



Город Смоленск

Схема теплоснабжения города Смоленска на период до 2035 года

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

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	1
Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	5
4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки	5
4.2 Гидравлический расчёт передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	42
4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	45

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 4.1 – Путь пьезометрического графика для участка теплосети от «Смоленской ТЭЦ-2» до перспективной застройки Областной детской клинической больницы	43
Рисунок 4.2 – Пьезометрический график для участка теплосети от «Смоленской ТЭЦ-2» до перспективной застройки Областной детской клинической больницы	44

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 4- 1 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии	7
--	---

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

Формирование балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в рамках настоящей Схемы теплоснабжения выполнено на основе фактических данных о функционировании системы теплоснабжения за базовый 2025 год с учетом прогнозируемого изменения тепловой нагрузки на расчетный период до 2035 года.

Исходной базой для построения балансов послужили:

- фактические значения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии;
- данные о присоединенной тепловой нагрузке в разрезе зон действия источников;
- уточненные значения теплового потребления по категориям потребителей;
- результаты анализа эксплуатационных режимов работы источников и тепловых сетей.

Балансовые соотношения сформированы в разрезе зон теплоснабжения существующих источников тепловой энергии с детализацией по этапам реализации Схемы теплоснабжения и на расчетный срок (2035 год).

Разработка балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки выполнена в соответствии с требованиями действующих нормативных правовых актов в сфере теплоснабжения и методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения.

В качестве базового принят баланс тепловой мощности и нагрузки, сложившийся по состоянию на 2025 год. Указанный баланс является исходной точкой для последующего анализа и не подлежит корректировке в рамках расчетов перспективных периодов, за исключением случаев, обусловленных изменением состава оборудования или структуры системы теплоснабжения.

Формирование перспективных балансов осуществлялось с учетом:

- прогнозируемого прироста и выбытия тепловой нагрузки;
- распределения нагрузки по зонам действия источников тепловой энергии;
- параметров перспективной застройки, определенных в документах территориального планирования;
- ограничений по пропускной способности тепловых сетей и установленной мощности источников.

Перспективные значения тепловой нагрузки по зонам теплоснабжения приняты в соответствии с материалами Книги 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

Распределение перспективной тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии выполнено с учетом:

- существующих зон действия источников тепловой энергии;
- технической возможности подключения новых потребителей;
- обеспечения надежности теплоснабжения;
- минимизации потерь тепловой энергии при транспортировке;
- рационального использования установленной тепловой мощности.

При этом в первую очередь учитывались сложившиеся зоны теплоснабжения, сформированные по состоянию на базовый год, с последующей оценкой необходимости их корректировки в перспективе.

Основной целью формирования балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки является определение соотношения между:

- установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии;
- фактической и перспективной тепловой нагрузкой в зонах их действия.

В рамках данной задачи решаются следующие вопросы:

- выявление резервов установленной тепловой мощности;
- определение дефицитов тепловой мощности в отдельных зонах теплоснабжения;
- оценка степени загрузки источников тепловой энергии;
- анализ достаточности существующих мощностей для покрытия перспективной нагрузки.

Результаты балансового анализа позволяют установить наличие:

- избыточной установленной мощности (резервов);
- недостаточности мощности (дефицитов), требующих принятия технических решений.

Определенные по результатам расчетов резервы и дефициты тепловой мощности являются исходной основой для разработки мероприятий по развитию системы теплоснабжения, включая:

- модернизацию и реконструкцию существующих источников тепловой энергии;
- строительство новых источников тепловой энергии;
- перераспределение тепловых нагрузок между источниками;
- корректировку границ зон теплоснабжения;
- оптимизацию схемы тепловых сетей.

Балансовые расчеты выполнены как для источников тепловой энергии, в зонах действия которых прогнозируется изменение тепловой нагрузки, так и для источников с неизменной нагрузкой. Для последней категории источников подтверждается достаточность существующей установленной мощности и стабильность режимов работы в расчетном периоде.

Результаты приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Балансы тепловой мощности источников тепла и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - «Смоленская генерация»														
1	ПП "Смоленская ТЭЦ-2"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	789,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0
		отборы паровых турбин	Гкал/ч	489,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0	519,0
		ПВК	Гкал/ч	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	789,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0	819,0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
		Присоединенная договорная нагрузка	Гкал/ч	673,4	677,3	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0	683,0
		Расчетная нагрузка	Гкал/ч	440,9	444,8	450,6	450,6	450,6	450,6	450,6	450,6	450,6	450,6	450,6
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника по договорной нагрузке	Гкал/ч	67,6	93,7	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника по расчетной нагрузке	Гкал/ч	338,4	364,5	358,8	358,8	358,8	358,8	358,8	358,8	358,8	358,8	358,8
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	232,0	259,5	255,8	255,8	255,8	255,8	255,8	255,8	255,8	255,8	255,8
МУП "Смоленсктеплосеть"														
2	Котельная №1, Нейман 1, ул. Нормандия Неман, в р-не д.6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1
3	Котельная №2, Доргобужская 2, ул. Академика Петрова, в р-не д.9	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/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 ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7
4	Котельная №4, Доргобужская 4, ул. Академика Петрова, в р-не д.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5
5	Котельная №6, Краснофлотская 1, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д. 38	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт							
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0								
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6								
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7								
6	Котельная №7, ул. 2-я Вяземская, в р- не д.5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/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 ("-") источника	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7	Котельная №8, Парковая 8, ул.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Парковая, в р-не д.20	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
8	Котельная №12, Вишенки, на территории Геронтологическог о центра	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
9	Котельная №13, пр- т Гагарина, д.27	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		нагрузка												
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8	- 1,8
10	Котельная №15, Кловка 1, ул. Кловская, в р-не д.46	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3
11	Котельная №16, Кловка 2, ул. Кловская, в р-не д.19	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-")	Гкал/ч	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		источника в аварийном режиме												
12	Котельная №18, ул. Гарабурды, в р-не д.13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
13	Котельная №19, Ситники-1, ул. Маршала Еременко, в р-не д.22	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1
14	Котельная №20, Ситники-2, ул. Маршала Еременко,	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
		Располагаемая тепловая	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	в р-не д.44	мощность												
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/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 ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7
15	Котельная №21, Ситники-3, ул. Генерала Городнянского, в р- не д.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6	- 6,6
16	Котельная №23, ул. Генерала Лукина, в р-не СШ №19	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6
17	Котельная №24 ул. Гастелло в р-не СШ №10	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/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 ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7
18	Котельная №25, Баня 5, ул. 3-я Северная, в р-не бани №5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		режиме												
19	Котельная №26, 1-я Городская больница, ул. Фрунзе, в р-не д.40	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7
20	Котельная №27, Сан. лесная школа. пос. Красный бор	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9
21	Котельная №28, Школа-интернат, пос. Нижняя Дубровенка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3
22	Котельная №29, пос. Красный Бор, в р-не СШ №5 (Средняя школа Эстетического воспитания)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0
23	Котельная №30, Детсад №6, пос. Красный Бор	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9
24	Котельная №31, Дома ребенка, пос. Красный Бор	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8
25	Котельная №32, Котельная ЖБИ, ул. Соболева, д.116	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
26	Котельная №33, Гнездово 1, ул. Рабочая д.4, в р-не СШ №18	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Потери в тепловых сетях	Гкал/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 ("-") источника	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3	- 0,3
27	Котельная №34, Краснофлотская 2, пер. 2-й Краснофлотский, в р-не д.40А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	Вывод из эксплуатации с переводом тепловой нагрузки на Новый БМК-7,5 МВт							
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2								
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1								
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7								
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4								
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7								
28	Котельная № 35, ул. Лавочкина, в р-не д.39	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
		Расход тепла на	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		собственные нужды												
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/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 ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8
29	Котельная №36, Ситники-4, ул. Лавочкина, в р-не д.54Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9
30	Котельная №37, Торфопредприятие, пос. Торфопредприятие в р-не д.44	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-")	Гкал/ч	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		источника												
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5	- 1,5
31	Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало- Краснофлотская в р-не д.31А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7	- 0,7
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7	- 1,7
32	Котельная №39, Строгань, ул. Строгань в р-не д.5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1	- 2,1
33	Котельная №40,	Установленная тепловая	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	пос. Миловидово, в р-не д.24/2	мощность												
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34	Котельная №41, Краснофлотская 4, пер. 4-й Краснофлотский в р-не д.4А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/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 ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5	- 0,5
35	Котельная №42, ул. Лавочкина, в р-не д.47/1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/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 ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8
36	Котельная №43, Ракитная, ул. Ракитная, д.1А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8	- 0,8
37	Котельная №44, ул. Радищева в р-не д.14А	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0	- 1,0
38	Котельная №46, на территории ОАО "Гнездово"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,8	22,8	Перевод тепловой нагрузки на Новый БМК-11 МВт "Гнездово"								
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,6	14,6									
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,2	0,2									
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,3	7,3									
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,3	1,3									
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	6,0	6,0									
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 5,6	- 5,6									
39	Котельная №50, ул. Соболева, д.113	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,1	Перевод тепловой нагрузки на Новая БМК-ТКУ-8000									
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0										
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0										
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,2										
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	- 4,2										
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 5,9										
40	Котельная №52, ул. Революционная в р-	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	не СШ №13	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/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 ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41	Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1	- 1,1
42	Котельная №54, ул. Зои Космодемьянской, в р-не д.3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		нагрузка												
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4	- 1,4
43	Котельная №55, шоссе Краснинское в р-не д.3Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6
44	Котельная №56, в р-не ул. городок Коминтерна	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-")	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		источника в аварийном режиме												
45	Котельная №66, ул. Колхозная д.48 (на территории ОАО "Стекло")	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2	- 1,2
46	Котельная №67, ул. Нахимова, 18Б	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6
47	Котельная №68, ул. Кловская, д.27	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Располагаемая тепловая	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		мощность												
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6	- 0,6
48	Котельная №69, ул. Московский Большак, д.12 (музыкальная школа Колодня)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49	Котельная №72, ул. Станционная (в р- не д.1)	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/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 ("-") источника	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9	- 0,9
50	Котельная ООО "Смолхладосервис", ул. Октября, д.46	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/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 ("-") источника	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2	- 0,2
51	Котельная №74 ОАО "ЦИБ 79", ул. Карбышева, д.9	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном	Гкал/ч	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9	- 2,9

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		режиме												
52	Котельная №73, улица Социалистическая, в р-не д.6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4	- 2,4
53	Котельная Кутузова 15, ул. Кутузова, д.15	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1	- 0,1
54	Котельная №64, ул. Дохтурова, пристроена к подвалу дома № 29	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ООО «Оптимальная тепловая энергетика»														
55	БМК ул. Нарвская в р-не д.19	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4	-2,4
ООО "Смоленское автотранспортное предприятие"														
56	Котельная ООО "СмолАТП"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		нагрузка												
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ООО "Коммунальные системы"														
57	Котельная ООО "Коммунальные системы"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,6	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Центральная дирекция по теплоснабжению - филиал ОАО "РЖД"														
58	Котельная 1-й Краснофлотский пер., д.15	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,7	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-")	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		источника												
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
59	Котельная ул. Нижне- Лермонтовская, д.19а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"														
60	Котельная п. 430 км	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
61	Котельная д/с №83 "Улыбка", ул. Авиаторов, 7а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62	Котельная д/с №84 "Аленка", Королевка, 9г	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
63	Котельная д/с №85 "Гнездышко", Киевский пер., 17а	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Расход тепла на	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		собственные нужды												
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
64	Котельная д/с №88, "Мечта", Александра Степанова, 8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
65	Котельная МБОУ "Многопрофильный лицей", ул. Генерала Трошева, 10	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-")	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		источника												
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
66	Котельная ОГБУЗ Поликлиника №8, ул. Железнева, 3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
67	Котельная ОГБУЗ "Смоленский наркологический диспансер", ул. Чаплина, 12	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Резерв (+)/Дефицит (" - ") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68	Котельная ОГБУЗ	Установленная тепловая	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии											
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	"Смоленский областной противотуберкулез ный клинический диспансер", ул. Коммунальная, 10	мощность													
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Войсковая часть 7459															
69	Котельная в/ч 7459	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
ООО "Строй Инвест"															
70	Котельная ООО "Стройинвест", ул. Соболева, д.102	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ООО "Городские инженерные сети"														
71	БМК, пер. Ново- Чернушенский	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,6	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
72	БМК, ул. Рыленкова в р-не д.50	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,0	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ФГБУ "ЦЖКУ по ЗВО" МО РФ														
73	Котельная №3 в/г №34, ул. Котовского, д.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,0	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
74	Котельная №83	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,7	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Резерв (+)/Дефицит ("-")	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		источника в аварийном режиме												
АО "Пирамида"														
75	Котельная ОАО "Пирамида", ул. Шевченко, 75	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,7	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
ООО «Ремонтно-строительная компания»														
76	БМК, ул. Нахимова, 30	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника в аварийном режиме	Гкал/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Строительство новых котельных														

№ п/п	Наименование и адрес котельной		Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Новый БМК-11 МВт "Гнездово"	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	9,32	9,32	9,32	9,32	9,32	9	9,32	9	9,32
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,093	0,092	0,092	0,091	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	7,34	7,34	7,34	7,34	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0,71	0,7	0,68	0,67	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0,0	0,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
2	Новая БМК-ТКУ- 8000	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	6,78	7	6,78	7	6,78
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0,068	0,068	0,067	0,067	0,066	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0,28	0,28	0,27	0,27	0,26	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
3	Новая БМК-7,5 МВт	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
		Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
		Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0	0	0	4,25	4,25	4,25	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0,28	0,27	0,27	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Резерв (+)/Дефицит ("-") источника	Гкал/ч	0	0	0	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8

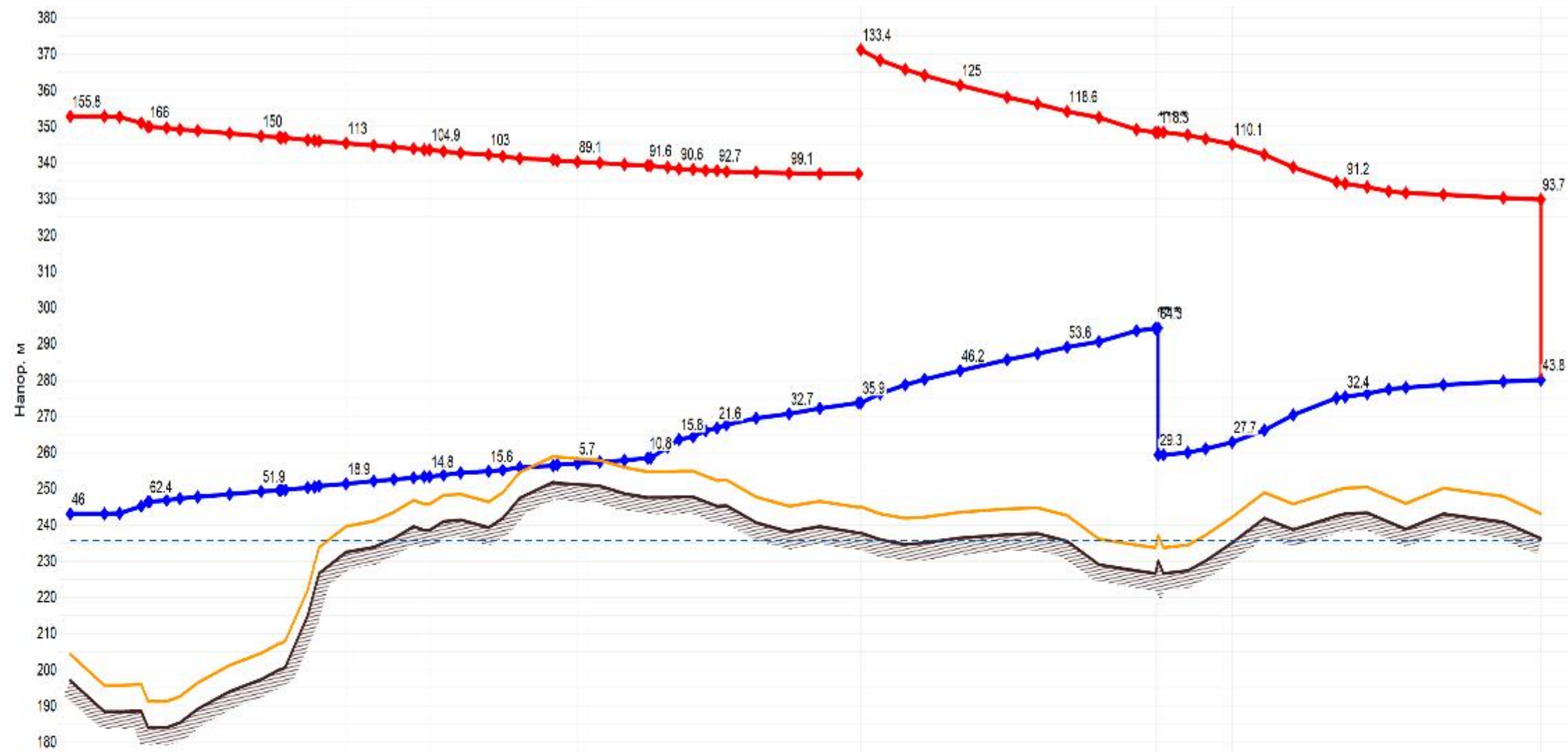
№ п/п	Наименование и адрес котельной	Ед. изм.	Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Суммарная установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1 164,2	1 196,0	1 182,6	1 179,1	1 179,1	1 179,1	1 179,1	1 179,1	1 179,1	1 179,1	1 179,1
	Суммарная располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1 029,0	1 065,8	1 060,4	1 061,5	1 061,5	1 061,5	1 061,5	1 061,5	1 061,5	1 061,5	1 061,5
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	16,7	16,8	16,7	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
	Суммарная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	597,5	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	63,2	63,6	63,0	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9
	Резерв (+)/Дефицит ("-")	Гкал/ч	351,6	828,8	824,2	825,4	825,4	825,5	825,5	825,5	825,5	825,5	825,5

4.2 Гидравлический расчёт передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

Гидравлические расчеты передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети, выполнены при разработке настоящей схемы теплоснабжения в программно-расчетном комплексе Zulu с применением модуля ZuluThermo версии. Выборочные выгрузки представлены в п. 1.3.5 книги 1.

Гидравлический расчет выполнен с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей. Расчет выполнен для каждого источника тепловой энергии в течение всего рассматриваемого расчетного срока. При этом оптимальный гидравлический режим может быть обеспечен при условии наладки тепловой сети. Гидравлический режим представлен в электронной модели системы теплоснабжения. Для определения пропускной способности тепловых сетей от существующих источников тепла с помощью электронной модели проведены многовариантные гидравлические расчеты как при существующих на базовый год присоединенных тепловых нагрузках, так и при перспективных тепловых нагрузках на расчетный 2035 год.

Анализ результатов гидравлических расчетов показал, что на прогнозный период у тепловых сетей сохранится резерв по пропускной способности, позволяющий обеспечить тепловой энергией новых потребителей в полном объеме. В качестве примера, на рисунке 4.1, показан путь пьезометрического графика для участка тепловой сети от источника тепла, на котором происходит изменение перспективной нагрузки. Пьезометрический график для этого источника тепла показан на рисунках 4.2.



Наименование узла	ПП 'Смоленск	З.но24-02	З.но19-02	З.но15-02	З.но11-02	З.но8-02	З.но4-02	З.но1	Зк1-02	Зк4-02	Зк7-02	Зк1с-1	Зк4	Зк7	нгс1	Зк10а	Зк13а	5 Областная детская клиническая больница, ул. Маршала Конева 2025
Геодезическая высота, м	197	184	197.3	232.4	238.53	239.18	251.11	247.5	247.7	245.08	238.01	237.8	236.39	235.5	230	235	242.99	236.17
Располагаемый напор, м	109.798	103.599	98.143	94.034	90.122	87.418	83.411	80.83	74.829	71.046	66.411	97.543	78.852	65.047		82.364	58.84	49.86
Длина участка, м	5	1	54	140	89	63.5	130	1	60	50	160	71	235	155	1	135	100	
Диаметр участка, м	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.6	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	
Потери напора в ПТ, м	0.079	0.009	0.243	0.63	0.4	0.375	0.375	0.003	0.133	0.165	0.104	2.862	3.411	1.666	0.019	2.969	0.928	
Потери напора в ОТ, м	0.082	0.015	0.262	0.68	0.433	0.406	0.536	0.004	0.768	0.992	1.453	2.566	3.052	1.477	0.016	3.419	0.902	
Скорость воды в ПТ, м/с	3.489	2.577	1.865	1.865	1.865	1.864	1.493	1.447	1.025	0.993	0.527	3.263	2.965	2.72	3.462	3.463	2.021	
Скорость воды в ОТ, м/с	-3.56	-3.463	-1.938	-1.939	-1.939	-1.939	-1.768	-1.741	-2.468	-2.436	-1.978	-3.12	-2.804	-2.562	-3.275	-3.257	-1.992	
Уд. линейные потери в ПТ, мм/м	15.721	8.582	4.5	4.498	4.497	4.493	2.886	2.709	1.956	1.833	0.519	13.915	11.353	9.56	18.507	15.374	6.241	
Уд. линейные потери в ОТ, мм/м	16.361	15.489	4.858	4.86	4.861	4.859	4.135	3.927	11.291	10.997	7.258	12.575	10.16	8.478	16.38	13.611	6.065	
Расход в ПТ, т/ч	6125.54	4524.35	3274.75	3274.21	3273.7	3272.27	2621.39	2539.10	1010.8	978.47	519.06	5762.56	5204.6	4775.31	4676.6	4671.84	2713.92	
Расход в ОТ, т/ч	-6249.09	-8080.16	-3402.95	-3403.49	-3404	-3403.28	-3138.97	-3056	-2433	-2401.15	-1950.1	-5477.73	-4923.08	-4496.75	-4399.32	-4395.14	-2675.29	

Рисунок 0.2 – Пьезометрический график для участка теплосети от Смоленской ТЭЦ-2 до перспективной застройки Областной детской клинической больницы

4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Значения резервов и дефицитов установленной тепловой мощности источников тепловой энергии города Смоленска, определенные по результатам формирования балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки, приведены в таблице 4.1 настоящего раздела с детализацией по этапам реализации Схемы теплоснабжения и на расчетный период до 2035 года.

Анализ балансовых соотношений выполнен в разрезе зон действия источников тепловой энергии и позволяет оценить обеспеченность системы теплоснабжения установленной мощностью, а также определить направления ее развития.

По результатам анализа источники тепловой энергии классифицированы по следующим группам:

Источники с дефицитом тепловой мощности

К данной категории относятся источники, для которых в базовом периоде характерно несоответствие располагаемой тепловой мощности величине присоединенной тепловой нагрузки, а именно:

- Котельная ОГБУЗ Поликлиника №8, ул. Железнова, 3
- Котельная №53, ул. Нормандия-Неман, в р-не д.1
- Котельная №38, Краснофлотская 3, ул. Мало-Краснофлотская в р-не д.31А

Формирование дефицита обусловлено следующими факторами:

- физическим износом основного и вспомогательного оборудования;
- снижением располагаемой мощности относительно установленной;
- ограничениями по работе оборудования в пиковых режимах;
- отсутствием нормативного резерва мощности.

Наличие дефицита тепловой мощности требует реализации мероприятий по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, включая замену изношенного оборудования, увеличение располагаемой мощности и оптимизацию режимов работы.

Перечень и обоснование соответствующих мероприятий приведены в Книге 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

Источники с резервом тепловой мощности и потенциалом развития

К данной категории относятся источники тепловой энергии, обладающие свободной располагаемой мощностью, достаточной для покрытия перспективного прироста тепловой нагрузки.

Указанные источники характеризуются:

- наличием резерва тепловой мощности;
- возможностью подключения новых потребителей без нарушения установленных режимов теплоснабжения;
- устойчивыми эксплуатационными характеристиками.

Следует отметить, что прогнозируемый прирост тепловой нагрузки в расчетный период носит ограниченный характер и составляет порядка **9,6 Гкал/ч**, при этом весь объем прироста сосредоточен в зоне действия Смоленской ТЭЦ-2 с наличием резерва тепловой мощности.

Указанные источники рассматриваются в качестве базовых для подключения перспективной застройки и обеспечения прироста тепловой нагрузки в расчетном периоде

Источники со сбалансированным режимом работы

К данной категории относятся источники тепловой энергии, для которых в базовом периоде обеспечено соответствие располагаемой тепловой мощности величине присоединенной тепловой нагрузки.

Для указанных источников характерно:

- стабильное функционирование в существующих режимах;
- достаточность установленной мощности для покрытия текущей нагрузки;
- отсутствие необходимости увеличения установленной мощности в краткосрочной перспективе.

Перечень таких источников приведен в таблице 4.1.

Результаты анализа показывают, что система теплоснабжения города Смоленска характеризуется неравномерным распределением тепловой нагрузки и установленной мощности источников тепловой энергии.

При этом прогнозируемый прирост тепловой нагрузки является незначительным и сосредоточен преимущественно в зонах действия источников, обладающих резервом тепловой мощности, что снижает потребность в масштабном наращивании установленной мощности.

Выявленные локальные дефициты тепловой мощности подлежат устранению за счет реализации мероприятий по модернизации источников тепловой энергии, в то время как наличие резервов в отдельных зонах позволяет обеспечить подключение перспективных потребителей и повысить эффективность функционирования системы теплоснабжения.

Результаты балансового анализа используются в качестве исходной основы для формирования мероприятий по развитию системы теплоснабжения, оптимизации распределения тепловых нагрузок и обоснования инвестиционных решений на расчетный период до 2035 года.