

Т-Энергетика
тел.: 8(800)30-08-638
info@t-nrg.ru
www.t-nrg.ru



УТВЕРЖДЕНО:
Глава местного самоуправления
Дивеевского муниципального
округа
Кучин С. А.

от «_____» 202_ г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Дивеевский муниципальный округ

Нижегородская область

на период до 2035 года

Актуализация на 2026 год

Утверждаемая часть схемы теплоснабжения

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Разработчик:
Индивидуальный предприниматель
«Т-Энергетика»



Н.Г. Сапожников

2025

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального образования

1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приrostы отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

Данные по величинам существующей и перспективной отапливаемой площади строительных фондов на территории муниципального образования по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, общественно-деловую застройку, индивидуальную жилищную застройку представлены в таблице 1.

Таблица 1. Динамика строительных фондов

1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления

Информация об уровне базового потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения в муниципальном образовании приведена в таблице 2.

Таблица 2. Данные уровня базового потребления

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Потребление тепловой энергии						Всего суммарное потребление	
		население		прочие					
		отопление и вентиляция	ГВС	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	ГВС	суммарная нагрузка		
Ед. изм.	-	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	0,000	0,000	0,000	0,447	0,000	0,447	0,447	
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	0,000	0,000	0,000	0,072	0,000	0,072	0,072	
3	Котельная «Школьная» с. Елизарьево	0,000	0,000	0,000	0,356	0,000	0,356	0,356	
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	0,000	0,000	0,000	0,182	0,000	0,182	0,182	
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	0,000	0,000	0,000	0,046	0,000	0,046	0,046	
6	Котельная «Больница» с. Глухово	0,000	0,000	0,000	0,283	0,000	0,283	0,283	
7	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	0,000	0,000	0,000	0,234	0,000	0,234	0,234	
8	Котельная «Школьная» с. Суворово	0,000	0,000	0,000	0,329	0,000	0,329	0,329	
9	Котельная с. Суворово	0,000	0,000	0,000	0,119	0,000	0,119	0,119	
10	Котельная «Школьная» с. Ивановское	0,000	0,000	0,000	0,477	0,000	0,477	0,477	
11	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	0,000	0,000	0,000	0,041	0,000	0,041	0,041	
12	Котельная «ФАП» с. Стуклово	0,000	0,000	0,000	0,025	0,000	0,025	0,025	
13	Котельная «ДК» с. Стуклово	0,000	0,000	0,000	0,238	0,000	0,238	0,238	
14	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	0,000	0,000	0,000	0,486	0,000	0,486	0,486	
15	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	0,000	0,000	0,000	0,063	0,000	0,063	0,063	
16	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	0,000	0,000	0,000	0,053	0,000	0,053	0,053	
17	Котельная №2 с. Дивеево	1,119	0,000	1,119	1,428	0,000	1,428	2,548	
18	Котельная №1 с. Дивеево	4,567	0,276	4,843	3,979	0,092	4,071	8,914	
19	Котельная «Администрация» с. Дивеево	0,000	0,000	0,000	0,854	0,016	0,870	0,870	
20	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	0,000	0,000	0,000	0,040	0,000	0,040	0,040	
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	0,000	0,000	0,000	0,046	0,000	0,046	0,046	
22	Котельная «ДК» с. Ивановское	0,000	0,000	0,000	0,079	0,000	0,079	0,079	
23	Котельная «ДК» с. Смирново	0,000	0,000	0,000	0,115	0,000	0,115	0,115	
24	Котельная «Школьная» с. Конново	0,000	0,000	0,000	0,313	0,000	0,313	0,313	
25	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	0,000	0,000	0,000	0,113	0,000	0,113	0,113	
26	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	0,000	0,000	0,000	0,039	0,000	0,039	0,039	
27	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	0,000	0,000	0,000	0,099	0,000	0,099	0,099	
28	Котельная с. Кременки	1,980	0,062	2,042	0,622	0,045	0,667	2,709	
29	Котельная «Школьная» с. Глухово	0,000	0,000	0,000	0,507	0,000	0,507	0,507	
30	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	0,000	0,000	0,000	0,233	0,044	0,277	0,277	
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	3,443	0,223	3,665	0,266	0,014	0,280	3,945	
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	0,523	0,000	0,523	0,575	0,000	0,575	1,098	
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	5,472	0,000	5,472	1,293	0,000	1,293	6,765	

Суммарные прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя приведены в таблице 3.

Прогноз прироста тепловой нагрузки на ближайшую и среднесрочную перспективу принят на основании документов территориального планирования, генерального плана, выданных технических условий на присоединение и материалов проектов планировки территории.

Таблица 3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя

1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах

Данные по существующим объемам потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, отсутствуют.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки указывается с учетом площади действия источника тепловой энергии и нагрузки, которая к нему подключена. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки по зонам действия каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 4.

Таблица 4. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки источников тепловой энергии

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Расчтная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,006	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,099	0,042	0,042	0,089	0,090
		отопление, вент	Гкал/ч	0,099	0,042	0,042	0,089	0,090
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,056	0,114	0,114	0,082	0,088
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,088	0,088
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,070	0,029	0,029	0,063	0,063
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Расчтная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,003
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,015	0,014
		отопление, вент	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,015	0,014
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,062	0,059
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,034	0,034
3	Котельная «Школьная» с. Елизарево	Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,026	0,026	0,026	0,033	0,033
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Расчтная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,003	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,069	0,073	0,073	0,071	0,071
		отопление, вент	Гкал/ч	0,069	0,073	0,073	0,071	0,071
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,102	0,098	0,098	0,104	0,106
4	Котельная «Администрация» с. Елизарево	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,088	0,088
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,083	0,087	0,087	0,086	0,086
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Расчтная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,040	0,042	0,042	0,035	0,036
		отопление, вент	Гкал/ч	0,040	0,042	0,042	0,035	0,036
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
5	Котельная «ДК» с. Елизарево	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,006	0,015	0,015	0,009	0,009
		отопление, вент	Гкал/ч	0,006	0,015	0,015	0,009	0,009
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,032	0,024	0,024	0,031	0,030
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
6	Котельная «Больница» с. Глухово	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,066	0,150	0,150	0,092	0,093
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,071	0,057
		отопление, вент	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,071	0,057
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,052	0,070
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,042	0,042
7	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,013	0,013	0,013	0,117	0,093
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,004	0,002
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,052	0,047
		отопление, вент	Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,052	0,047
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,115	0,123
8	Котельная «Школьная» с. Суворово	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,085	0,085
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,121	0,121	0,121	0,115	0,103
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,067	0,066
		отопление, вент	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,067	0,066
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,090	0,097
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,082	0,082
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,222	0,222	0,222	0,177	0,173

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
9	Котельная с. Суворово	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,004	0,033
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,025	0,024
		отопление, вент	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,025	0,024
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,134	0,107
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,082	0,082
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
10	Котельная «Школьная» с. Ивановское	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,076	0,076	0,076	0,046	0,043
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,266
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,266
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,004	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,121	0,096
		отопление, вент	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,121	0,096
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,222	0,169
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,250	0,250	0,250	0,256	0,174
11	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,155	0,155	0,155	0,144	0,114
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		отопление, вент	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
12	Котельная «ФАП» с. Стуклово	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,085	0,085	0,085	0,082	0,083
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,018
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,018
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		отопление, вент	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
13	Котельная «ДК» с. Стуклово	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Расчёчная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,002
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,049	0,048
		отопление, вент	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,049	0,048
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	0,118	0,121
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,085	0,085
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
14	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,213	0,213	0,213	0,186	0,180
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Расчёчная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,108	0,032	0,032	0,095	0,097
		отопление, вент	Гкал/ч	0,108	0,032	0,032	0,095	0,097
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,142	0,218	0,218	0,159	0,158
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,170	0,170
15	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,223	0,067	0,067	0,196	0,201
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,036	0,036
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,036	0,036
		Расчёчная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,013	0,013
		отопление, вент	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,013	0,013
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,023	0,023
16	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,026	0,027
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,116	0,116	0,116	0,078	0,076
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Расчёчная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,012	0,024	0,024	0,015	0,011
		отопление, вент	Гкал/ч	0,012	0,024	0,024	0,015	0,011
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
17	Котельная №2 с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	1,860	1,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,172	4,172	4,172	1,860	1,860
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,097	0,097	0,097	0,020	0,016
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,195	0,136	0,136	0,046	0,293
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,451	1,024	1,024	0,832	0,645
		отопление, вент	Гкал/ч	1,451	1,024	1,024	0,832	0,645
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,429	2,915	2,915	0,962	0,907
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,145	3,145	3,145	0,910	0,914
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
18	Котельная №1 с. Дивеево	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,262	0,185	0,185	0,150	0,117
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	5,600	5,600	5,600	6,020	6,020
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5,291	5,291	5,291	6,020	6,020
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,073	0,071
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,279	0,286	0,286	0,031	0,012
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	6,626	7,127	7,127	3,493	3,412
		отопление, вент	Гкал/ч	5,987	6,440	6,440	3,310	3,233
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,639	0,687	0,687	0,183	0,178
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,74	-2,24	-2,24	2,423	2,525
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,014	3,014	3,014	3,797	3,799
19	Котельная «Администрация» с. Дивеево	Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	26,73	26,73	26,73	26,73	26,73
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,248	0,267	0,267	0,131	0,128
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,007	0,005
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,017	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,241	0,174
		отопление, вент	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,236	0,171
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,004	0,003
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,672	0,672	0,672	0,596	0,680
20	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411	0,423	0,425
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,174	0,174	0,174	0,258	0,187
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		отопление, вент	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарево	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,013	0,027	0,027	0,009	0,009
		отопление, вент	Гкал/ч	0,013	0,027	0,027	0,009	0,009
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,026	0,012	0,012	0,031	0,030
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
22	Котельная «ДК» с. Ивановское	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,150	0,300	0,300	0,105	0,105
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,054
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,054
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,020	0,016
		отопление, вент	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,020	0,016
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,031	0,038
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,017	0,020
23	Котельная «ДК» с. Смирново	Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,120	0,120	0,120	0,106	0,084
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,024	0,023
		отопление, вент	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,024	0,023
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,050	0,052
24	Котельная «Школьная» с. Конново	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,033	0,033
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,244	0,244	0,244	0,130	0,126
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,254	0,254	0,254	0,172	0,172
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,004	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,080	0,063
		отопление, вент	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,080	0,063
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,087	0,109
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,086	0,086
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,255	0,255	0,255	0,183	0,143

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
25	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		Расчёчная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,001	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,032	0,108	0,108	0,031	0,023
		отопление, вент	Гкал/ч	0,032	0,108	0,108	0,030	0,023
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,001	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,011	-0,06	-0,06	0,015	0,024
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,020	0,020
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
26	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,105	0,348	0,348	0,100	0,073
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,040
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,040
		Расчёчная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		отопление, вент	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,029	0,031
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,017	0,020
27	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,092	0,092	0,092	0,087	0,087
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,040	0,040
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,040	0,040
		Расчёчная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,001	0,019
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,022	0,020
		отопление, вент	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,019	0,020
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,004	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,017	0,001
28	Котельная с. Кременки	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,020	0,020
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,118	0,118	0,118	0,113	0,101
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	3,735	3,735	3,735	4,385	3,210
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,227	3,227	3,227	3,877	3,210
		Расчёчная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,017	0,017
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,039	0,009
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	1,103	1,103	1,103	0,744	0,743
		отопление, вент	Гкал/ч	1,033	1,033	1,033	0,697	0,715
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,048	0,028
29	Котельная с. Кременки	Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,813	1,813	1,813	3,076	2,441
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,013	2,013	2,013	2,730	2,063
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,116	0,116	0,116	0,078	0,078

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
29	Котельная «Школьная» с. Глухово	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,172	0,172
		Расчёчная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,103	0,120	0,120	0,093	0,102
		отопление, вент	Гкал/ч	0,103	0,120	0,120	0,093	0,102
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,086	0,069	0,069	0,069	0,067
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,084	0,084
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
30	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,126	0,147	0,147	0,115	0,125
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Расчёчная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,002	0,026
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,273	0,273	0,273	0,056	0,056
		отопление, вент	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,053	0,047
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,003	0,009
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,573	0,573	0,573	0,802	0,779
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	3,962	3,962	3,962	0,807	0,807
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,670	1,670	1,670	1,769	1,769
		Расчёчная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,135	0,159	0,159	0,016	0,007
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,582	0,751	0,751	0,196	0,640
		отопление, вент	Гкал/ч	0,549	0,706	0,706	0,185	0,601
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,033	0,045	0,045	0,012	0,038
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,912	0,720	0,720	1,557	1,122
32	Котёл наружного применения КСВО- 1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,678	0,678	0,678	0,817	0,817
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,078	0,101	0,101	0,026	0,086
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Расчёчная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,112	0,114	0,114	0,011	0,212
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,251	0,304	0,304	0,078	0,195
		отопление, вент	Гкал/ч	0,251	0,304	0,304	0,078	0,195
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,640	0,631	0,631	0,063	0,043
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,306	5,475	5,475	1,427	4,083
		отопление, вент	Гкал/ч	4,306	5,475	5,475	1,427	4,083
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,25	-1,41	-1,41	3,310	0,673
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,291	2,291	2,291	2,400	2,400
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	35,72	35,72	35,72	35,72	35,72
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,121	0,153	0,153	0,040	0,114

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоной действия источника тепловой энергии является территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Зоны действия источников тепловой энергии представлены в таблице 5.

Таблица 5. Зоны действия источников тепловой энергии

№	Наименование источника тепловой энергии	Зона действия источника тепловой энергии	Площадь зоны действия источника тепловой энергии
Ед. изм.	-	-	га
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	с. Верякуши, ул. Советская и ул. Колхозная (сельский дом культуры, школа и два административных здания)	1,42
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	с. Ореховец, ул. Шоссейная (сельский дом культуры)	0,44
3	Котельная «Школьная» с. Елизарьево	с. Елизарьево, ул. Прокеева (детский сад и школа)	0,83
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	с. Елизарьево, ул. Молодежная (административное здание)	0,26
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	с. Елизарьево, ул. 9 Мая (административное здание)	0,10
6	Котельная «Больница» с. Глухово	с. Глухово, ул. Почтовая (ФАП)	0,61
7	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	с. Глухово, ул. Почтовая (дом культуры и административное здание)	0,45
8	Котельная «Школьная» с. Суворово	с. Суворово, ул. Парковая (школа)	0,38
9	Котельная с. Суворово	с. Суворово, ул. Молодежная (два жилых здания)	0,55
10	Котельная «Школьная» с. Ивановское	с. Ивановское, ул. Ситнова (детский сад и школа)	0,84
11	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	с. Ивановское, ул. Микрорайон (административное здание)	0,10
12	Котельная «ФАП» с. Стуклово	с. Стуклово, ул. Пушкина (ФАП)	0,12
13	Котельная «ДК» с. Стуклово	с. Стуклово, ул. Молодежная (сельский дом культуры)	0,27
14	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	с. Б. Череватово, ул. Солнечная (школа)	0,49
15	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	с. Дивеево, ул. Чкалова (административное здание)	0,17
16	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	с. Дивеево, ул. Арзамасская (административное здание)	0,16
17	Котельная №2 с. Дивеево	с. Дивеево, ул. Октябрьская, пер. Голякова, ул. Школьная, ул. Матросова, ул. Комсомольская, ул. Пантурова, ул. Чкалова и ул. Мира (административные здания, жилые дома, школа, пожарное депо и гаражи)	5,53
18	Котельная №1 с. Дивеево	с. Дивеево, ул. Мира, ул. Южная, ул. Октябрьская, ул. Космонавтов, ул. Комсомольская, ул. Пролетарская и ул. Симанина (административные здания, магазины, детские сады, больница и гараж)	26,73
19	Котельная «Администрация» с. Дивеево	с. Дивеево, ул. Октябрьская (административное здание и гараж)	0,93
20	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	п. Сатис, ул. Первомайская (административное здание)	0,06
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	с. Елизарьево, ул. 9 Мая (сельский дом культуры)	0,09
22	Котельная «ДК» с. Ивановское	с. Ивановское, ул. Ивановой (сельский дом культуры)	0,19
23	Котельная «ДК» с. Смирново	с. Смирново, ул. Культурная (сельский дом культуры)	0,18
24	Котельная «Школьная» с. Конново	с. Конново, ул. Молодежная (школа)	0,44

№	Наименование источника тепловой энергии	Зона действия источника тепловой энергии	Площадь зоны действия источника тепловой энергии
25	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	с. Б. Череватово, ул. Центральная и ул. Солнечная (пожарное депо и сельский дом культуры)	0,31
26	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	с. Б. Череватово, ул. Центральная (административное здание)	0,09
27	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	с. Дивеево, ул. Труда (детский сад)	0,20
28	Котельная с. Кременки	с. Кременки, ул. Новостройка (жилые дома, административные здания, сельский дом культуры и школа)	9,53
29	Котельная «Школьная» с. Глухово	с. Глухово, ул. Школьная (школа и административное здание)	0,81
30	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	с. Дивеево, ул. Пролетарская (центр культурного развития и автостанция)	0,07
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	п. Сатис, ул. Заводская (жилые дома, больница, очистные сооружения и гараж)	7,46
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	п. Сатис, ул. Московская (здания школы-интерната, жилые дома и магазин)	5,67
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	п. Сатис, ул. Первомайская, ул. Советская, ул. Октябрьская, ул. Мира, ул. Гаражная и ул. Ленина (жилые дома, административные здания, сельский дом культуры, школа, детский сад, магазины, производственные здания и гараж)	35,72

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в исторически сложившихся на территории микрорайона и с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одноэтажные и двухэтажные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление. Зона застройки индивидуальными жилыми домами не учитывается в расчетах перспективной нагрузки системы теплоснабжения.

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Балансы тепловой мощности составлены на период актуализации схемы теплоснабжения с указанием резервов и дефицитов мощности по источникам тепловой энергии с учётом изменений в следствии реализации мероприятий описанных в разделах 5-7. В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, представленными в разделе 1 настоящего документа. Динамика изменения договорной нагрузки приведена в таблице 6. Балансы тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии представлены в таблице 7.

Таблица 6. Динамика изменения тепловой нагрузки

Таблица 7. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
3	Котельная «Школьная» с. Елизарево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Котельная «Администрация» с. Елизарево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
5	Котельная «ДК» с. Елизарево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
6	Котельная «Больница» с. Глухово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
8	Котельная «Школьная» с. Суворово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
9	Котельная с. Суворово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Котельная «Школьная» с. Ивановское	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
11	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная «ФАП» с. Стуково	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Котельная «ДК» с. Стуклово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
14	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
15	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
17	Котельная №2 с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,293	0,293	0,287	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,907	0,907	0,912	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,622	0,622	0,627	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
18	Котельная №1 с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233	3,233
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,525	2,525	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526	2,526
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,799	3,799	3,799	3,799	3,799	3,799	3,799	3,799	3,799	3,799	3,799	3,799
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,787	3,787	3,787	3,787	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788	3,788

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Котельная «Администрация» с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
20	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
22	Котельная «ДК» с. Ивановское	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
23	Котельная «ДК» с. Смирново	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
24	Котельная «Школьная» с. Конново	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
25	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
26	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
27	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
28	Котельная с. Кременки	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,441	2,441	2,441	2,441	2,441	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063	2,063
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,054	2,054	2,054	2,054	2,054	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055
29	Котельная «Школьная» с. Глухово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
30	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,122	1,122	1,122	1,122	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,212	0,212	0,209	0,206	0,198	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,453	0,453	0,456	0,459	0,467	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,218	0,218	0,221	0,224	0,232	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,042	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,673	0,673	0,674	0,674	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,357	2,357	2,357	2,357	2,358	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359	2,359

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зоны действия источников тепловой энергии, расположенных в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения на территории муниципального образования отсутствуют.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого, подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения для источника тепловой энергии представлен в таблицах 8.1, 8.2.

Таблица 8.1. Результаты расчетов радиусов эффективного теплоснабжения. Критерий №1

Адрес	Система теплоснабжения	Год подключения	Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения	Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения,	Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, руб./Гкал	Объем отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя	Объем отпуска тепловой энергии из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя	Стоимость тепловой энергии при подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя	Целесообразность подключения нового потребителя
-	-	-	руб./Гкал	руб./Гкал	руб./Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	-

Подключение нового потребителя не планируется, расчет не ведется

Таблица 8.2. Результаты расчетов радиусов эффективного теплоснабжения. Критерий №2

Адрес	Система теплоснабжения	Год подключения	Удельная стоимость передачи тепловой энергии, сложившаяся в системе теплоснабжения исполнителя, к тепловым сетям которой присоединяются объект заявителя	Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии от источника в системе теплоснабжения заявителя до объекта исполнителя	Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии для теплоснабжения потребителя, и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя	Выручка, полученная исполнителем за счет продажи заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя через индивидуальный тепловой пункт, тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения потребителя	Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени, за счет продажи тепловой энергии заявителю на цели теплоснабжения	Капитальные затраты в строительство тепловой сети	Срок окупаемости, лет	Целесообразность подключения нового потребителя
-	-	-	руб./м ²	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	тыс. руб./год	-	-	-

Подключение нового потребителя не планируется, расчет не ведется

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития систем теплоснабжения представлен в таблице 9.

Таблица 9. Перспективные балансы теплоносителя на расчетный срок

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	Доля резерва	%	-	-	98,17	98,25	98,32	98,40	98,46	98,53	98,59	98,65	98,70	98,75	
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная «Школьная» с. Елизарево	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
		Доля резерва	%	-	-	99,10	99,14	99,18	99,22	99,26	99,30	99,33	99,37	99,40	99,43	

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
		Доля резерва	%	-	-	99,10	99,14	99,18	99,22	99,26	99,30	99,33	99,37	99,40	99,43	
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6	Котельная «Больница» с. Глухово	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Доля резерва	%	-	-	99,91	99,91	99,91	99,91	99,91	99,91	99,92	99,92	99,92	99,92	
7	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Котельная «Школьная» с. Суворово	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
		Доля резерва	%	-	-	99,09	99,14	99,18	99,22	99,26	99,29	99,33	99,36	99,39	99,42
9	Котельная с. Суворово	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
10	Котельная «Школьная» с. Ивановское	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
		Доля резерва	%	-	-	98,18	98,26	98,34	98,41	98,48	98,55	98,61	98,67	98,73	98,78
11	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
12	Котельная «ФАП» с. Стуклово	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13	Котельная «ДК» с. Стуклово	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
15	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
		Доля резерва	%	-	-	98,19	98,28	98,36	98,44	98,51	98,58	98,65	98,71	98,78	98,83	
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
16	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17	Котельная №2 с. Дивеево	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,27	0,26	0,23	0,22	0,21	0,20	0,19	0,18	0,17	0,16	0,16	0,15	0,15
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,23	0,22	0,21	0,20	0,19	0,18	0,17	0,16	0,15	0,15	0,14	0,13	0,13
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,31	0,31	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
18	Котельная №1 с. Дивеево	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,77	0,78	0,79	0,80	0,81	0,82	0,83	0,84	0,84	0,85	
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,29	0,28	0,27	0,25	0,24	0,24	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,20	0,20
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,16	0,15	0,14	0,13	0,13	0,12	0,11	0,11	0,10	0,10	0,09	0,09
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	1,01	1,01	0,95	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
19	Котельная «Администрация» с. Дивеево	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,54	1,55	1,56	1,57	1,57	1,58	1,59	1,59	1,60	2,80	
		Доля резерва	%	-	-	51,29	51,82	52,05	52,28	52,49	52,69	52,88	53,06	53,23	93,21	
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,97	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
20	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
22	Котельная «ДК» с. Ивановское	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
23	Котельная «ДК» с. Смирново	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
24	Котельная «Школьная» с. Конново	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
25	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	Доля резерва	%	-	-	98,19	98,28	98,37	98,45	98,53	98,60	98,67	98,74	98,80	98,86	
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
26	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
28	Котельная с. Кременки	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,10	0,10	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,45	0,45	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,94
		Доля резерва	%	-	-	24,59	24,79	24,97	25,15	25,32	25,48	25,63	25,78	25,91	93,85
29	Котельная «Школьная» с. Глухово	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
30	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,39	0,39	0,39	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,92
		Доля резерва	%	-	-	38,82	39,03	39,23	39,42	39,60	39,77	39,93	40,09	40,24	92,01

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,96
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Доля резерва	%	-	-	93,59	93,86	94,12	94,36	94,60	94,82	95,03	95,23	95,42	95,60
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
		Срок службы	лет	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,69	0,67	0,64	0,62	0,60	0,58	0,56	0,55	0,53	0,51	0,50	0,48
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,48	0,45	0,43	0,41	0,39	0,37	0,35	0,33	0,32	0,30	0,29	0,27
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной водой)	т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,36	1,38	1,40	1,42	1,44	1,45	1,47	1,49	1,50	1,52
		Доля резерва	%	-	-	67,83	68,90	69,93	70,90	71,82	72,70	73,53	74,33	75,08	75,79

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения приведены в таблице 9.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки на период актуализации определялся по данным генерального плана, а также на основании утвержденных проектов планировки и межевания территорий.

В схеме теплоснабжения рассматриваются два варианта развития систем теплоснабжения.

В соответствии с первым (базовым) сценарием развития на расчетный срок реализуется весь комплекс мероприятий по модернизации и реконструкции систем теплоснабжения, в следствие чего наблюдается сокращение потерь тепловой энергии и повышение надежности системы.

В соответствии со вторым сценарием (инерционным) сохраняется динамика увеличения потока отказов, потерь тепловой энергии и теплоносителя, реализуются только ключевые мероприятия по развитию и модернизации систем, при этом развитие перспективных районов замораживается на последующие периоды в связи с недостаточным экономическим уровнем развития муниципалитета. Ключевыми мероприятиями являются мероприятия, обеспечивающие повышение уровня надежности систем теплоснабжения - замена ветхих участков тепловых сетей.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Ключевыми параметрами сравнения вариантов развития являются:

- Суммарная стоимость реализации мероприятий по модернизации и реконструкции;
- Суммарная подключенная договорная нагрузка;
- Возможность бюджетного субсидирования проектов;
- Обеспечение надежности функционирования систем теплоснабжения.

Сравнение вариантов развития по данным критериям представлено в таблице 10.

Таблица 10. Сравнение вариантов развития

Критерий	Базовый вариант развития	Инерционный вариант развития
Перспективная численность населения на конец периода актуализации, чел	Возможен рост населения	Сохраняется тенденция к сокращению населения
Реализация проектов перспективной застройки	+	-
Возможность бюджетного субсидирования проектов	+	-
Обеспечение надёжности функционирования систем теплоснабжения	+	+
Строительство газовых блочно-модульных котельных взамен существующих неэффективных	-	-
Перевод жилого фонда на индивидуальные источники тепловой энергии	-	-

Для дальнейшей оценки принят базовый сценарий развития городского округа исходя из максимальной емкости территорий, максимальной численности населения, а также с точки зрения обеспечения наиболее сложного варианта организации гидравлических режимов (максимальной тепловой нагрузки).

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Реконструкция источника тепловой энергии – это совокупность работ и мероприятий, в том числе строительно-монтажных и пусконаладочных, направленных на замену отдельных существующих элементов объекта теплоснабжения с изменением его основных технико-экономических показателей и параметров, но без учета изменения принципиальной схемы выработки тепловой энергии (прим.: замена котлоагрегата с увеличением мощности). Обоснованием мероприятий по проведению реконструкции котельной является повышение энергетической эффективности ввиду замены отдельных объектов котельной и повышение надежности эксплуатации оборудования котельной. Возможные мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии на территории муниципального образования представлены в таблице 11.

5.2 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Техническое перевооружение источника тепловой энергии – это комплекс мероприятий по повышению технико-экономического уровня котельной на основе внедрения передового оборудования и технологий, механизации и автоматизации производства, модернизации, замены новым и более производительным старого и физически изношенного котельного оборудования.

Модернизация источника тепловой энергии – это совокупность работ и мероприятий в том числе строительно-монтажных и пусконаладочных, направленных на изменение технологии выработки тепловой энергии, приводящая к повышению технического уровня и экономических характеристик объекта (прим.: перевод котельной на новые виды топлива). Обоснованием мероприятий по проведению модернизации котельной является повышение энергетической эффективности эксплуатации котельной.

Возможные мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии на территории муниципального образования представлены в таблице 12.

Таблица 11. Мероприятия по реконструкции котельных

№	Наименование источника тепловой энергии	Вид реконструкции	Обоснование	Перспективная мощность источника тепловой энергии	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	Гкал/ч	-	тыс. руб.
1	Котельная с. Кременки	Реконструкция путем замены котельного оборудования без изменения мощности	Повышение энергетической эффективности и повышение надежности эксплуатации	0,077	2026	19133,07

Таблица 12. Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации котельных

№	Наименование источника тепловой энергии	Вид модернизации	Обоснование	Перспективная мощность источника тепловой энергии	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	Гкал/ч	-	тыс. руб.
1	Не предполагается	-	-	-	-	-

5.3 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

На период актуализации возможные мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы на территории муниципального образования представлены в таблице 13.

Таблица 13. Выводимые из эксплуатации объекты

№	Наименование выводимой из эксплуатации источника тепловой энергии	Год вывода источника тепловой энергии из эксплуатации	Обоснование вывода из эксплуатации
Ед. изм.	-	год	-
1	Не предполагается	-	-

5.4 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Существуют три способа центрального регулирования отпуска тепловой энергии: качественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты за счет изменения температуры теплоносителя при сохранении постоянным его расхода; количественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты путем изменения расхода теплоносителя при постоянной температуре, и качественно количественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты посредством одновременного изменения расхода и температуры теплоносителя. Необходимость в изменении метода регулирования систем теплоснабжения на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствует. Схемы выдачи тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 14. Утвержденные температурные графики представлены в приложении.

Таблица 14. Схемы выдачи тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Теплоноситель	Схема присоединения систем отопления потребителей	Схема организации систем ГВС потребителей	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график	
						подача	обратка
Ед. изм.	-	-	-	-	-	°C	°C
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
3	Котельная «Школьная» с. Елизарево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
4	Котельная «Администрация» с. Елизарево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
5	Котельная «ДК» с. Елизарево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
6	Котельная «Больница» с. Глухово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
7	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
8	Котельная «Школьная» с. Суворово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
9	Котельная с. Суворово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
10	Котельная «Школьная» с. Ивановское	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
11	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
12	Котельная «ФАП» с. Стуклово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
13	Котельная «ДК» с. Стуклово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Теплоноситель	Схема присоединения систем отопления потребителей	Схема организации систем ГВС потребителей	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график	
						подача	обратка
14	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
15	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
16	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
17	Котельная №2 с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
18	Котельная №1 с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
19	Котельная «Администрация» с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
20	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
22	Котельная «ДК» с. Ивановское	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
23	Котельная «ДК» с. Смирново	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
24	Котельная «Школьная» с. Конново	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
25	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
26	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
27	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
28	Котельная с. Кременки	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
29	Котельная «Школьная» с. Глухово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
30	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600М (п. Сатис)	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70

5.5 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

После реализации всех мероприятий на конец периода актуализации схемы теплоснабжения на всех источниках будет наблюдаться наличие резерва тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке.

5.6 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

При разработке схемы теплоснабжения рассмотрены варианты использования низкопотенциальной энергии канализационных стоков, солнечной и геотермальной энергии, энергии биомасс.

По итогам рассмотрения различных возможных технологий использования альтернативных и возобновляемых источников энергии определено:

- большинство из рассмотренных технологий являются экспериментальными, в России отсутствуют действующие продолжительное время проекты-аналоги;

- данный факт не позволяет сделать вывод о достаточности уровня надежности теплоснабжения, что, в свою очередь, противоречит требованиям к развитию системы теплоснабжения;
- капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности – от колебаний курса европейской валюты (в связи с большим уровнем импортных комплектующих в составе оборудования);
- удельные капитальные затраты в строительство теплоисточников на возобновляемых ресурсах значительно выше, чем для газовых котельных и угольных ТЭЦ;
- наиболее реализуемым представляется направление по утилизации тепловой энергии при сжигании ТБО на мусоросжигательных заводах, однако это направление утилизации ТБО противоречит выбранному направлению (сортировка и переработка с целью вторичного использования).

Мероприятия по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предполагаются.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Для реализации централизованного теплоснабжения на всех перспективных площадках новой застройки потребуется выполнить комплекс мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметра с целью увеличения пропускной способности тепломагистралей крупных источников теплоснабжения.

Возможные мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов представлены разделе 6.5 в таблице 15.

6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В актуализированной схеме теплоснабжения не запланировано мероприятий по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии.

6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Замена изношенных участков тепловых сетей позволит снизить величину потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя, повысить надежность системы в целом, а также избегать аварийных ситуаций и недоотпуска тепловой энергии потребителю.

Информация о планируемых мероприятиях по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлена в таблице 15.

Таблица 15. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
1	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK1	УТ3	70,0	219	Подземная канальная	2026	3934,86
2	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	УТ1	TK1	28,0	219	Подземная канальная	2026	1573,94
3	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	Котельная №2	УТ1	25,0	219	Подземная канальная	2026	1405,31
4	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK2	TK3	18,0	57	Подземная канальная	2026	665,07
5	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK3	ул. Комсомольская, 2	10,0	57	Подземная канальная	2026	369,48
6	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T63	T70	222,0	133	Подземная канальная	2026	9904,56
7	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T63	T66	45,0	108	Подземная канальная	2026	1028,23
8	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T45	ул. Мира, 10	51,0	76	Подземная канальная	2026	1972,19
9	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	Котельная с.Кременки	УТ1-ГВС	99,0	57	Подземная канальная	2026	1819,33
10	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети		T9	48,0	159	Подземная канальная	2027	2808,43
11	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T7	T8	30,0	159	Подземная канальная	2027	1755,27
12	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T75	ул. Космонавтов, 1А	14,0	108	Подземная канальная	2027	717,45
13	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T67	T67.1	13,0	89	Подземная канальная	2027	335,15
14	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T67.4	T67.5	12,0	89	Подземная канальная	2027	309,37
15	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T23	ул. Южная, 4	16,0	57	Подземная канальная	2027	707,86
16	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T1	ул. Чкалова, 2	165,0	57	Подземная канальная	2027	7299,80
17	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T9	ул. Южная, 6А	6,0	57	Подземная канальная	2027	277,66
18	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T6	ул. Южная, 12	18,0	57	Подземная канальная	2027	832,97
19	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T41	ул. Комсомольская, 8	12,0	57	Подземная канальная	2027	555,31
20	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK1	T1	55,0	273	Подземная канальная	2027	4433,76
21	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T1	T2	10,0	273	Подземная канальная	2027	806,14

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
22	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T36а	ул. Южная, 9	18,0	76	Подземная канальная	2027	953,53
23	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T71	T72	33,0	76	Подземная канальная	2027	1748,15
24	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T72	ул. Космонавтов, 1Д	46,0	76	Подземная канальная	2027	2436,81
25	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T8	ул. Южная, 6	10,0	57	Подземная канальная	2027	506,15
26	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T73	ул. Космонавтов, 1В	10,0	57	Подземная канальная	2027	506,15
27	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T42	ул. Комсомольская, 6	12,0	57	Подземная канальная	2027	607,38
28	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T43	ул. Мира, 5	14,0	57	Подземная канальная	2027	708,61
29	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T34	ул. Октябрьская, 35А	33,0	57	Подземная канальная	2027	1670,30
30	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T34	ул. Мира, 1А	5,0	57	Подземная канальная	2027	253,08
31	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T18	ул. Октябрьская, 31	10,0	57	Подземная канальная	2027	528,85
32	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T75	ул. Космонавтов, 1Б	6,0	40	Подземная канальная	2027	317,31
33	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T71	ул. Космонавтов, 1Е	17,0	40	Подземная канальная	2027	899,04
34	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T24	ул. Южная, 4А	39,0	76	Подземная канальная	2027	2252,81
35	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T69	T17	160,0	76	Подземная канальная	2027	4583,07
36	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T35.1	T35.2	30,0	108	Подземная канальная	2027	1998,93
37	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T4	T59	55,0	159	Подземная канальная	2027	2360,92
38	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T60	T61	198,0	159	Подземная канальная	2027	8499,31
39	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	Котельная с.Кременки	УТ1	99,0	219	Подземная канальная	2027	2910,06
40	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	УТ1	УТ2	47,0	219	Подземная канальная	2027	1381,55
41	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	УТ2	УТ4	88,0	219	Подземная канальная	2027	2586,72
42	Котельная «Школьная» с. Суворово	Реконструкция тепловой сети	Котельная «Школьная» с. Суворово	ул. Парковая, 71А	60,0	76	Подземная канальная	2027	1203,44

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
43	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK9	ул. Матросова, 3	9,0	76	Подземная канальная	2027	364,03
44	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T55	ул. Чкалова, 7	5,0	40	Подземная канальная	2027	264,42
45	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T10	T30	86,0	108	Подземная канальная	2027	3849,91
46	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T25	ул. Октябрьская, 39	13,0	76	Подземная канальная	2027	525,82
47	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T51	ул. Южная, 16Б	5,0	32	Подземная канальная	2027	232,44
48	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T23	ул. Южная, 4Б	12,0	32	Подземная канальная	2027	582,86
49	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T52	ул. Южная, 16А	15,0	40	Подземная канальная	2027	793,27
50	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T3	ул. Южная, 16Г	6,0	76	Подземная канальная	2027	391,31
51	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	УТ3ГВС	TK3-ГВС	7,5	57	Подземная канальная	2027	296,61
52	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK3-ГВС	TK4-ГВС	12,5	57	Подземная канальная	2027	494,34
53	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	УТ1ГВС	УТ2-ГВС	47,0	57	Подземная канальная	2027	903,43
54	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	УТ2ГВС	УТ3-ГВС	88,0	57	Подземная канальная	2027	1691,53
55	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK7	TK8	41,0	89	Подземная канальная	2027	1974,99
56	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK8	TK9	41,0	89	Подземная канальная	2027	1974,99
57	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK16	УТ21-ГВС	42,0	76	Подземная канальная	2027	2128,84
58	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK7-ГВС	TK8-ГВС	41,0	57	Подземная канальная	2027	1985,62
59	Котельная №2 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	УТ6	УТ7	58,0	57	Подземная канальная	2027	5577,31
60	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	т. 70	ул. Космонавтов, 1Г	10,0	40	Подземная канальная	2027	880,79
61	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK10	ул. Южная, 15/3	12,0	76	Подземная канальная	2027	1674,94
62	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T5	ул. Южная, 14	15,0	57	Подземная канальная	2028	606,40
63	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T67.5	T68	5,0	89	Подземная канальная	2028	220,02

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
64	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T67.1	T67.2	5,0	89	Подземная канальная	2028	220,02
65	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T67.3	T67.4	10,0	89	Подземная канальная	2028	440,04
66	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T41	T42	48,0	89	Подземная канальная	2028	2112,21
67	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T67.2	T67.3	8,0	89	Подземная канальная	2028	206,25
68	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T9	T10	23,5	159	Подземная канальная	2028	1438,20
69	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T68.1	T68.2	10,0	89	Подземная канальная	2028	460,28
70	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T42	T43	28,0	89	Подземная канальная	2028	1288,79
71	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T68.2	T69	20,0	89	Подземная канальная	2028	539,33
72	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T68	T68.1	20,0	89	Подземная канальная	2028	539,33
73	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T70	T71	40,0	76	Подземная канальная	2028	1937,31
74	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T33	T33а	40,0	76	Подземная канальная	2028	2310,57
75	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T12	T13	46,0	133	Подземная канальная	2028	3195,09
76	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T35.3	T36	10,0	108	Подземная канальная	2028	666,31
77	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T7	T35.1	30,0	108	Подземная канальная	2028	1067,19
78	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T35.2	T35.3	40,0	108	Подземная канальная	2028	1422,92
79	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T61	T62	23,0	219	Подземная канальная	2028	1090,10
80	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T62	T63	10,0	159	Подземная канальная	2028	824,10
81	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK2	ул. Новостройка, 15	14,0	40	Подземная канальная	2028	565,97
82	Котельная с. Суворово	Реконструкция тепловой сети	УТ1	ул. Молодежная, 8	14,0	40	Подземная канальная	2028	740,39
83	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T66	T66.1	4,0	108	Подземная канальная	2028	187,31
84	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T66.2	T66.3	5,0	108	Подземная канальная	2028	234,14

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
85	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T66.4	T67	4,0	108	Подземная канальная	2028	187,31
86	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T66.1	T66.2	15,0	108	Подземная канальная	2028	375,01
87	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T66.3	T66.4	34,0	108	Подземная канальная	2028	850,02
88	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T25	T27	52,0	76	Подземная канальная	2028	2200,16
89	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T27	ул. Октябрьская, 37	5,0	76	Подземная канальная	2028	211,55
90	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK4	ул. Новостройка, 1	10,0	76	Подземная канальная	2028	423,11
91	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK4	ул. Новостройка, 3	58,0	76	Подземная канальная	2028	2454,02
92	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK5	ул. Новостройка, 2	9,0	76	Подземная канальная	2028	380,80
93	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK9	ул. Новостройка, 4	17,0	76	Подземная канальная	2028	719,28
94	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK4-ГВС	ул. Новостройка, 1	10,0	40	Подземная канальная	2028	387,78
95	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK4-ГВС	ул. Новостройка, 3	58,0	40	Подземная канальная	2028	2249,13
96	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK5-ГВС	ул. Новостройка, 2	9,0	40	Подземная канальная	2028	349,00
97	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK9-ГВС	ул. Новостройка, 4	17,0	40	Подземная канальная	2028	659,23
98	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK4-ГВС	TK5-ГВС	51,5	40	Подземная канальная	2028	2228,56
99	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK10	TK11	13,0	76	Подземная канальная	2028	601,94
100	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK9-ГВС	УТ5-ГВС	136,0	40	Подземная канальная	2028	6293,54
101	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	УТ1-ГВС	ул. Новостройка, 21	8,0	40	Подземная канальная	2028	162,12
102	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK8-ГВС	TK9-ГВС	41,0	40	Подземная канальная	2028	1985,62
103	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	УТ5-ГВС	ул. Новостройка, 5	44,0	40	Подземная канальная	2028	2044,01
104	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Реконструкция тепловой сети	УТ1	УТ2	28,0	76	Подземная канальная	2029	1356,00
105	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Реконструкция тепловой сети	УТ2	ул. Советская, 33	11,0	57	Подземная канальная	2029	509,04

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия	
106	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	Котельная №1 с. Дивеево	TK1	5,0	273	Подземная канальная	2029	351,95	
107	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети		T6	140,0	159	Подземная канальная	2029	7829,52	
108	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети		T70	5,0	108	Подземная канальная	2029	244,92	
109	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети		T73	32,0	108	Подземная канальная	2029	1567,47	
110	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети		T74	37,0	108	Подземная канальная	2029	1812,39	
111	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети		T10	2,0	159	Подземная канальная	2029	122,40	
112	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети		T30	135,0	76	Подземная канальная	2029	7798,18	
113	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети		T3	32,0	273	Подземная канальная	2029	3189,97	
114	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети		T2	75,0	273	Подземная канальная	2029	7476,49	
115	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети		T5	34,0	219	Подземная канальная	2029	3097,80	
116	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети		T4	75,0	219	Подземная канальная	2029	6833,38	
117	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети		T59	23,0	219	Подземная канальная	2029	1047,66	
118	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети		TK4	51,5	108	Подземная канальная	2029	2522,65	
119	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети		TK17	30,0	89	Подземная канальная	2029	1261,84	
120	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети		TK18	ул. Новостройка, 5	12,0	89	Подземная канальная	2029	504,74
121	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети		TK1	УТ3	7,0	57	Подземная канальная	2029	296,01
122	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети		TK5-гвс	TK6гвс	70,0	57	Подземная канальная	2029	2960,13
123	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети		УТ3	ул. Новостройка, 12	12,0	40	Подземная канальная	2029	507,45
124	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети		TK1	ул. Новостройка, 14	17,0	40	Подземная канальная	2029	342,01
125	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети		TK5	TK6	70,0	108	Подземная канальная	2029	3587,26
126	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети		TK6	TK7	46,0	108	Подземная канальная	2029	2465,76

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
127	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	УТ3	TK2	43,0	57	Подземная канальная	2029	1989,87
128	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK9	ул. Новостройка, 16	146,0	57	Подземная канальная	2029	6756,30
129	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK11	ул. Новостройка, 20	10,0	57	Подземная канальная	2029	462,76
130	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK12	ул. Новостройка, 20	15,0	57	Подземная канальная	2029	694,14
131	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK6-гвс	TK7гвс	46,0	57	Подземная канальная	2029	2128,70
132	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	УТ5-гвс	ул. Новостройка, 16	10,0	40	Подземная канальная	2029	462,76
133	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	УТ1	ул. Новостройка, 21	8,0	57	Подземная канальная	2029	176,13
134	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	УТ4	TK10	132,0	159	Подземная канальная	2029	8454,35
135	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	УТ2	TK1	216,0	89	Подземная канальная	2029	10404,83
136	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK10	TK12	60,0	159	Подземная канальная	2029	4016,31
137	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK12	TK13	72,0	159	Подземная канальная	2029	4819,57
138	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK13	TK14	63,0	159	Подземная канальная	2029	4217,12
139	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Реконструкция тепловой сети	УТ2	ул. Советская, 31	5,0	40	Подземная канальная	2029	231,38
140	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Реконструкция тепловой сети	УТ2	ул. Колхозная, 4	97,0	40	Подземная канальная	2029	5129,83
141	Котельная «Больница» с. Глухово	Реконструкция тепловой сети	Котельная «Больница» с. Глухово	TK1	37,0	57	Подземная канальная	2029	2042,11
142	Котельная «Больница» с. Глухово	Реконструкция тепловой сети	TK1	ул. Почтовая, 3А	12,0	57	Подземная канальная	2029	662,30
143	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Реконструкция тепловой сети	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	ул. Солнечная, 10	34,0	89	Подземная канальная	2029	1496,15
144	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Симанина, 7	ГрОт-Симанина, 7	14,0	108	Подземная канальная	2029	418,76
145	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK2	ГрОт-Симанина, 7	12,0	133	Подземная канальная	2029	867,77
146	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Симанина, 5	ГрОт-Симанина, 5	14,0	89	Подземная канальная	2029	378,94
147	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK4	ул. Симанина, 10	35,0	76	Подземная канальная	2029	2193,76

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
148	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK3	ул. Симанина, 11	10,0	76	Подземная канальная	2029	626,79
149	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Симанина, 7	ГрОт-Симанина, 5	14,0	108	Подземная канальная	2029	971,19
150	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Симанина, 5	ул. Симанина, 3	16,0	89	Подземная канальная	2029	953,08
151	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK6	ГрОт-Симанина, 8	13,0	108	Подземная канальная	2029	901,82
152	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK1	TK2	112,0	219	Подземная канальная	2029	10617,91
153	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK5	ГрОт-Симанина, 9	7,0	89	Подземная канальная	2029	433,86
154	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T3	ул. Южная, 16Г/1	18,0	108	Подземная канальная	2029	1299,26
155	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Симанина, 13	ул. Симанина, 13	5,0	76	Подземная канальная	2029	326,09
156	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Симанина, 8	ГрОт-Симанина, 8	14,0	89	Подземная канальная	2029	394,29
157	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Симанина, 9	ГрОт-Симанина, 9	14,0	76	Подземная канальная	2029	371,64
158	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Симанина, 9	ул. Симанина, 13	22,0	76	Подземная канальная	2029	1434,80
159	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK6	ул. Симанина, 6	10,0	76	Подземная канальная	2029	652,18
160	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK8	ул. Симанина, 2	8,0	76	Подземная канальная	2029	521,74
161	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Симанина, 8	TK7	15,0	89	Подземная канальная	2029	929,71
162	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK7	ул. Симанина, 12	11,0	89	Подземная канальная	2029	681,79
163	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK14	TK15	65,0	133	Подземная канальная	2029	3972,66
164	Котельная с. Кременки	Реконструкция тепловой сети	TK15	TK16	43,0	133	Подземная канальная	2029	2628,07
165	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T6	T41	26,0	108	Подземная канальная	2029	1524,37
166	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T43	T45	72,0	76	Подземная канальная	2029	3814,14
167	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T17	T18	35,0	57	Подземная канальная	2029	1850,97
168	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T17	T19	40,0	89	Подземная канальная	2029	1232,71

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
169	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T36	T36а	32,0	76	Подземная канальная	2033	1848,46
170	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T24	T25	20,0	89	Подземная канальная	2033	1097,93
171	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T11	T23	25,0	133	Подземная канальная	2033	1736,46
172	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T23	T24	2,0	108	Подземная канальная	2033	133,26
173	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T51	T52	31,0	108	Подземная канальная	2033	2065,56
174	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	T51	T4	4,0	108	Подземная канальная	2033	266,52
175	Котельная №1 с. Дивеево	Реконструкция тепловой сети	TK2	TK3	13,0	76	Подземная канальная	2033	814,82
176	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK9	TK10	35,0	89	Подземная канальная	2026	1286,27
177	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK10	TK11	63,0	76	Подземная канальная	2026	2436,23
178	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	УТ6	ул. Заводская, 21	25,0	32	Подземная канальная	2026	848,37
179	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	УТ5	УТ6	30,0	133	Подземная канальная	2026	1202,64
180	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	УТ6	УТ7	8,0	133	Подземная канальная	2026	320,70
181	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	TK2	ул. Московская, 41	52,0	76	Подземная канальная	2026	2010,86
182	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	Задв1-ТК2	ул. Московская, 40	25,0	76	Подземная канальная	2026	966,76
183	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	УТ18	ГрОтЛенина, 12	6,0	76	Подземная канальная	2026	94,44
184	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	УТ19	ГрОтЛенина, 14	22,5	76	Подземная канальная	2026	354,15
185	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Ленина, 12	ул. Ленина, 9	35,5	76	Подземная канальная	2026	1372,80
186	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Ленина, 14	ГрОт-Ленина, 16	13,0	76	Подземная канальная	2026	502,71
187	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK31	ул. Гаражная, 5	25,0	76	Подземная канальная	2026	966,76
188	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK32	ул. Гаражная, 3	25,0	76	Подземная канальная	2026	966,76
189	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK12	ул. Мира, 19	20,0	32	Подземная канальная	2026	678,70

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия	
190	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	КНП КСВО-1000/2 п. Сатис	УТ1	52,0	159	Подземная канальная	2026	1377,14	
191	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		УТ8	ТК3	185,6	273	Подземная канальная	2026	11414,87
192	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		УТ12	ул. Октябрьская, 1	20,0	32	Подземная канальная	2027	850,04
193	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		ТК28	ул. Первомайская, 22	22,0	57	Подземная канальная	2027	1163,47
194	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		ТК30A	ТК30	45,0	57	Подземная канальная	2027	2379,82
195	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		ТК30	ул. Советская, 6	53,0	32	Подземная канальная	2027	2574,29
196	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		ТК3	ул. Заводская, 10	22,0	76	Подземная канальная	2027	889,86
197	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		УТ3.1	ул. Заводская, 29	6,0	32	Подземная канальная	2027	212,97
198	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		УТ8	ул. Заводская, 20	12,0	32	Подземная канальная	2027	425,94
199	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		УТ3	УТ3.1	20,0	32	Подземная канальная	2027	309,25
200	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		УТ8	УТ9	20,0	108	Подземная канальная	2027	626,03
201	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		УТ9	ТК9	26,0	108	Подземная канальная	2027	813,84
202	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		ГрОт-Заводская, 9	ГрОт-Заводская, 9	13,0	57	Подземная канальная	2027	276,19
203	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		ТК2-ГВС	ГрОт-Заводская, 9	85,0	57	Подземная канальная	2027	4800,65
204	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		ТК17	УТ13	83,0	108	Подземная канальная	2027	3715,61
205	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		УТ13	ГрОт-Октябрьская, 2	40,0	108	Подземная канальная	2027	1790,66
206	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		ГрОт-Ленина, 7А	ГрОт-Ленина, 7А	12,0	76	Подземная канальная	2027	197,56
207	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		ГрОт-Ленина, 7А	ул. Ленина, 9А	15,0	76	Подземная канальная	2027	606,72
208	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		ТК10	ул. Мира, 15	28,0	76	Подземная канальная	2027	1132,55
209	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		УТ18	ГрОт-Ленина, 12	6,0	108	Подземная канальная	2027	855,65
210	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети		ГрОт-Ленина, 12	ГрОт-Ленина, 14	13,0	108	Подземная канальная	2027	151,68

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
211	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK49	ГрОтЛенина, 7А	27,0	76	Подземная канальная	2027	762,19
212	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK36	ул. Первомайская, 18В	45,0	40	Подземная канальная	2027	1494,44
213	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	УТ2	УТ3	53,0	133	Подземная канальная	2027	1427,47
214	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	УТ3	УТ4	52,0	133	Подземная канальная	2027	1400,53
215	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	TK1	ул. Московская, 44	62,0	57	Подземная канальная	2028	2742,95
216	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	УТ2	ул. Московская, 46	16,0	57	Подземная канальная	2028	420,13
217	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK48	УТ17	78,0	133	Подземная канальная	2028	3807,59
218	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK42	ул. Первомайская, 33А	40,0	57	Подземная канальная	2028	1769,65
219	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK28	TK29	15,0	57	Подземная канальная	2028	663,62
220	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK42	ул. Первомайская, 35Б	12,0	40	Подземная канальная	2028	530,89
221	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK16	УТ12	57,5	57	Подземная канальная	2028	2660,87
222	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK22	ул. Первомайская, 43	57,0	57	Подземная канальная	2028	2637,73
223	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK2	ул. Заводская, 9	85,0	108	Подземная канальная	2028	3980,38
224	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	УТ7	ул. Заводская, 26	15,0	32	Подземная канальная	2028	556,94
225	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Заводская, 9	TK3-ГВС	36,0	57	Подземная канальная	2028	1986,91
226	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK3-ГВС	TK4-ГВС	65,0	57	Подземная канальная	2028	3587,49
227	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	УТ7	УТ8	72,0	108	Подземная канальная	2028	2561,26
228	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK1-ГВС	TK2-ГВС	45,0	90	Подземная канальная	2028	2786,53
229	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	УТ8	TK2	57,0	89	Подземная канальная	2028	2291,99
230	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	УТ7	УТ8	15,0	89	Подземная канальная	2028	353,37
231	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	КНП КСВО-1000/2 п. Сатис	TK1	62,0	76	Подземная канальная	2028	2623,26

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
232	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK18	ул. Советская, 11	45,0	76	Подземная канальная	2028	1903,98
233	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	Задв7-ТК34	TK40	77,0	89	Подземная канальная	2028	3096,19
234	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK33	ул. Гаражная, 1	12,0	57	Подземная канальная	2028	485,12
235	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK40.1	ул. Первомайская, 35	14,0	57	Подземная канальная	2028	565,97
236	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Советская, 16	ГрОт-Советская, 16	8,5	32	Подземная канальная	2028	107,57
237	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Советская, 16	ГрОт-Советская, 16	8,5	32	Подземная канальная	2028	107,57
238	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Советская, 16	ул. Советская, 18	16,0	32	Подземная канальная	2028	594,07
239	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK30A	ул. Первомайская, 24	18,0	32	Подземная канальная	2028	731,39
240	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK30	ул. Советская, 4	34,0	32	Подземная канальная	2028	1381,52
241	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	Задв2-ТК49	ГрОт-Ленина, 10	33,0	133	Подземная канальная	2028	1381,52
242	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK30A	ул. Первомайская, 26/1	25,0	32	Подземная канальная	2028	2379,82
243	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK30	ул. Первомайская, 26А	18,0	32	Подземная канальная	2028	1214,29
244	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK36A	TK27	33,0	89	Подземная канальная	2028	874,29
245	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK21	TK22	117,0	108	Подземная канальная	2028	1655,76
246	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Октябрьская, 2	ГрОт-Октябрьская, 2	13,5	89	Подземная канальная	2028	7795,81
247	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	УТ1	УТ2	73,0	133	Подземная канальная	2028	2056,68
248	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	УТ10	УТ11	35,0	32	Подземная канальная	2028	886,70
249	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK7	УТ10	465,0	76	Подземная канальная	2028	64903,81
250	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	УТ5	ул. Московская, 37А	60,0	32	Подземная канальная	2028	1616,41
251	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK24	TK23	25,0	40	Подземная канальная	2028	2404,01
252	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK23	ул. Первомайская, 41В	60,0	40	Подземная канальная	2028	5769,63

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
253	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Советская, 3	ГрОт-Советская, 3	13,5	32	Подземная канальная	2028	407,90
254	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK17	ул. Советская, 18В	120,0	32	Подземная канальная	2028	10594,66
255	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Советская, 3	ул. Советская, 3А	23,0	32	Подземная канальная	2028	2030,64
256	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	УТ4	ул. Московская, 35	74,0	57	Подземная канальная	2029	1488,77
257	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK40.2	TK42	80,0	57	Подземная канальная	2029	3383,00
258	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK27	ул. Первомайская, 20	21,0	40	Подземная канальная	2029	888,04
259	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK29	TK30А	16,0	57	Подземная канальная	2029	740,42
260	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK2-ГВС	ул. Заводская, 8	29,0	57	Подземная канальная	2029	1226,34
261	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK11	ул. Заводская, 4	15,0	57	Подземная канальная	2029	301,78
262	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK8	УТ1	55,0	133	Подземная канальная	2029	2204,83
263	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ШКр2-УТ1	УТ2	60,0	133	Подземная канальная	2029	2405,27
264	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	УТ2	УТ3	10,0	133	Подземная канальная	2029	400,88
265	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	УТ3	УТ4	25,0	133	Подземная канальная	2029	1002,20
266	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	УТ4	УТ5	10,0	133	Подземная канальная	2029	400,88
267	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	Задв1-TK1	TK6	76,5	133	Подземная канальная	2029	5532,06
268	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK6	TK7	112,0	133	Подземная канальная	2029	8099,23
269	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK7	TK8	40,0	133	Подземная канальная	2029	2892,58
270	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	TK1	ул. Московская, 48	29,0	40	Подземная канальная	2029	1226,34
271	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	УТ6	ул. Московская, 9	70,0	32	Подземная канальная	2029	3548,35
272	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	Задв2-УТ3	ул. Московская, 42	48,0	89	Подземная канальная	2029	1608,97
273	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	УТ3.1	УТ4	37,0	89	Подземная канальная	2029	1240,25

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в 1-тр. исч.)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
274	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Реконструкция тепловой сети	УТ6	ул. Московская, 36	48,0	40	Подземная канальная	2029	1367,61
275	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK40.1	TK40.2	20,0	76	Подземная канальная	2029	885,17
276	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK35	TK36	50,5	108	Подземная канальная	2029	1843,98
277	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK36	TK36A	40,0	108	Подземная канальная	2029	2832,96
278	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Ленина, 10	ГрОт-Ленина, 10	49,5	133	Подземная канальная	2029	2243,93
279	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Ленина, 12	УТ18	6,0	133	Подземная канальная	2029	1336,89
280	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Ленина, 10	ГрОт-Ленина, 12	14,0	133	Подземная канальная	2029	169,36
281	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK27	TK28	25,0	76	Подземная канальная	2029	1811,59
282	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	TK8	ул. Мира, 11	30,0	57	Подземная канальная	2029	1444,11
283	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Октябрьская, 2	ГрОт-Октябрьская, 4	16,0	89	Подземная канальная	2029	350,98
284	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Октябрьская, 4	ГрОт-Октябрьская, 4	51,0	76	Подземная канальная	2033	915,44
285	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Реконструкция тепловой сети	ГрОт-Октябрьская, 4	ГрОт-Октябрьская, 6	14,0	76	Подземная канальная	2033	1301,13

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включается в утверждаемые в установленном законодательном Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения».

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении»: с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. При этом Федеральным законом от 30.12.2021 г. № 438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» снимается запрет на использование с 1 января 2022 года централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения.

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Возможные мероприятия по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения на территории муниципального образования представлены в таблице 16.

Таблица 16. Мероприятия по переводу с открытой системы теплоснабжения на закрытую

№ п/п	Источник тепловой энергии	Общее число отапливаемых объектов	Общее число отапливаемых объектов по открытой системе теплоснабжения	Средняя тепловая нагрузка на отопление и ГВС объектов, подключенных по открытой схеме	Капитальные затраты в строительство ИТП	Год реализации мероприятия
Ед. изм.	-	шт.	шт.	Гкал/ч	тыс. руб.	-
1	Котельная «Школьная» с. Верякуньи	4	0	-	-	-
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	1	0	-	-	-
3	Котельная «Школьная» с. Елизарьево	2	0	-	-	-
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	1	0	-	-	-
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	1	0	-	-	-
6	Котельная «Больница» с. Глухово	1	0	-	-	-
7	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	3	0	-	-	-
8	Котельная «Школьная» с. Суворово	1	0	-	-	-
9	Котельная с. Суворово	2	0	-	-	-
10	Котельная «Школьная» с. Ивановское	2	0	-	-	-
11	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	1	0	-	-	-
12	Котельная «ФАП» с. Стуклово	1	0	-	-	-
13	Котельная «ДК» с. Стуклово	1	0	-	-	-
14	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	1	0	-	-	-
15	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	1	0	-	-	-
16	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	1	0	-	-	-
17	Котельная №2 с. Дивеево	18	0	-	-	-
18	Котельная №1 с. Дивеево	62	0	-	-	-
19	Котельная «Администрация» с. Дивеево	2	0	-	-	-
20	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	1	0	-	-	-
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	1	0	-	-	-
22	Котельная «ДК» с. Ивановское	1	0	-	-	-
23	Котельная «ДК» с. Смирново	1	0	-	-	-
24	Котельная «Школьная» с. Конново	1	0	-	-	-
25	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	2	0	-	-	-
26	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	1	0	-	-	-
27	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	1	0	-	-	-
28	Котельная с. Кременки	19	0	-	-	-
29	Котельная «Школьная» с. Глухово	2	0	-	-	-
30	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	3	0	-	-	-
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	25	0	-	-	-
32	Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	12	0	-	-	-
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	84	0	-	-	-

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе приведены в таблице 17.

8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Используемые виды топлива по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице 17. Целесообразность ввода новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемого топлива отсутствует.

Таблица 17. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии

8.3 Виды топлива и их доля, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Описание видов топлива и их доли, используемые для производства тепловой энергии по каждому тепловому источнику представлены в таблице 18.

8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Данные о преобладающем виде топлива представлены в таблице 18.

Таблица 18. Преобладающий вида топлива

Муниципальное образование	Вид топлива	Доля в общем объеме используемого топлива
	-	%
Дивеевский муниципальный округ	Природный газ	100,00
	Каменный уголь	0,00
	Бурый уголь	0,00
	Дрова	0,00
	Мазут	0,00
	Дизельное топливо	0,00
	Пеллеты	0,00
	Нефть	0,00
	Электроэнергия	0,00
	Торф	0,00
	Другое	0,00

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса является максимизация использования природного газа как топлива для источников тепловой энергии на территории муниципального образования.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

Обоснование необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них зон Единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) проводилось на основе анализа их влияния на перспективную цену тепловой энергии. Для этих целей были выполнены расчеты экономической эффективности инвестиций и расчеты перспективных тарифов на тепловую энергию в двух вариантах: без реализации мероприятий проекта схемы теплоснабжения, т.е. для ситуации «без проекта» и с реализацией предлагаемых мероприятий - «с проектом». Эффективность проекта характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам участников реализации проекта и позволяющих судить об экономических преимуществах инвестиций.

На перспективу амортизация оборудования рассчитывалась по линейному методу с нормой амортизации 0,04, учитывающему долю основных фондов нового строительства и технического перевооружения.

Прогнозные цены на покупные ресурсы, уровень оплаты труда промышленного персонала (ФОТ), цены на покупной теплоноситель и т.д. формировались как произведение базовых отчетных показателей теплоснабжающих организаций на индексы соответствующих цен. В качестве индексов-дефляторов были приняты условия, по которым проводят подобные расчеты теплоснабжающая организация.

В результате рассмотрения мероприятий, сценария развития системы теплоснабжения при актуализации схемы теплоснабжения в данную схему внесен ряд изменений, связных с принятием новых технологических решений, технико-экономических расчетов (ранее утвержденных проектов), а также выполнения Федеральных и местных программ развития социально-бытовой сферы, влияющих на реализацию поставленных утвержденной схемой задач.

Общий объем инвестиций в проекты развития системы централизованного теплоснабжения при базовом прогнозе развития на период актуализации представлен в таблице 19.

Таблица 19. Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов

Итоговая таблица мероприятий по реконструкции и модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения с учетом внесенных изменений представлена в таблице 20. В инвестиционную программу не включаются мероприятия, предусмотренные постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. N 410 "О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения подпунктом "б" пункта 9.

Из таблицы видно, что основные затраты потребуются на реконструкцию существующих тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса тепловых сетей. Эта ситуация объясняется необходимостью принятия мер по накопившимся за последние годы, нерешенным в системе теплоснабжения проблемам, вызванным старением сетевого оборудования, их предельной отработкой заводского ресурса.

9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Мероприятия по изменению температурного графика и гидравлического режима работы тепловых сетей схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения

Предложения по величине инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе представлены в таблице 21.

Таблица 20. Мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей

Таблица 21. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу с открытой системы теплоснабжения на закрытую

Тип группы	Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1. Перевод с открытой системы теплоснабжения на закрытую	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1. Строительство ИТП	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Строительство сетей ГВС 4-х трубной	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	НДС	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Выбор перспективных вариантов развития и реконструкции систем теплоснабжения определялся исходя из эффективности капитальных вложений.

Основными показателями эффективности инвестиций выступают стоимость (затраты на реализацию мероприятий) и ожидаемый эффект – экономия в натуральном и стоимостном выражении. Расчет экономии средств основан на сравнительной оценке прогнозных значений затрат при текущих условиях с параметрами, ожидаемыми в результате реализации мероприятия.

В рассматриваемых вариантах предполагается использование существующих тепловых сетей (для отопления и горячего водоснабжения с их необходимой реконструкцией или развитием), а также модернизация существующих тепловых источников (котельных). Расчет эффективности инвестиций невозможно произвести ввиду отсутствия ряда исходных данных.

9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Фактическое выполнение мероприятий объектов теплоснабжения за последние 5 лет представлено в таблице 22.

Таблица 22. Фактическое выполнение мероприятий объектов теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	год	тыс. руб.
1	Замена участка тепловой сети Ду=32 мм на очистных сооружениях МП «Сатисское ЖКХ» от ТК до здания решеток L=60 м	2021	н/д
2	Замена участка тепловой сети Ду=57 мм от ТК №9 до МКД по ул. Заводская д.7 п. Сатис L=66 м	2021	н/д
3	Замена участка тепловой сети Ду=89 мм от ТК дома №9 по ул. Советская до Тепловой камеры дома №20 по ул. Советская п. Сатис L=25 м	2022	н/д
4	Замена участка тепловой сети Ду=57 мм от дома №16 до дома №13 по ул. Ленина п. Сатис L=40 м	2022	н/д
5	Замена участка тепловой сети Ду=159 мм от тепловой камеры дома №1А по ул. Мира до тепловой камеры дома №39 по ул. Первомайская п. Сатис L=258 м	2023	н/д
6	Замена участка тепловой сети Ду=76 мм от дома №18В до дома №26Б по ул. Первомайская п. Сатис L=178 м	2024	н/д
7	Замена участка тепловой сети Ду=57-89 мм от ТК №9 до ТК №11 по ул. Заводская п. Сатис L=112 м	2025	н/д

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Полный перечень постановлений об определении статуса единой теплоснабжающей организации и установлении границ зон деятельности, представлен в таблице 23.

Таблица 23. Перечень постановлений об определении статуса единой теплоснабжающей организации и установлении границ зон деятельности

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наличие статуса единой теплоснабжающей организации	Реквизиты постановления о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации		
			Кем постановлено	Номер	Дата
1	МП «Коммунальник»	Не присваивался	-	-	-
2	МП «Сатисское ЖКХ»	Не присваивался	-	-	-

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр существующих зон деятельности единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального, представлен в таблице 24.

Таблица 24. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

№ п/п	Название эксплуатационной зоны	Источники тепловой энергии в эксплуатационной зоне	Населенный пункт	Адрес источника тепловой энергии	№ ЕТО, к которой относится система
1	МП «Коммунальник»	Котельная «Школьная» с. Верякуши	с. Верякуши	ул. Советская, д. 32А	1
		Котельная «ДК» с. Ореховец	с. Ореховец	ул. Шоссейная, д. 31 А	1
		Котельная «Школьная» с. Елизарьево	с. Елизарьево	ул. Прокеева, д. 2Б	1
		Котельная «Администрация» с. Елизарьево	с. Елизарьево	ул. Молодежная, д. 1А	1
		Котельная «ДК» с. Елизарьево	с. Елизарьево	ул. 9 Мая, д. 34А	1
		Котельная «Больница» с. Глухово	с. Глухово	ул. Почтовая, д. 2А	1
		Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	с. Глухово	ул. Почтовая, д. 69Б	1
		Котельная «Школьная» с. Суворово	с. Суворово	ул. Парковая, д. 71А	1
		Котельная с. Суворово	с. Суворово	ул. Молодежная, 11А	1
		Котельная «Школьная» с. Ивановское	с. Ивановское	ул. Ситнова, д. 14Б	1
		Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	с. Ивановское	ул. Микрорайон, д. 9А	1
		Котельная «ФАП» с. Стуклово	с. Стуклово	ул. Пушкина, д. 2А	1
		Котельная «ДК» с. Стуклово	с. Стуклово	ул. Молодежная, д. 5Б	1
		Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	с. Б. Череватово	ул. Солнечная, д. 10	1
		Котельная «Автобусный» с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Чкалова, д. 9	1
		Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Арзамасская, д. 31	1
		Котельная №2 с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Чкалова, д. 4А	1
		Котельная №1 с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Чкалова, д. 4А	1
		Котельная «Администрация» с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Октябрьская, 28В	1
		Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	п. Сатис	ул. Первомайская, 26Б	1
		Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	с. Елизарьево	ул. 9 Мая, д. 35А	1
		Котельная «ДК» с. Ивановское	с. Ивановское	ул. Иванова, д. 26В	1
		Котельная «ДК» с. Смирново	с. Смирново	ул. Культурная, д. 31А	1
		Котельная «Школьная» с. Конново	с. Конново	ул. Молодежная, д. 7Б	1
		Котельная «ДК» с. Б. Череватово	с. Б. Череватово	ул. Солнечная, д. 9А	1
		Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	с. Б. Череватово	ул. Центральная, 110	1

№ п/п	Название эксплуатационной зоны	Источники тепловой энергии в эксплуатационной зоне	Населенный пункт	Адрес источника тепловой энергии	№ ЕТО, к которой относится система
		Котельная «Детский сад» с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Труда, д. 47	1
		Котельная с. Кременки	с. Кременки	ул. Новостройка, д. 23	1
		Котельная «Школьная» с. Глухово	с. Глухово	ул. Школьная, д. 5	1
		Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	с. Дивеево	ул. Космонавтов, 11/1	1
2	МП «Сатисское ЖКХ»	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	п. Сатис	ул. Заводская, :4510	2
		Котёл наружного применения КСВО-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	п. Сатис	ул. Московская, 140 м на юг от д. 43	2
		Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	п. Сатис	ул. Гаражная, от д. 5 на северо-запад 117 м	2

***10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей
организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации***

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения поселения, муниципального района, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) в системе теплоснабжения должно быть принято с учетом следующих положений:

Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) в значительной степени определяет формы организации отношений, формальные и неформальные границы взаимоотношений участников экономического процесса, а также механизмы закрепления данных взаимодействий рынка тепловой энергии. Решение должно быть сформировано с учетом взаимосвязи всех факторов, определяющих отношения участников рынка тепловой энергии, то есть на основе системного подхода.

Характерные факторы влияющие на принятие решения об определении единых теплоснабжающих организаций на условия функционирования и развития ТСО, неопределенность действующей нормативной правовой базы в сфере теплоснабжения, обусловливают неоднозначность последствий того или иного решения, его влияния на надежность функционирования и развитие систем теплоснабжения. В связи с этим решение должно учитывать все факторы риска и не должно приводить к негативным последствиям.

В решении об определении единой теплоснабжающей организации (ЕТО) необходимо учитывать интересы потребителей и производителей тепловой энергии для обеспечения надежного функционирования и дальнейшего развития системы теплоснабжения.

Наделение статусом единой теплоснабжающей организации, с одной стороны, в значительной мере определяется сложившейся структурой системы теплоснабжения и системой взаимоотношений между теплоснабжающими организациями, потребителями и органами власти, осуществляющими управление развитием и регулирование отношений на рынке тепловой энергии и мощности. С другой стороны, наделение статусом ЕТО определяет характер деятельности и развития ТСО на рынке тепловой энергии.

При рассмотрении вопроса о наделении статусом ЕТО должны быть также учтены следующие факторы:

- исторически сложившаяся организация застройки поселений и перспективы их развития в соответствии с Генеральным планом поселений, документами территориального планирования и стратегией социально-экономического развития
- существующий состав структуры системы теплоснабжения. Система договорных отношений между ТСО и потребителями. - варианты решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. Это решение принимается уполномоченным органом исполнительной власти и входит в состав распорядительных документов Схемы теплоснабжения.
- организация поддержания надежности теплоснабжения с участием ТСО, саморегулируемых организаций и органов государственной власти в соответствии с действующим законодательством.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил...» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения вышеуказанных критериев уполномоченный орган при разработке и актуализации схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения, являющиеся критериями для определения будущей ЕТО.

Общим основанием присвоения статуса единой теплоснабжающей организации для теплоснабжающих организаций является п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012 года «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации представлены в таблице 25.

Таблица 25. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

№ п/п	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ETO	Утвержденная ETO	Основание для присвоения ETO
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
3	Котельная «Школьная» с. Елизарьево	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
4	Котельная «Администрация» с. Елизарьево	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
6	Котельная «Больница» с. Глухово	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
7	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
8	Котельная «Школьная» с. Суворово	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
9	Котельная с. Суворово	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
10	Котельная «Школьная» с. Ивановское	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
11	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
12	Котельная «ФАП» с. Стуклово	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
13	Котельная «ДК» с. Стуклово	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
14	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
15	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
16	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
17	Котельная №2 с. Дивеево	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
18	Котельная №1 с. Дивеево	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
19	Котельная «Администрация» с. Дивеево	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012

№ п/п	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ETO	Утвержденная ETO	Основание для присвоения ETO
20	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
22	Котельная «ДК» с. Ивановское	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
23	Котельная «ДК» с. Смирново	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
24	Котельная «Школьная» с. Конново	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
25	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
26	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
27	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
28	Котельная с. Кременки	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
29	Котельная «Школьная» с. Глухово	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
30	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	МП «Коммунальник»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МП «Коммунальник»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	МП «Сатисское ЖКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	МП «Сатисское ЖКХ»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
32	Котёл наружного применения КСВО- 1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	МП «Сатисское ЖКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	МП «Сатисское ЖКХ»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	МП «Сатисское ЖКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	МП «Сатисское ЖКХ»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального района лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не подавались.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования, представлен в таблице 25.

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

В целях обеспечения существующих и перспективных потребителей тепловой энергией при соблюдении наиболее эффективного режима работы источника тепловой энергии не предполагается распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

В соответствии с ч.6 ст. 15 Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

В качестве организаций, уполномоченных на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей в зонах действия теплоисточников, теплоснабжение потребителей в которых в настоящее время осуществляется через тепловые сети, эксплуатируемые предприятиями, имеющими на балансе источник тепловой энергии для соответствующей зоны, предлагается определить соответствующие предприятия. Информация о выявленных бесхозяйных квартальных тепловых сетей указана в приложениях.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Решения о развитии систем газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии в программах газификации жилищно-коммунального хозяйства отсутствуют.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии могут быть следующими:

- отставание регионов в выполнении обязательств по подготовке потребителей к приёму газа;
- задержка сроков реализации мероприятий по газификации;
- поддержание технического состояния существующих распределительных сетей на уровне, обеспечивающем безопасную эксплуатацию и надёжную поставку газа потребителям;
- проблемы синхронизации совместной работы организаций ПАО «Газпром» и администраций субъектов РФ;
- система газоснабжения может не обеспечивать стабильное и безаварийное газоснабжение источников тепловой энергии;
- качество поставляемого природного газа может не соответствовать ГОСТ 5542-87.

13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В схеме теплоснабжения отсутствуют решения, коррелирующие со Схемой и программой развития электроэнергетики, а также Схемой и программой развития ЕЭС России.

13.5 Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусмотрено.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального района) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Основные мероприятия, предусмотренные схемой водоснабжения, в настоящее время не требуют дополнительной синхронизации с мероприятиями схемы теплоснабжения.

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального района для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения не предлагаются.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Индикаторами развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» являются следующие показатели:

- а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме;
- з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущененной тепловой энергии;
- л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);
- н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

Фактов нарушения антимонопольного законодательства, а также наличие фактов применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации на территории муниципального образования не выявлено.

Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования представлены в таблицах 26.1 и 26.2.

Таблица 26.1. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Котельная «ДК» с. Елизарьево	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5
6	Котельная «Больница» с. Глухово	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0	91,0
7	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2306,9	2306,9	2306,9	2306,9	2306,9	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6	2299,6
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3	71,3
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
8	Котельная «Школьная» с. Суворово	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1423,1	1423,1	1423,1	1423,1	1423,1	1423,1	1423,1	1423,1	1423,1	1423,1	1423,1	1423,1
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2180,5	2180,5	2180,5	2172,9	2172,9	2172,9	2172,9	2172,9	2172,9	2172,9	2172,9	2172,9
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Котельная с. Суворово	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	65,3	65,3	65,3	65,3	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5	65,5
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9	203,9
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1090,6	1090,6	1090,6	1090,6	1087,8	1087,8	1087,8	1087,8	1087,8	1087,8	1087,8	1087,8
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная «Школьная» с. Ивановское	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4	63,4
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7	86,7
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1887,8	1887,8	1887,8	1887,8	1887,8	1887,8	1887,8	1887,8	1887,8	1887,8	1887,8	1887,8
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4	244,4
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2788,0	2788,0	2788,0	2788,0	2788,0	2788,0	2788,0	2788,0	2788,0	2788,0	2788,0	2788,0
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная «ФАП» с. Стуково	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1457,1	1457,1	1457,1	1457,1	1457,1	1457,1	1457,1	1457,1	1457,1	1457,1	1457,1	1457,1
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Котельная «ДК» с. Стуково	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3	1450,3
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1962,8	1962,8	1962,8	1962,8	1962,8	1957,9	1957,9	1957,9	1957,9	1957,9	1957,9	1957,9
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9	64,9
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2	249,2
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1864,5	1864,5	1864,5	1864,5	1864,5	1864,5	1864,5	1864,5	1864,5	1864,5	1864,5	1864,5
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2	216,2
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1	66,1
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0	1450,0
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Котельная №2 с. Дивеево	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,8	48,8	49,0	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,938	0,938	0,932	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	165,9	165,9	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,1	86,1	86,1	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1539,9	1539,9	1537,8	1536,8	1536,8	1536,8	1536,8	1536,8	1536,8	1536,8	1536,8	1536,8
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная №1 с. Дивеево	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	3,423	3,423	3,423	3,423	3,423	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422	3,422
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	167,0	167,0	166,9	166,5	166,3	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85,5	85,5	85,6	85,8	85,9	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1624,4	1624,4	1623,7	1621,0	1619,8	1617,5	1617,5	1617,5	1617,5	1617,3	1617,3	1617,3
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная «Администрация» с. Дивеево	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2	95,2
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0	1151,0
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5	191,5
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6	74,6
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1349,0	1349,0	1349,0	1349,0	1349,0	1349,0	1349,0	1349,0	1349,0	1349,0	1349,0	1349,0
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарьево	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2	76,2
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7	220,7
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7	64,7
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5	1198,5
22	Котельная «ДК» с. Ивановское	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7	85,7
23	Котельная «ДК» с. Смирново	Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1511,1	1511,1	1511,1	1511,1	1511,1	1511,1	1511,1	1511,1	1511,1	1511,1	1511,1	1511,1
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9	66,9
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
24	Котельная «Школьная» с. Конново	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1573,9	1573,9	1573,9	1573,9	1573,9	1573,9	1573,9	1573,9	1573,9	1573,9	1573,9	1573,9
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2044,0	2044,0	2044,0	2044,0	2044,0	2044,0	2044,0	2044,0	2044,0	2044,0	2044,0	2044,0
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
25	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9	251,9
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2505,2	2505,2	2505,2	2505,2	2505,2	2505,2	2505,2	2505,2	2505,2	2505,2	2505,2	2505,2
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	78,2	78,2	78,2	78,2	78,2	78,2	78,2	78,2	78,2	78,2	78,2	78,2
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6	210,6
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1045,5	1045,5	1045,5	1045,5	1045,5	1045,5	1045,5	1045,5	1045,5	1045,5	1045,5	1045,5
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2667,4	2667,4	2667,4	2667,4	2667,4	2667,4	2667,4	2667,4	2667,4	2667,4	2667,4	2667,4
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная с. Кременки	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210	3,210
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	162,9	162,9	161,8	161,6	161,4	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,7	87,7	88,3	88,4	88,5	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7	88,7
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	947,6	947,6	947,3	945,4	943,7	939,6	939,6	939,6	939,6	939,6	939,6	939,6
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29	Котельная «Школьная» с. Глухово	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	3071,5	3071,5	3071,5	3071,5	3071,5	3071,5	3071,5	3071,5	3071,5	3071,5	3071,5	3071,5
30	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Число часов использования установленной тепловой мощности	час	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780	1,780
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,0	63,0	63,0	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,647	0,647	0,647	0,647	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646	0,646
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
32	Котёл наружного применения KCBO-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4	92,4
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2407,4	2407,4	2406,8	2406,0	2403,0	2401,5	2401,5	2401,5	2401,5	2401,5	2401,5	2401,5
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,7	52,7	53,0	53,3	54,3	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1	55,1
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,407	0,407	0,404	0,401	0,393	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у. т./Гкал	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9	213,9
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1456,1	1456,1	1455,1	1454,3	1451,7	1449,5	1449,5	1449,5	1449,5	1449,5	1449,5	1449,5
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,0	14,0	14,0	14,0	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	4,127	4,127	4,126	4,126	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1527,8	1527,8	1527,8	1527,7	1527,6	1527,6	1527,6	1527,6	1527,6	1527,6	1527,6	1527,6
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 26.2. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Котельная «Школьная» с. Верякуши	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0	469,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м ²	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
		Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6	240,6
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,214	0,214	0,196	0,188	0,180	0,172	0,165	0,158	0,151	0,145	0,139	0,134
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,018	0,018	0,017	0,016	0,015	0,015	0,014	0,014	0,013	0,012
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	8803	8803	8803	8803	8803	8803	8803	8803	8803	8803	8803	8803
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	31,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м ²	1,4	1,4	1,5	1,6	1,6	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Котельная «ДК» с. Ореховец	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6	34,6
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	68,0	68,0	72,0	74,0	76,0	78,0	80,0	82,0	84,0	86,0	88,0	90,0
3	Котельная «Школьная» с. Елизарево	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8	189,8
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,133	0,133	0,120	0,114	0,109	0,103	0,098	0,093	0,089	0,084	0,080	0,076
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	76,0	76,0	80,0	82,0	84,0	86,0	88,0	90,0	92,0	94,0	96,0	98,0
		Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
4	Котельная «Администрация» с. Елизарево	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2	25,2
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,257	0,257	0,232	0,220	0,209	0,199	0,189	0,180	0,171	0,163	0,155	0,147
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	28,3	28,3	30,5	31,6	32,7	33,8	34,9	35,9	37,0	38,1	39,2	40,3

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Котельная «ДК» с. Елизарево	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970	970
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	640,6	640,6	671,9	687,5	703,1	718,8	734,4	750,0	765,6	781,3	796,9	812,5
6	Котельная «Больница» с. Глухово	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	15,5
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,017	0,017	0,016	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,014	0,013	0,013	0,013
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	8030	8030	8030	8030	8030	8030	8030	8030	8030	8030	8030	8030
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	82,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	13,3	13,3	13,9	14,2	14,5	2,8	3,1	3,4	3,7	4,0	4,3	4,6
		Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
7	Котельная Северного территориального отдела в с. Глухово	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4	47,4	48,4
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,204	0,204	0,186	0,178	0,170	0,162	0,155	0,148	0,142	0,136	0,130	0,125
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,001	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	1769	1769	1769	1769	1769	1769	1769	1769	1769	1769	1769	1769
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	5,0	5,0	5,3	5,4	5,5	5,7	5,8	5,9	6,1	6,2	6,3	6,5

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Котельная «Школьная» с. Суворово	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	57,0	58,0	59,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,0	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,140	0,140	0,126	0,121	0,115	0,109	0,104	0,099	0,094	0,090	0,086	0,082
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	3411	3411	3411	3411	3411	3411	3411	3411	3411	3411	3411	3411
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	9,5	9,5	9,5	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	149,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	18,6	18,6	19,3	0,0	0,3	0,7	1,0	1,3	1,6	2,0	2,3	2,6
9	Котельная с. Суворово	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0	310,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	41,3	42,3	43,3	44,3	42,9	43,9	44,9	45,9	46,9	47,9	48,9	49,9
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9	434,9
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	26,7	26,7	26,7	26,7	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,223	0,223	0,205	0,197	0,189	0,182	0,175	0,168	0,161	0,155	0,150	0,144
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,001	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	2780	2780	2780	2780	2780	2780	2780	2780	2780	2780	2780	2780
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	15,5	15,5	15,5	15,5	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	4,0	4,0	4,2	4,3	4,1	4,2	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,8
		Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	456,0	456,0	456,0	456,0	456,0	456,0	456,0	456,0	456,0	456,0	456,0	456,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
10	Котельная «Школьная» с. Ивановское	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,7
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	141,3	141,3	141,3	141,3	141,3	141,3	141,3	141,3	141,3	141,3	141,3	141,3
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,199	0,199	0,181	0,173	0,165	0,158	0,151	0,144	0,138	0,132	0,126	0,121
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,018	0,017	0,017	0,016	0,015	0,015	0,014	0,013	0,013	0,012
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	10170	10170	10170	10170	10170	10170	10170	10170	10170	10170	10170	10170
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	2,0	2,0	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Котельная Северного территориального отдела в с. Ивановское	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	421,9	421,9	453,1	468,8	484,4	500,0	515,6	531,3	546,9	562,5	578,1	593,8
12	Котельная «ФАП» с. Стуклово	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	406,3	406,3	437,5	453,1	468,8	484,4	500,0	515,6	531,3	546,9	562,5	578,1
		Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
13	Котельная «ДК» с. Стуклово	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,200	0,200	0,181	0,172	0,163	0,155	0,147	0,140	0,133	0,127	0,120	0,114
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585	3585
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	43,5	43,5	45,8	46,9	48,0	49,1	50,2	51,3	52,5	53,6	54,7	55,8

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Котельная «Школьная» с. Б. Череватово	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	5,1	6,1	7,1	8,1	9,1	10,1	11,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,197	0,197	0,179	0,170	0,162	0,154	0,147	0,140	0,133	0,127	0,121	0,115
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,001	0,018	0,017	0,016	0,016	0,015	0,014	0,013	0,013	0,012	0,012
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	7010	7010	7010	7010	7010	7010	7010	7010	7010	7010	7010	7010
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	89,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	9,7	9,7	10,3	10,6	10,9	1,5	1,8	2,1	2,4	2,7	3,0	3,3
15	Котельная «Автобусный» с. Дивеево	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990	990
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	352,9	352,9	372,5	382,4	392,2	402,0	411,8	421,6	431,4	441,2	451,0	460,8
		Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
16	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Дивеево	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820	820
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	362,5	362,5	387,5	400,0	412,5	425,0	437,5	450,0	462,5	475,0	487,5	500,0

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Котельная №2 с. Дивеево	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	1940,0	1940,0	1940,0	1940,0	1940,0	1940,0	1940,0	1940,0	1940,0	1940,0	1940,0	1940,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2	245,2
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	30,7	31,7	26,0	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,2	33,2	34,2
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0	209,0
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,471	0,471	0,396	0,378	0,361	0,344	0,329	0,314	0,300	0,286	0,273	0,261
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,038	0,038	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,038	0,038	0,227	0,217	0,207	0,197	0,188	0,180	0,172	0,164	0,157	0,150
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	125244	125244	125244	125244	125244	125244	125244	125244	125244	125244	125244	125244
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	43,7	43,7	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	21,2	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3
18	Котельная №1 с. Дивеево	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	5926,5	5926,5	5926,5	5926,5	5926,5	5926,5	5926,5	5926,5	5926,5	5926,5	5926,5	5926,5
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	561,2	561,2	561,2	561,2	561,2	561,2	561,2	561,2	561,2	561,2	561,2	561,2
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	35,6	36,6	34,9	27,3	25,3	18,6	19,6	20,6	21,6	22,1	23,1	24,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0	620,0
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	6,3	6,3	6,3	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,260	0,260	0,239	0,225	0,219	0,214	0,208	0,202	0,197	0,192	0,188	0,183
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,126	0,126	0,119	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,126	0,126	0,267	0,251	0,244	0,237	0,231	0,225	0,219	0,214	0,209	0,204
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	410824	410824	410824	410824	410824	410824	410824	410824	410824	410824	410824	410824
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	42,0	42,0	42,0	42,1	42,1	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	7,2	24,8	10,7	30,4	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Котельная «Администрация» с. Дивеево	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	566,0	566,0	566,0	566,0	566,0	566,0	566,0	566,0	566,0	566,0	566,0	566,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1	113,1
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,151	0,151	0,138	0,132	0,126	0,121	0,115	0,111	0,106	0,101	0,097	0,093
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,027	0,026	0,025	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	55550	55550	55550	55550	55550	55550	55550	55550	55550	55550	55550	55550
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	0,5	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
20	Котельная Сатисского территориального отдела в п. Сатис	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770	1770
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	431,4	431,4	451,0	460,8	470,6	480,4	490,2	500,0	509,8	519,6	529,4	539,2
21	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Елизарево	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	1710	1710	1710	1710	1710	1710	1710	1710	1710	1710	1710	1710
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7	35,7
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	718,8	718,8	750,0	765,6	781,3	796,9	812,5	828,1	843,8	859,4	875,0	890,6
		Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
22	Котельная «ДК» с. Ивановское	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	3620	3620	3620	3620	3620	3620	3620	3620	3620	3620	3620	3620
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	593,8	593,8	625,0	640,6	656,3	671,9	687,5	703,1	718,8	734,4	750,0	765,6

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
23	Котельная «ДК» с. Смирново	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1	51,1
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,412	0,412	0,372	0,354	0,337	0,320	0,305	0,290	0,275	0,262	0,249	0,237
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	4640	4640	4640	4640	4640	4640	4640	4640	4640	4640	4640	4640
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
24	Котельная «Школьная» с. Конново	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,284	0,284	0,256	0,244	0,232	0,220	0,209	0,199	0,189	0,180	0,171	0,162
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,018	0,017	0,016	0,016	0,015	0,014	0,013	0,013	0,012	0,011
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	5488	5488	5488	5488	5488	5488	5488	5488	5488	5488	5488	5488
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0	105,0
		Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
25	Котельная «ДК» с. Б. Череватово	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4	110,4
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,424	0,424	0,384	0,365	0,347	0,330	0,314	0,299	0,285	0,271	0,258	0,246
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,009	0,009	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480	1480
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	14,4	14,4	15,2	15,6	16,0	16,4	16,8	17,2	17,6	18,0	18,4	18,8

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
26	Котельная Дивеевского территориального отдела в с. Б. Череватово	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	510	510	510	510	510	510	510	510	510	510	510	510
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	156,9	156,9	164,7	168,6	172,5	176,5	180,4	184,3	188,2	192,2	196,1	200,0
27	Котельная «Детский сад» с. Дивеево	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3	53,3
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	265,6	265,6	296,9	312,5	328,1	343,8	359,4	375,0	390,6	406,3	421,9	437,5
		Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	5762,0	5762,0	5762,0	5762,0	5762,0	5762,0	5762,0	5762,0	5762,0	5762,0	5762,0	5762,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	505,8	505,8	505,8	505,8	505,8	505,8	505,8	505,8	505,8	505,8	505,8	505,8
28	Котельная с. Кременки	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	53,0	54,0	53,7	38,6	35,9	17,9	18,9	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	328,0	328,0	328,0	328,0	328,0	328,0	328,0	328,0	328,0	328,0	328,0	328,0
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,4	8,4	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,164	0,164	0,125	0,122	0,119	0,117	0,114	0,111	0,109	0,106	0,104	0,102
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,056	0,056	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,056	0,056	0,076	0,074	0,072	0,070	0,069	0,067	0,066	0,064	0,063	0,061
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	130162	130162	130162	130162	130162	130162	130162	130162	130162	130162	130162	130162
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	42,8	42,8	42,8	42,9	43,0	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	2,3	29,9	9,7	52,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
29	Котельная «Школьная» с. Глухово	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0	215,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,189	0,189	0,173	0,165	0,158	0,151	0,144	0,138	0,132	0,127	0,121	0,116
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,018	0,017	0,017	0,016	0,015	0,015	0,014	0,013	0,013	0,012
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	21920	21920	21920	21920	21920	21920	21920	21920	21920	21920	21920	21920
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5	41,5
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	2,6	2,6	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,5	3,5	3,6
30	Блочная котельная для Центра культурного развития и автостанции с. Дивеево	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	1012,6	1012,6	1012,6	1012,6	1012,6	1012,6	1012,6	1012,6	1012,6	1012,6	1012,6	1012,6
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9	53,9
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	566,7	566,7	566,7	566,7	566,7	566,7	566,7	566,7	566,7	566,7	566,7	566,7
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1	70,1
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,171	0,171	0,162	0,158	0,154	0,150	0,147	0,143	0,140	0,137	0,134	0,131
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,005	0,005	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	21562	21562	21562	21562	21562	21562	21562	21562	21562	21562	21562	21562
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0	74,0
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4
		Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	1990,5	1990,5	1990,5	1990,5	1990,5	1990,5	1990,5	1990,5	1990,5	1990,5	1990,5	1990,5
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
31	Блочная модульная котельная КМ-2,07 ВГ (п. Сатис)	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	42,0	43,0	41,5	40,2	30,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	370,3	370,3	370,3	370,3	370,3	370,3	370,3	370,3	370,3	370,3	370,3	370,3
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1393,2	1393,2	1393,2	1393,2	1393,2	1393,2	1393,2	1393,2	1393,2	1393,2	1393,2	1393,2
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	32,5	32,5	32,5	32,5	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,204	0,204	0,195	0,191	0,187	0,183	0,180	0,176	0,173	0,170	0,167	0,164
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,053	0,053	0,095	0,093	0,091	0,089	0,088	0,086	0,084	0,083	0,081	0,080
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	97178	97178	97178	97178	97178	97178	97178	97178	97178	97178	97178	97178
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	5,8	5,7	26,9	22,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
32	Котёл наружного применения KCBO-1000/2 сдвоенный (2*500 кВт) п. Сатис	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	1025,0	1025,0	1025,0	1025,0	1025,0	1025,0	1025,0	1025,0	1025,0	1025,0	1025,0	1025,0
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	40,4	41,4	33,4	27,2	16,8	13,4	14,4	15,4	16,4	17,4	18,4	19,4
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	332,4	332,4	332,4	332,4	332,4	332,4	332,4	332,4	332,4	332,4	332,4	332,4
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	570,9	570,9	570,9	570,9	570,9	570,9	570,9	570,9	570,9	570,9	570,9	570,9
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	45,6	45,6	45,6	45,6	45,7	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,279	0,279	0,256	0,245	0,235	0,226	0,216	0,208	0,199	0,191	0,184	0,176
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,010	0,010	0,064	0,061	0,059	0,056	0,054	0,052	0,050	0,048	0,046	0,044
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	22866	22866	22866	22866	22866	22866	22866	22866	22866	22866	22866	22866
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	21,8	21,5	41,9	26,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,6	0,6	0,5	0,4	0,3	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3
33	Блочно-модульная котельная EMS-5600M (п. Сатис)	Протяженность тепловых сетей (в 1-тр. исч.)	м	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6
		Материальная характеристика тепловых сетей	м2	643,5	643,5	643,5	643,5	643,5	643,5	643,5	643,5	643,5	643,5	643,5	643,5
		Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36,6	37,6	35,1	34,5	31,9	31,3	32,3	33,3	34,3	35,1	36,1	37,1
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083	4,083
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
		Нормативные потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2787,0	2787,0	2787,0	2787,0	2787,0	2787,0	2787,0	2787,0	2787,0	2787,0	2787,0	2787,0
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0	38,0
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Количество повреждений в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к сетям по открытой схеме	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,470	0,470	0,438	0,423	0,409	0,396	0,384	0,372	0,360	0,350	0,339	0,330
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,213	0,213	0,643	0,622	0,601	0,582	0,564	0,546	0,529	0,513	0,498	0,484
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч	30143,2	30143,2	30143,2	30143,2	30143,2	30143,2	30143,2	30143,2	30143,2	30143,2	30143,2	30143,2
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	9,5	4,6	10,2	5,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Обобщенные данные о ценовых (тарифных) последствиях для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения представлены в таблице 27.

Таблица 27. Расчеты показателей тарифных последствий

Наименование ЕТО	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
МП «Коммунальник»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,251	17,251	17,251	17,251	17,251	17,251	17,251	17,251	17,251	17,251	17,251
	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	17,240	17,240	17,240	17,240	17,240	17,240	17,240	17,240	17,240	17,240	17,240
	Собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,424	0,419	0,416	0,415	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,631	6,631	6,631	6,631	6,631	6,631	6,631	6,631	6,631	6,631	6,631
	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	10,062	10,067	10,071	10,072	10,073	10,073	10,073	10,073	10,073	10,073	10,073
	Доля резерва (от установленной мощности)	%	58,3	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4
	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	22,101	22,091	22,066	22,053	22,024	22,024	22,024	22,024	22,022	22,022	22,022
	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664
	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	21,436	21,427	21,402	21,389	21,359	21,359	21,359	21,359	21,358	21,358	21,358
	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	1,318	1,309	1,284	1,271	1,241	1,241	1,241	1,241	1,240	1,240	1,240
	То же в %	%	6,0	5,9	5,8	5,8	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	20,118	20,118	20,118	20,118	20,118	20,118	20,118	20,118	20,118	20,118	20,118
	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	3,697	3,690	3,682	3,677	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667	3,667
	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	167,3	167,1	166,8	166,7	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5	166,5
	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	85,41	85,52	85,62	85,68	85,79	85,79	85,79	85,79	85,80	85,80	85,80
	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	33295,85	36543,56	39385,27	41685,07	43293,98	45025,74	46826,77	48699,84	50644,32	52670,09	54776,90
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6356,45	6976,46	7518,97	7958,02	8265,17	8595,78	8939,61	9297,19	9668,41	10055,15	10457,35
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	61211,84	67182,52	72406,78	76634,78	79592,65	82776,35	86087,41	89530,90	93105,67	96829,90	100703,10
	Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	100864,13	110702,55	119311,02	126277,87	131151,80	136397,88	141853,79	147527,94	153418,40	159555,14	165937,35
	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	5013,56	5502,59	5930,49	6276,78	6519,04	6779,81	7051,00	7333,04	7625,83	7930,86	8248,10

Наименование ЕТО	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
МП «Сатисское ЖКХ»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660
	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660
	Собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,255	0,252	0,249	0,240	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278	4,278
	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,126	1,130	1,133	1,142	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
	Доля резерва (от установленной мощности)	%	19,9	20,0	20,0	20,2	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	12,871	12,869	12,866	12,858	12,854	12,854	12,854	12,854	12,853	12,853	12,853
	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839	0,839
	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	12,031	12,029	12,027	12,019	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014	12,014
	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,223	0,221	0,219	0,211	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
	То же в %	%	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	11,808	11,808	11,808	11,808	11,808	11,808	11,808	11,808	11,808	11,808	11,808
	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	2,132	2,131	2,131	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6	165,6
	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	86,26	86,26	86,26	86,26	86,27	86,27	86,27	86,27	86,27	86,27	86,27
	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	36122,72	39656,24	42781,59	45277,16	47070,61	48953,43	50911,57	52948,03	55062,13	57264,61	59555,20
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	31837,25	34951,57	37706,14	39905,65	41486,32	43145,77	44871,60	46666,47	48529,76	50470,95	52489,79
	Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	67959,97	74607,82	80487,74	85182,81	88556,93	92099,20	95783,17	99614,50	103591,88	107735,56	112044,98
	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	5755,27	6318,25	6816,20	7213,80	7499,54	7799,53	8111,51	8435,97	8772,80	9123,71	9488,66

Раздел 16 - Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения

16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В соответствии с положениями нормативных документов "Инструкции по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных" РД 153-34.0-02.303-98 и "Методического пособия по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненного и переработанного)" "НИИ Атмосфера" нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащиеся в дымовых газах:

- при сжигании газа: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) и Бенз/а/пирен;
- при сжигании мазута: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий).;
- при сжигании угля: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Пыль неорганическая: 70 - 20 % SO₂.
- при сжигании дизельного топлива: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен.

Указанные загрязняющие вещества входят в перечень нормируемых веществ, утвержденный Распоряжением правительства №2909-р от 20.10.2023 (ред. 05.06.2024), вступившим в силу с 01.01.2024.

Значения фактических и перспективных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух приведены в Главе 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения. Перспективные суммарные объемы (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух невозможно рассчитать в связи с отсутствием данных.

16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Средние за год концентрации загрязняющих веществ — это концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, соответствующие длительному (сезон, год) времени осреднения.

В перспективе вклад выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ снижается относительно показателя на существующее положение. Это может быть связано с реализацией различных мероприятий, таких как: переключение перечня источников теплоснабжения на ТЭЦ и котельные с высокой установленной тепловой мощностью, перевод источников тепловой энергии на природный газ в качестве основного топлива, заменой тепловых сетей, что привод к меньшему потреблению топлива и тд.

При сравнении удельных валовых выбросов для ряда загрязняющих веществ оказывается, что основным загрязняющим веществом, выбрасываемыми при эксплуатации источников теплоснабжения являются Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота).

Значения текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения невозможно рассчитать в связи с отсутствием данных.

16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения — это максимальная концентрация вещества, при которой оно при кратковременном (до 20 минут) воздействии не вызывает рефлекторных реакций организма.

Расчеты проводятся с учетом планируемых мероприятий по модернизации существующих объектов и внедрению современных природоохранных технологий на новых источниках теплоснабжения. Особое внимание уделяется соблюдению предельно допустимых концентраций вредных веществ в атмосфере. На прогнозные расчеты влияют следующие аспекты:

- Характеристики источников выбросов от объектов теплоснабжения;
- Параметры рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере;
- Прогнозируемые концентрации вредных веществ в приземном слое воздуха;
- Эффективность планируемых мероприятий;
- Соответствие расчетных показателей установленным экологическим нормативам.

Результаты прогнозных расчетов являются основанием для разработки разделов схемы теплоснабжения, связанных с экологическим обоснованием планируемых мероприятий. На их основе формируются рекомендации по оптимизации размещения объектов теплоснабжения и выбору технологических решений, обеспечивающих минимальное воздействие на атмосферный воздух. Значения максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ невозможно рассчитать в связи с отсутствием данных.

16.4 Оценку снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Методика расчета заключается в расчете фактических и перспективных суммарных выбросов загрязняющих веществ от основных источников теплоснабжения и сравнение удельных валовых выбросов с дифференциацией по типам загрязняющих веществ:

- Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота);
- Азот (II) оксид (Азот монооксид);
- Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ);
- Бенз/а/пирен;
- Сера диоксид;
- Углерод (Пигмент черный);
- Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий);
- Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO₂.

Перераспределение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии не планируется, в связи с этим невозможно провести оценку снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки.

16.5 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

При сжигании в котельных и ТЭЦ мазута и каменных углей происходит образование следующих видов отходов:

- зола от сжигания мазута;
- шлак каменноугольный.

Расчет количества образования отходов сжигания топлива источниками теплоснабжения производится в соответствии с "Методическими рекомендациями по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоцентралей, промышленных и отопительных котельных".

Зола от сжигания мазута

Согласно "Методическим рекомендациям по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоцентралей, промышленных и отопительных котельных" количество мазутной золы, отлагающейся на поверхностях нагрева котлов при сжигании мазута, периодически вымываемой водой в бак-нейтрализатор, М_з, т/год, определяется по формуле:

$$M_3 = 10^{-6} \cdot G_{V_2O_5} \cdot B \cdot \mu_3,$$

где:

G_{V2O5} – содержание пентаоксида ванадия в мазуте, GV_{2O5}= 200 г/т;

В – расход мазута, т/год;

μ_3 – коэффициент оседания пентаоксида ванадия на поверхностях нагрева, $\mu_3 = 0,05$.

Количество сажи, отлагающейся на поверхностях нагрева при сжигании мазута, определяется по формуле:

$$M_c = 0,01 \cdot B \cdot q \cdot 0,02 \cdot \frac{Q}{32680},$$

где:

q – потери тепла следствие химической неполноты сгорания топлива, $q = 2 \%$;

Q – низшая теплота сгорания, кДж/кг;

32680 кДж/кг - теплота сгорания условного топлива.

Количество образования золы от сжигания мазута определяется по формуле:

$$M = M_3 + M_c$$

Результаты расчета количества образования отхода "зола от сжигания мазута", приведен в таблице 28.

Таблица 28. Количества образования отхода "зола от сжигания мазута"

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Расход топлива (мазут), т/год	M_3 т/год	M_c т/год	M т/год
Ед. изм.		т/год			
1	Котельные на мазуте отсутствуют	-	-	-	-

Шлак каменноугольный

Согласно "Методическим рекомендациям по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоцентралей, промышленных и отопительных котельных" количество образования шлака каменноугольный, M , т/год, определяется по формуле

$$M = 0,01 \cdot B \cdot A_p - N_3$$

где:

В – расход каменного угля;

A_p – зольность угля;

N_3 определяется по формуле:

$$N_3 = 0,01 \cdot B \cdot (\alpha \cdot A_p \cdot q_4 \cdot Q / 32680)$$

где:

α – доля уноса золы из топки, $\alpha = 0,1$;

q_4 – потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива, $q_4 = 0,02$;

Q – низшая теплота сгорания, кДж/кг;

32680 кДж/кг - теплота сгорания условного топлива.

Результаты расчета количества образования отхода "шлак каменноугольный", приведен в таблице 29.

Таблица 29. Количества образования отхода "шлак каменноугольный"

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Расход топлива (каменный уголь), т/год	N_3 т/год	M т/год
Ед. изм.		т/год		
1	Котельные на каменном угле отсутствуют	-	-	-

Основными рекомендованными мероприятиями по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства являются:

- перевод котельных на вид топлива – природный газ;
- внедрение систем рециркуляции дымовых газов для снижения выбросов оксидов азота;
- применение электрофильтров, циклонов, скрубберов и адсорбционных фильтров для улавливания и удаления твердых частиц, оксидов серы и азота из дымовых газов;
- улучшение теплоизоляции котельных для уменьшения расхода топлива.

В соответствии с мероприятиями, представленными в Книге 12. Главе 12, прогнозируемые количества образования отхода «зола от сжигания мазута» и «Шлак каменноугольный» источниками теплоснабжения на перспективу представлены в таблице 30 и 31.

Таблица 30. Прогнозируемые количества образования отхода «зола от сжигания мазута»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Ед. изм.	-	т/год										
1	Котельные на мазуте отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 31. Прогнозируемые количества образования отхода «Шлак каменноугольный»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Ед. изм.	-	т/год										
1	Котельные на каменном угле отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

16.6 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Подробные данные о предложениях по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства представлены в Главе 7 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.