установок приведены в таблице 6.2.

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

Таблица 6.2 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловой сети источника тепловой энергии, функционирующего в режиме некомбинированной выработки электрической и тепловой энергии (П35.4 МУ)

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»													
Смоленская ТЭЦ-2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232
	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³/ч	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2	135,2
	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м³/ч	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0
	нормативные утечки теплоносителя	м³/ч	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4	107,4
	сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м³/ч	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6	1081,6

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
	Доля резерва	%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%

Таблица 6 3 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловой сети котельных

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
МУП "Смоленсктеплосеть"													
Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%	87,20%
Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%	75,30%
Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм .	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ном режиме												
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
		%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%	97,70%
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,13	0,13									
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9									
		%	86,50%	86,50%									
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%	95,30%

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм .	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
		%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
		%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%	97,00%
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%	82,90%
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%	87,40%
Котельная №21, Ситники-3, ул.	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм .	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Генерала Городнянского, в р-не д.1	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
		%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
		%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм .	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	Установленная производитель ность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатацион ном режиме	м³/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
	Резерв/дефици т мощности ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
		%	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	Установленная производитель ность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатацион ном режиме	м³/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Резерв/дефици т мощности ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	Установленная производитель ность ВПУ	м³/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Максимальная подпитка в эксплуатацион ном режиме	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Резерв/дефици т мощности ВПУ	м³/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
		%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)	Установленная производитель ность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатацион	м³/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ном режиме												
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%	99,40%
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
		%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%	98,20%

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм .	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	Установленная производитель ность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатацион ном режиме	м³/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
	Резерв/дефиц ит мощности ВПУ	м³/ч	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
		%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	Установленная производитель ность ВПУ	м³/ч	8	8	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								
	Максимальная подпитка в эксплуатацион ном режиме	м³/ч	0,26	0,26									
	Резерв/дефиц ит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7									
		%	96,70%	96,70%									
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р- не д.39	Установленная производитель ность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Максимальная подпитка в эксплуатацион ном режиме	м³/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
	Резерв/дефиц ит мощности ВПУ	м³/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%	92,10%
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	Установленная производитель ность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатацион ном режиме	м³/ч	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм .	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
		%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
		%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%	98,70%
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало- Краснофлотская в р-не д.31А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%	96,60%
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%	96,40%
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм .	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%	87,10%
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%	94,70%
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%	97,20%

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм .	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-11 МВт "Гнездово"									
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,767										
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	-0,8										
		%	0,00%										
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,8	Перевод тепловой нагрузки на Новый Новая БМК-ТКУ-8000									
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,308										
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,5										
		%	89,00%										
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм .	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%	98,10%
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%	93,40%
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
		%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%	84,70%
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм .	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
		%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%	88,90%
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
		%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%	92,60%
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
		%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%	98,60%

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм .	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%	95,60%
Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
		%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%	80,70%
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»													
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	Установленная производительность	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5

52

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ность ВПУ												
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,00%
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"													
Котельная ООО "СмолАТП"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
		%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%	99,30%
ООО "Коммунальные системы"													
Котельная ООО "Коммунальные системы"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
		%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%	89,70%
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"													
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2

53

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм .	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%	92,40%
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"													
Котельная п. 430 км	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%	95,80%
Котельная д/с №84 "Аленка"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Резерв/дефици	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

54

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	т мощности ВПУ	%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%
Котельная д/с №85 "Гнездышко"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%
Котельная д/с №88	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%	98,90%
Котельная МБОУ "Многопрофильный лицей"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%	99,10%
Котельная ОГБУЗ Поликлиника №8	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%	93,10%
Котельная ОГБУЗ "Смоленский наркологический диспансер"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%	96,20%
Котельная ОГБУЗ "Смоленский областной противотуберкулезный клинический диспансер"	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%	99,70%
Войсковая часть 7459													
Котельная в/ч 7459	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
	Резерв/дефици	м³/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

56

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм .	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	т мощности ВПУ	%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%	95,10%
ООО "Строй Инвест"													
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
		%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%	99,90%
ООО "Городские инженерные сети"													
БМК, пер. Ново-Чернушенский	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,097	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		%	92,60%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%	88,00%
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
		%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%	96,80%
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ													

57

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
		%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%	84,20%
Котельная №83	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%	95,20%
АО "Пирамида"													
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%	96,10%
ООО «Ремонтно-строительная компания»													
БМК, ул. Нахимова, 30	Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

58

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Резерв/дефицит мощности ВПУ	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%	92,50%

Таблица 6 4 – Расчет подпитки по котельным

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
МУП "Смоленсктеплосеть"													
Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,135	0,135	Вывод из эксплуатации								
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,08	1,08									
Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р-не д.5	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Котельная №8, Парковая 8, ул. Парковая, в р-не д.20	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологического центра	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Котельная №13, пр-т Гагарина, д.27	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатацию	м³/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нном режиме												
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко, в р-не д.44	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатацио нном режиме	м³/ч	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р- не д.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатацио нном режиме	м³/ч	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958	0,958
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66
Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатацио нном режиме	м³/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатацио нном режиме	м³/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатацио нном режиме	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нном режиме												
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,26	0,26	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт								
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,08	2,08									

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Котельная №40, пос. Миловидово, в р-не д.24/2	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нном режиме												
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,767	Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-11 МВт "Гнездово"									
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	6,14										
Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	Перевод тепловой нагрузки на Новый Новая БМК-ТКУ-8000										
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч											
Котельная №52, ул. Революционная в р-не СШ №13	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31

67

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
Котельная №68, ул. Кловская, д.27	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная №72, ул. Станционная (в р-не д.1)	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нном режиме												
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»													
БМК ул. Нарвская в р-не д.19	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"													
Котельная ООО "СмолАТП"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ООО "Коммунальные системы"													
Котельная ООО "Коммунальные системы"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"													
Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Котельная ул. Нижне-Лермонтовская, д.19а	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"													
Котельная п. 430 км	Расчетная подпитка	м³/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	теплосети в эксплуатационном режиме												
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Котельная д/с №83 "Улыбка"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Котельная д/с №84 "Аленка"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Котельная д/с №85 "Гнездышко"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Котельная д/с №88	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная МБОУ "Многопрофильный лицей"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатацио нном режиме	м³/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
Котельная ОГБУЗ Поликлиника №8	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатацио нном режиме	м³/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Котельная ОГБУЗ "Смоленский наркологический диспансер"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатацио нном режиме	м³/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Котельная ОГБУЗ "Смоленский областной противотуберкулез ный клинический диспансер"	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатацио нном режиме	м³/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Войсковая часть 7459													
Котельная в/ч 7459	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатацио нном режиме	м³/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ООО "Строй Инвест"													
Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ООО "Городские инженерные сети"													
БМК, пер. Ново-Чернушенский	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,097	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,77	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ													
Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31

Адрес котельной	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная №83	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
АО "Пирамида"													
Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ООО «Ремонтно-строительная компания»													
БМК, ул. Нахимова, 30	Расчетная подпитка теплосети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
	Аварийная подпитка тепловой сети	м³/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

