

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

УТВЕРЖДЕНО:

от «___» 202__ г.



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ

Яковлевский муниципальный округ Белгородской области

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:
ООО «Т Энергетика»

Н.Г. Сапожников

Содержание

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального образования	6
1.1 Величины существующей отапливаемой площади и приrostы отапливаемой площади строительных по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды	6
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления	6
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	9
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	9
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	15
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	15
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	15
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	16
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	28
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	28
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	29
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	29
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	38
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	39
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	39
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	39
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	40
5.1 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	40
5.2 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	40

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	43
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.....	43
5.5 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	44
5.6 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	44
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	46
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)	46
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	46
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	46
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	46
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	47
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	48
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.....	48
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	48
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	50
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива	50
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	50
8.3 Виды топлива и их доля, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	52
8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	52

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	52
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	53
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.....	53
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов	55
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.....	55
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения.....	55
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	58
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	58
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	60
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	60
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	60
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	61
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	64
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	64
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	65
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	66
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	70
13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	70
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	70
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	70
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	71

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	71
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального района) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	71
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	71
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	72
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	89

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 и приrostы отапливаемой площади строительных 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 отсутствуют.

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	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка		
Ед. изм.	-	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	
1	Котельная с. Кустовое	0,214	0,000	0,214	1,175	0,055	1,230	1,444	
2	Котельная с. Завидовка	0,000	0,000	0,000	0,607	0,552	1,160	1,160	
3	Котельная с. Казацкое	0,000	0,000	0,000	0,370	0,000	0,370	0,370	
4	Котельная с. Кривцово	0,000	0,000	0,000	0,297	0,000	0,297	0,297	
5	Котельная с. Стрелецкое	0,000	0,000	0,000	0,192	0,000	0,192	0,192	
6	Котельная п. Яковлево	1,830	0,000	1,830	0,961	0,000	0,961	2,791	
7	Котельная с. Терновка (ковид-госпиталь)	0,956	0,000	0,956	0,956	0,000	0,956	1,912	
8	Котельная п. Томаровка (дом интернат)	0,000	0,000	0,000	0,642	0,108	0,749	0,749	
9	Котельная п. Томаровка (школа № 2)	0,000	0,000	0,000	0,548	0,505	1,053	1,053	
10	Котельная с. Серетино	0,000	0,000	0,000	0,142	0,000	0,142	0,142	
11	Котельная с. Алексеевка	0,203	0,000	0,203	1,344	0,214	1,558	1,761	
12	Котельная с. Бутово	0,434	0,000	0,434	0,792	0,000	0,792	1,226	

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Потребление тепловой энергии						Всего суммарное потребление	
		население			прочие				
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка		
13	Котельная с. Быковка	0,377	0,000	0,377	0,986	0,623	1,608	1,986	
14	Котельная с. Гостищево	0,247	0,243	0,490	1,596	0,476	2,072	2,562	
15	Котельная с. Смородино	0,316	0,000	0,316	0,198	0,000	0,198	0,514	
16	Центральная котельная г. Строитель	41,131	36,294	77,425	17,598	5,798	23,396	100,821	
17	Котельная с. Терновка	0,590	0,000	0,590	0,656	0,000	0,656	1,246	
18	Котельная п. Томаровка (детский сад)	0,009	0,002	0,011	0,021	0,012	0,033	0,044	
19	п. Томаровка (дом культуры)	0,000	0,000	0,000	2,109	0,000	2,109	2,109	
20	Котельная п. Томаровка (больница)	0,135	0,008	0,143	0,932	0,371	1,304	1,447	
21	Котельная п. Томаровка (жилой комплекс)	0,783	0,463	1,246	0,000	0,000	0,000	1,246	
22	Котельная с. Дмитриевка	0,271	0,000	0,271	1,274	0,243	1,517	1,789	

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, расположеными в производственных зонах

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

На перспективу проектом Генерального плана может быть предусмотрено новое строительство потребителей, использующих тепловую энергию в технологических процессах.

Перспективные приrostы объема потребления тепловой мощности и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, определяются на стадии проектирования, и затем уточняются по результатам эксплуатации.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия вводят в эксплуатацию собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию и ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

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. Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по зонам действия каждого источника тепловой энергии представлена в таблице 4.

Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по зонам действия каждого источника тепловой энергии представлена в таблице 86 обосновывающих материалов.

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

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
1	Котельная с. Кустовое	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
		Расчетная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,001
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,139
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966
		отопление, вент	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,693
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,199
		Зона действия источника тепловой мощности	га	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
2	Котельная с. Завидовка	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
		Расчетная 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	0,059	0,062
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	1,223	1,223

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,640	0,640
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,582	0,582
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,039	0,035
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
		Зона действия источника тепловой мощности	га	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	1,019	1,019
3	Котельная с. Казацкое	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные 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	0,010	0,003
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,163	0,163
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,163	0,163
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,037	0,044
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
		Зона действия источника тепловой мощности	га	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	0,136	0,136
4	Котельная с. Кривцово	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные 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	0,014	0,005
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,197	0,197
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,197	0,197
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,049	0,058
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
		Зона действия источника тепловой мощности	га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	0,082	0,082
5	Котельная с. Стрелецкое	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные 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	0,019	0,017
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,266	0,266
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,266	0,266
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,024	0,027
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
		Зона действия источника тепловой мощности	га	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	0,056	0,056
6	Котельная п. Яковлево	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные 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	0,362	0,147
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	2,312	2,312
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	2,312	2,312
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	4,525	4,741
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
		Зона действия источника тепловой мощности	га	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	0,148	0,148
7	Котельная с. Терновка (ковид-госпиталь)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные 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	н/д	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	4,128	4,128
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	4,128	4,128
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	-2,008
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590
		Зона действия источника тепловой мощности	га	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	3,440	3,440
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480
8	Котельная п. Томаровка (дом интернат)	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные 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	н/д	0,022
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,352	0,352
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,301	0,301
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,051	0,051
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,908
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
		Зона действия источника тепловой мощности	га	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	0,293	0,293
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,860	1,860	1,860	1,860	1,860
9	Котельная п. Томаровка (школа № 2)	Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные 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	0,056	0,083
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	1,280	1,280
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,667	0,667
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,614	0,614
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	0,524	0,497
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
		Зона действия источника тепловой мощности	га	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	1,067	1,067
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
10	Котельная с. Серетино	Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные 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	0,007
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,114
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,114
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,049
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
		Зона действия источника тепловой мощности	га	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	0,095
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
11	Котельная с. Алексеевка	Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,010

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,308	0,300	0,448	0,350	0,248
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,414	1,414	1,414	1,414	1,426
		отопление, вент	Гкал/ч	1,241	1,241	1,241	1,241	1,253
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,678	0,686	0,538	0,636	0,716
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,790
		Зона действия источника тепловой мощности	га	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,168	0,168	0,168	0,168	0,170
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
12	Котельная с. Бутово	Расчтная нагрузка на собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,141	0,241	0,339	0,295	0,142
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
		отопление, вент	Гкал/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,621	2,520	2,423	2,467	2,613
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,713
		Зона действия источника тепловой мощности	га	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
13	Котельная с. Быковка	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
		Расчтная нагрузка на собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,610	0,737	0,945	0,737	0,427
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829
		отопление, вент	Гкал/ч	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,161	0,034	-0,174	0,034	0,332
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	2,988
		Зона действия источника тепловой мощности	га	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
14	Котельная с. Гостищево	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
		Расчтная нагрузка на собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,329	0,254	0,453	0,438	0,846
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,577	2,577	2,577	2,577	2,552
		отопление, вент	Гкал/ч	1,862	1,862	1,862	1,862	1,837
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,694	0,768	0,570	0,585	0,192
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	2,991
		Зона действия источника тепловой мощности	га	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
15	Котельная с. Смородино	Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,215	0,215	0,215	0,215	0,213
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
		Расчтная нагрузка на собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,015	0,015	0,063	0,033	0,020
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
		отопление, вент	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,541	1,542	1,494	1,524	1,534

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,377
		Зона действия источника тепловой мощности	га	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
16	Центральная котельная г. Строитель	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,311
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	18,980	15,893	13,064	13,794	13,326
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	83,240	83,240	83,240	83,240	79,214
		отопление, вент	Гкал/ч	46,682	46,682	46,682	46,682	46,143
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	33,305	33,305	33,305	33,305	33,071
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	12,680	15,767	18,596	17,866	22,049
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	84,900	84,900	84,900	84,900	84,589
		Зона действия источника тепловой мощности	га	271,2	271,2	271,2	271,2	271,2
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,307	0,307	0,307	0,307	0,292
17	Котельная с. Терновка	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,008
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,279	0,289	0,228	0,079	0,162
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,773	0,773	0,773	0,693	0,693
		отопление, вент	Гкал/ч	0,773	0,773	0,773	0,693	0,693
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,448	1,438	1,499	1,728	1,637
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	1,992
		Зона действия источника тепловой мощности	га	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,107	0,107	0,107	0,096	0,096
18	Котельная п. Томаровка (детский сад)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,206	0,107	0,218	0,346	0,511
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
		отопление, вент	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,236	1,335	1,224	1,096	0,931
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,230	1,230	1,230	1,230	1,229
		Зона действия источника тепловой мощности	га	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
19	Котельная п. Томаровка (дом культуры)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,013
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,313	0,481	0,615	0,392	0,327
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
		отопление, вент	Гкал/ч	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,867	1,700	1,565	1,789	1,841
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,707
		Зона действия источника тепловой мощности	га	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
20	Котельная п. Томаровка (больница)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,003	0,026	0,013	0,015	0,176
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,640	0,640	0,640	0,640	1,260
		отопление, вент	Гкал/ч	0,565	0,565	0,565	0,565	0,930
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,330
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,116	1,094	1,107	1,104	0,319
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,320	1,320	1,320	1,320	1,315
		Зона действия источника тепловой мощности	га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,267	0,267	0,267	0,267	0,525
		Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
21	Котельная п. Томаровка (жилой комплекс)	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,264	0,191	0,188	0,157	0,149
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
		отопление, вент	Гкал/ч	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,473	0,546	0,549	0,580	0,584
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,076
		Зона действия источника тепловой мощности	га	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
22	Котельная с. Дмитриевка	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйствственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,107	0,070	0,128	0,182	0,179
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,652	1,652	1,652	1,652	1,661
		отопление, вент	Гкал/ч	1,426	1,426	1,426	1,426	1,435
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,242	1,279	1,221	1,167	1,154
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,250	2,250	2,250	2,250	2,245
		Зона действия источника тепловой мощности	га	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,275	0,275	0,275	0,275	0,277

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

№ п/п	Адрес или наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность котлов, установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто
Ед. изм.	-	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная с. Кустовое	1,800	0,000	1,800	0,000	1,800
2	Котельная с. Завидовка	1,320	0,000	1,320	0,000	1,320
3	Котельная с. Казацкое	0,210	0,000	0,210	0,000	0,210
4	Котельная с. Кривцово	0,260	0,000	0,260	0,000	0,260
5	Котельная с. Стрелецкое	0,310	0,000	0,310	0,000	0,310
6	Котельная п. Яковлево	7,200	0,000	7,200	0,000	7,200
7	Котельная с. Терновка (ковид-госпиталь)	2,120	0,000	2,120	0,000	2,120
8	Котельная п. Томаровка (дом интернат)	1,760	0,000	1,760	0,000	1,760
9	Котельная п. Томаровка (школа № 2)	1,860	0,000	1,860	0,000	1,860
10	Котельная с. Серетино	0,170	0,000	0,170	0,000	0,170
11	Котельная с. Алексеевка	2,400	0,000	2,400	0,010	2,390
12	Котельная с. Бутово	3,440	0,000	3,440	0,007	3,433
13	Котельная с. Быковка	3,600	0,000	3,600	0,012	3,588
14	Котельная с. Гостищево	3,600	0,000	3,600	0,009	3,591
15	Котельная с. Смородино	1,840	0,000	1,840	0,003	1,837
16	Центральная котельная г. Строитель	114,900	0,000	114,900	0,311	114,589
17	Котельная с. Терновка	2,500	0,000	2,500	0,008	2,492
18	Котельная п. Томаровка (детский сад)	1,850	0,000	1,850	0,001	1,849
19	Котельная п. Томаровка (дом культуры)	3,440	0,000	3,440	0,013	3,427
20	Котельная п. Томаровка (больница)	1,760	0,000	1,760	0,005	1,755
21	Котельная п. Томаровка (жилой комплекс)	1,620	0,000	1,620	0,004	1,616
22	Котельная с. Дмитриевка	3,000	0,000	3,000	0,005	2,995

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
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
2	Котельная с. Завидовка	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223
		отопление и вентиляция	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
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,035	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818
3	Котельная с. Казацкое	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
		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	0,044	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 (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой	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

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		энергии при аварийном выводе самого мощного котла													
4	Котельная с. Кривцово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
		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	0,058	0,050	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,125	0,125	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
5	Котельная с. Стрелецкое	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Потери в тепловых сетях	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
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, 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
		отопление и вентиляция	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
		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	0,027	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
6	Котельная п. Яковлево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	7,200	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	7,200	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400	5,400

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		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	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312
		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	4,741	2,941	2,941	2,941	2,941	2,941	2,941	2,941	2,941	2,941	2,941	2,941
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,600	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,453	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653	1,653
		Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
7	Котельная с. Терновка (ковид-госпиталь)	Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
		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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
		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	-2,008	-2,008	-2,008	-2,008	-2,008	-2,008	-2,008	-2,008	0,112	0,112	0,112	0,112
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	3,180	3,180	3,180	3,180
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	3,180	3,180	3,180	3,180
8	Котельная п. Томаровка (дом интернат)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
		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	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386	1,386
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
9	Котельная п. Томаровка (школа № 2)	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 станции	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	0,000	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	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157	1,157
10	Котельная с. Серетино	Установленная тепловая мощность, в том числе	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
		Располагаемая тепловая мощность станции	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
		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 договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
		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	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) 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

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
11	Котельная с. Алексеевка	Установленная тепловая мощность, в том числе	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
		Располагаемая тепловая мощность станции	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
		Затраты тепла на собственные нужды	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
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542
12	Котельная с. Бутово	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
		Затраты тепла на собственные нужды	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
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
		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	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613	2,613
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713	1,713
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Котельная с. Быковка	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
		Затраты тепла на собственные нужды	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
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887	0,887
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988	2,988
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561	2,561
14	Котельная с. Гостищево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
		Затраты тепла на собственные нужды	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
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837	1,837
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991	2,991
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145
15	Котельная с. Смородино	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840	1,840
		Затраты тепла на собственные нужды	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
		Потери в тепловых сетях	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
16	Центральная котельная г. Строитель	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
		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	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534	1,534
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377	1,377
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
		Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900	114,900
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	13,326	13,326	13,326	13,326	13,326	13,326	13,326	13,326	13,326	13,326	13,326	13,326
17	Котельная с. Терновка	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143	46,143
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	33,071	33,071	33,071	33,071	33,071	33,071	33,071	33,071	33,071	33,071	33,071	33,071
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	22,049	22,049	22,049	22,049	22,049	22,049	22,049	22,049	22,049	22,049	22,049	22,049
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	84,589	84,589	84,589	84,589	84,589	84,589	84,589	84,589	84,589	84,589	84,589	84,589
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	71,263	71,263	71,263	71,263	71,263	71,263	71,263	71,263	71,263	71,263	71,263	71,263
		Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
		Затраты тепла на собственные нужды	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
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
18	Котельная с. Терновка	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
		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	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992	1,992
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830	1,830
18	Котельная п. Томаровка (детский сад)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
		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	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
19	Котельная п. Томаровка (дом культуры)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
		Затраты тепла на собственные нужды	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
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
		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	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841	1,841
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707	1,707
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		энергии при аварийном выводе самого мощного котла													
20	Котельная п. Томаровка (больница)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
		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	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139
21	Котельная п. Томаровка (жилой комплекс)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620	1,620
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
22	Котельная с. Дмитриевка	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		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	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245	2,245
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065

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 не проводился, в связи с отсутствием подключения новых абонентов.

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 системы 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
4	Котельная с. Кривцово	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,073	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,085	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
		Доля резерва	%	99,52	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61
		Производительность ВПУ	т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
		Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
5	Котельная с. Стрелецкое	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,090	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,340	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
		Доля резерва	%	99,88	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02	97,02
		Производительность ВПУ	т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
		Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Нормативные утечки теплоносителя	т/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
6	Котельная п. Яковлево	Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,340	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
		Доля резерва	%	99,88	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53	97,53
		Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Срок службы	лет	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7	Котельная п. Красногорское	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
		Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Котельная с. Терновка (ковид-госпиталь)	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,000	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
		Доля резерва	%	100,00	94,03	94,03	94,03	94,03	94,03	94,03	94,03	94,03	94,03	94,03	94,03
		Производительность ВПУ	т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
		Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Нормативные утечки теплоносителя	т/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
8	Котельная п. Томаровка (дом интернат)	Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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 (-) ВПУ	т/ч	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
		Доля резерва	%	99,80	99,65	99,65	99,65	99,65	99,65	99,65	99,65	99,65	99,65	99,65	99,65
		Производительность ВПУ	т/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
		Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
9	Котельная п. Томаровка (школа № 2)	Нормативные утечки теплоносителя	т/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
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,498	1,498	1,498	1,498	1,498	1,498	1,498	1,498	1,498	1,498	1,498	1,498
		Доля резерва	%	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90	99,90
		Производительность ВПУ	т/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
		Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Нормативные утечки теплоносителя	т/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
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не дезаэрированной водой)	т/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
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799
		Доля резерва	%	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99
10	Котельная с. Серетино	Производительность ВПУ	т/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
		Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Нормативные утечки теплоносителя	т/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
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не дезаэрированной водой)	т/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
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,160	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
		Доля резерва	%	99,75	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66	98,66
11	Котельная с. Алексеевка	Производительность ВПУ	т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,022	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
		Нормативные утечки теплоносителя	т/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
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не дезаэрированной водой)	т/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,318	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
		Доля резерва	%	93,58	80,38	80,38	80,38	80,38	80,38	80,38	80,38	80,38	80,38	80,38	80,38
12	Котельная с. Бутово	Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Котельная с. Быковка	Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,007	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
		Нормативные утечки теплоносителя	т/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
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,493	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
		Доля резерва	%	98,66	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83	88,83
		Производительность ВПУ	т/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
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная с. Гостищево	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
		Доля резерва	%	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38	42,38
		Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
15	Котельная с. Смородино	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,034	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,466	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
		Доля резерва	%	93,25	79,84	79,84	79,84	79,84	79,84	79,84	79,84	79,84	79,84	79,84	79,84
15	Котельная с. Смородино	Производительность ВПУ	т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
		Нормативные утечки теплоносителя	т/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
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
		Доля резерва	%	82,14	82,14	82,14	82,14	82,14	82,14	82,14	82,14	82,14	82,14	82,14	82,14
16	Центральная котельная г. Строитель	Производительность ВПУ	т/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,535	3,535	3,535	3,535	3,535	3,535	3,535	3,535	3,535	3,535	3,535	3,535
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490	15,490
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528	4,528
17	Котельная с. Терновка	Доля резерва	%	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28
		Производительность ВПУ	т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/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
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	Котельная п. Томаровка (детский сад)	Доля резерва	%	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	80,30	
18		Производительность ВПУ	т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/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	
		Нормативные утечки теплоносителя	т/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	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не дезаэрированной водой)	т/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	
19	Котельная п. Томаровка (дом культуры)	Доля резерва	%	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	94,72	
		Производительность ВПУ	т/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,063	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не дезаэрированной водой)	т/ч	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	
20	Котельная п. Томаровка (больница)	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,437	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	
		Доля резерва	%	87,39	76,12	76,12	76,12	76,12	76,12	76,12	76,12	76,12	76,12	76,12	76,12	
		Производительность ВПУ	т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,008	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
		Нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,024
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/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	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/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	0,000

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 и повышение мощности 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 надежности 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 (в случае изменения)	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	Гкал/ч	-	тыс. руб.
1	Котельная п. Яковлево	Реконструкция путем замены котельного оборудования с изменением мощности	Повышение энергетической эффективности	5,400	2025	6800,0
2	Котельная п. Яковлево	Реконструкция путем замены насосного оборудования	Повышение энергетической эффективности	-	2025	1200,0
3	Котельная п. Яковлево	Реконструкция путем замены системы водоподготовки	Отсутствие системы водоподготовки	-	2026	520,0
4	Котельная п. Яковлево	Реконструкция путем замены прочего оборудования	Повышение энергетической эффективности	-	2026	7400,0
5	Котельная с. Терновка (ковид-госпиталь)	Реконструкция путем замены котельного оборудования с изменением мощности	Дефицит тепловой энергии	4,240	2031	5400,0
6	Котельная п. Томаровка (больница)	Реконструкция системы теплоснабжения котельной п. Томаровка (больница) (замена оборудования котельной- котлов, насосов с дальнейшим устройством автоматизации и диспетчеризации котельной, замена системы химводоочистки котельной)	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	-	2025	4283,08
7	Котельная с. Быковка	Реконструкция системы теплоснабжения котельной с. Быковка (замена оборудования котельной -котлов, насосов с дальнейшим устройством автоматизации и диспетчеризации котельной, замена системы химводоочистки котельной)	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	-	2026	4540,34
8	Котельная с. Гостищево	Реконструкция системы теплоснабжения котельной с. Гостищево (замена оборудования котельной- котлов,	Повышение надежности и эффективности теплоснабжения	-	2027	4738,30

№	Наименование источника тепловой энергии	Вид реконструкции	Обоснование	Перспективная мощность источника тепловой энергии (в случае изменения)	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
		теплообменников, насосов с дальнейшим устройством автоматизации и диспетчеризации котельной, замена системы химводоочистки котельной)				

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

№	Наименование источника тепловой энергии, которую планируется перевести на новый вид топлива	Вид топлива, на который планируется перевести котельную	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 с. Кустовое	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
2	Котельная с. Завидовка	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
3	Котельная с. Казацкое	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
4	Котельная с. Кривцово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
5	Котельная с. Стрелецкое	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
6	Котельная п. Яковлево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
7	Котельная с. Терновка (ковид-госпиталь)	Горячая вода	Зависимая	ЦТП	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
Ед. изм.	-	-	-	-	-	°C	°C
8	Котельная п. Томаровка (дом интернат)	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
9	Котельная п. Томаровка (школа № 2)	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
10	Котельная с. Серетино	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
11	Котельная с. Алексеевка	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественно-количественный	95	70
12	Котельная с. Бутово	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95	70
13	Котельная с. Быковка	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественно-количественный	95	70
14	Котельная с. Гостищево	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественно-количественный	95	70
15	Котельная с. Смородино	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95	70
16	Центральная котельная г. Строитель	Горячая вода	Зависимая	ЦТП	Качественно-количественный	115	70
17	Котельная с. Терновка	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95	70
18	Котельная п. Томаровка (детский сад)	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественно-количественный	95	70
19	Котельная п. Томаровка (дом культуры)	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95	70
20	Котельная п. Томаровка (больница)	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественно-количественный	95	70
21	Котельная п. Томаровка (жилой комплекс)	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественно-количественный	95	70
22	Котельная с. Дмитриевка	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественно-количественный	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 избытком 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	Протяженность (в однотрубном)	Средний диаметр	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	м	мм	Год	тыс. руб.
1	Котельная с. Казацкое	Реконструкция (замена) тепловой сети	14	50	2025	120,0
2	Котельная с. Кривцово	Реконструкция (замена) тепловой сети	60	90	2025	680,0
3	Котельная п. Томаровка (школа № 2)	Реконструкция (замена) тепловой сети с увеличением диаметра	24	159	2025	285,0

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, шт.	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 с. Кустовое	5	0	0,000	-	-
2	Котельная с. Завидовка	1	0	0,000	-	-
3	Котельная с. Казацкое	1	0	0,000	-	-
4	Котельная с. Кривцово	2	0	0,000	-	-
5	Котельная с. Стрелецкое	4	0	0,000	-	-
6	Котельная п. Яковлево	13	0	0,000	-	-
7	Котельная с. Терновка (ковид-госпиталь)	1	0	0,000	-	-
8	Котельная п. Томаровка (дом интернат)	1	0	0,000	-	-
9	Котельная п. Томаровка (школа № 2)	1	0	0,000	-	-
10	Котельная с. Серетино	1	0	0,000	-	-
11	Котельная с. Алексеевка	7	0	0,000	-	-
12	Котельная с. Бутово	5	0	0,000	-	-
13	Котельная с. Быковка	9	0	0,000	-	-
14	Котельная с. Гостищево	10	0	0,000	-	-
15	Котельная с. Смородино	4	0	0,000	-	-
16	Центральная котельная г. Строитель	226	0	0,000	-	-
17	Котельная с. Терновка	6	0	0,000	-	-
18	Котельная п. Томаровка (детский сад)	7	0	0,000	-	-
19	Котельная п. Томаровка (дом культуры)	7	0	0,000	-	-
20	Котельная п. Томаровка (больница)	2	0	0,000	-	-
21	Котельная п. Томаровка (жилой комплекс)	6	0	0,000	-	-
22	Котельная с. Дмитриевка	5	0	0,000	-	-

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

№ п/п	Муниципальное образование	Вид топлива	Доля в общем объеме используемого топлива
Ед. изм.	-	-	%
1	Яковлевский МО	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

Муниципальное образование	Тип группы	Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Яковлевский МО	1. Источники теплоснабжения, тепловые сети и сооружения на них (ИТОГО)	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	13888,1	25792,8	9188,3	9487,3	100,0	100,0	5500,0	100,0	4100,0	100,0	100,0
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		НДС	%	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	16665,7	30951,4	11026,0	11384,8	120,0	120,0	6600,0	120,0	4920,0	120,0	120,0
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	16665,7	47617,1	58643,1	70027,8	70147,8	70267,8	76867,8	76987,8	81907,8	82027,8	82147,8
	1.1 Реконструкция источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	13368,1	22930,3	4738,3	0,0	0,0	0,0	5400,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		НДС	%	20,0	20,0	20,0	0,0	0,0	0,0	20,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	16041,7	27516,4	5686,0	0,0	0,0	0,0	6480,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	16041,7	43558,1	49244,1	49244,1	49244,1	49244,1	55724,1	55724,1	55724,1	55724,1	55724,1
	1.2 Новое строительство источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		НДС	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	1.3 Прочее	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	520,0	2862,5	4450,0	9487,3	100,0	100,0	100,0	100,0	4100,0	100,0	100,0
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		НДС	%	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
		Всего стоимость проекта	тыс. руб.	624,0	3435,0	5340,0	11384,8	120,0	120,0	120,0	120,0	4920,0	120,0	120,0
		Всего стоимость проекта накопленным итогом	тыс. руб.	624,0	4059,0	9399,0	20783,8	20903,8	21023,8	21143,8	21263,8	26183,8	26303,8	26423,8

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

Муниципальное образование		Стоимость проектов	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Яковлевский МО	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	Ремонт тепловой сети в ТК-4	2020	4,95
2	Ремонт оборудования котельной с. Кустовое ТКУ	2020	57,3
3	Ремонт тепловой сети от ТК-4 до ТК-2	2021	4,5
4	Ремонт тепловой сети от ТК-2 до ж/д №3 по ул. Победы	2021	116,3
5	Ремонт оборудования котельной с. Кустовое ТКУ	2021	54,5
6	Ремонт тепловой сети от ТК-5 до ТК-6	2022	70,5
7	Ремонт оборудования котельной с. Кустовое ТКУ	2022	49,41
8	Ремонт тепловой сети от ТК-5 до ТК-6	2023	1486,68
9	Ремонт оборудования котельной с. Кустовое ТКУ	2023	213,64
10	Ремонт оборудования котельной с. Кустовое ТКУ	2024	33,86
11	Замена основного оборудования	2022	1348,645
12	Замена основного оборудования	2023	1580,046
13	ремонт кровли котельной	2023	368,25
14	ремонт фасада котельной	2023	350
15	замена участков тепловой сети	2022	420
16	Ремонт тепловых сетей, замена запорной арматуры, реконструкция узла учета расхода газа, замена горелки, замена фестонного экрана котла	2020	5232,8
17	Ремонт кровли котельной, разработка проектной документации реконструкции узла учета газа, окраска дымовых труб, ремонт оголовков дымовых труб, замена запорной арматуры, замена т/с	2021	5360
18	Замена сетевого насоса с электродвигателем, замена внутреннего водопровода котельной, монтаж сбросных предохранительных клапанов на котлы ДКВР 4/13 №1 и №2, замена бака-аккумулятора горячей воды, замена окон в котельной	2022	5511,4
19	Замена запорной арматуры оборудования котельной на ХВО, замена запорной арматуры и подшипников на подпиточных насосах, работы по переносу узла учета газа с котельной с. Казацкое, работы по переносу узла учета газа с котельной с. Завидока, замена т/с, замена запорной арматуры	2023	6 708,80
20	Замена запорной арматуры на котлах КВГМ 30-150, ревизия и замена запорной арматуры оборудования котельной на ХВО, Замена трубчатых теплообменников на пластинчатые, замена насосов, замена регулятора на ГРУ, замена запорной арматуры, замена тепловых сетей, восстановление асфальтобетонного покрытия, ремонт, замена оборудования КИПиА и электрооборудования	2024	5716,9

№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	год	тыс. руб.
21	Реконструкция системы теплоснабжения Яковлевского района с целью перевода работы комбинированных горелок РГМГ-30 на резервное дизельное топливо центральной котельной г. Строитель (монтаж резервуара №1,2 , устройство автоматики безопасности котла КВГМ-30 с горелкой РГМГ-30 , с дальнейшим проведение работ по пусконаладке системы резервного хозяйства)	2024	4176,09
22	Реконструкция (замена) тепловой сети для Котельная с. Кустовое протяженностью 170 м в однотрубном исчислении от ТК-4 до ТК-2	2021	116,3
23	Реконструкция (замена) тепловой сети для Котельная с. Кустовое протяженностью 270 м в однотрубном исчислении от ТК-5 до ТК-6	2023	1486,68

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	АО «Белгородская региональная теплосетевая компания»	Присваивался	Глава администрации Белгородского района	284	24.04.2009 г.
2	ООО «МАРС»	Не присваивался	-	-	-
3	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Присваивался	Администрация муниципального района "Яковлевский район"	Распоряжение №688-р	07 июля 2013 года

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	АО «Белгородская региональная теплосетевая компания»	Котельная с. Кустовое	с. Кустовое	с. Кустовое	1
2	ООО «МАРС»	Котельная с. Завидовка	с. Завидовка	с. Завидовка	2
		Котельная с. Казацкое	с. Казацкое	с. Казацкое	2
		Котельная с. Кривцово	с. Кривцово	с. Кривцово	2
		Котельная с. Стрелецкое	с. Стрелецкое	с. Стрелецкое, пер 2-й Школьный 3Б	2
		Котельная п. Яковлево	п. Яковлево	п. Яковлево, ул. Народная	2
		Котельная с. Терновка (ковид-госпиталь)	с. Терновка	с. Терновка	2
		Котельная п. Томаровка (дом интернат)	п. Томаровка	п. Томаровка ул. Белгородская д.107	2
		Котельная п. Томаровка (школа № 2)	п. Томаровка	п. Томаровка ул. 32-го Гвардейского корпуса, д.15а	2
		Котельная с. Серетино	с. Серетино	с. Серетино, ул. Буденого 26	2
3	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Котельная с. Алексеевка	с. Алексеевка	с. Алексеевка, ул. Шоссейная 26	3
		Котельная с. Бутово	с. Бутово	с. Бутово, ул. Шелковинка 7а	3
		Котельная с. Быковка	с. Быковка	с. Быковка,	3

№ п/п	Название эксплуатационной зоны	Источники тепловой энергии в эксплуатационной зоне	Населенный пункт	Адрес источника тепловой энергии	№ ЕТО, к которой относится система
				ул. Центральная 2а	
				с. Гостищево, ул. Комсомольская	3
				с. Смородино, ул. Советская 40а	3
				г. Строитель, ул. Октябрьская 22	3
				с. Терновка, ул. Центральная 17	3
				п. Томаровка, пер. Ленинский 2	3
				п. Томаровка, ул. 6-го Августа	3
				п. Томаровка, ул. Магистральная 86	3
				п. Томаровка, ул. Магистральная 96а	3
				с. Дмитриевка, ул. Молодежная 12а	3

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, являющимися 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

№	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения ЕТО
1	Котельная с. Кустовое	АО «Белгородская региональная теплосетевая компания»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
2	Котельная с. Завидовка	ООО «МАРС»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
3	Котельная с. Казацкое	ООО «МАРС»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
4	Котельная с. Кривцово	ООО «МАРС»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
5	Котельная с. Стрелецкое	ООО «МАРС»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
6	Котельная п. Яковлево	ООО «МАРС»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
7	Котельная с. Терновка (ковид-госпиталь)	ООО «МАРС»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
8	Котельная п. Томаровка (дом интернат)	ООО «МАРС»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
9	Котельная п. Томаровка (школа № 2)	ООО «МАРС»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
10	Котельная с. Серетино	ООО «МАРС»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
11	Котельная с. Алексеевка	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
12	Котельная с. Бутово	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
13	Котельная с. Быковка	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
14	Котельная с. Гостищево	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
15	Котельная с. Смородино	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
16	Центральная котельная г. Строитель	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
17	Котельная с. Терновка	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
18	Котельная п. Томаровка (детский сад)	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
19	Котельная п. Томаровка (дом культуры)	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
20	Котельная п. Томаровка (больница)	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012

№	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения ЕТО
21	Котельная п. Томаровка (жилой комплекс)	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	Яковлевский МО	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
22	Котельная с. Дмитриевка	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	Яковлевский МО	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 таблице 25.1.

Таблица 25.1 – Бесхозяйные тепловые сети

№п/п	Наименование объекта/вид	Адрес (местоположение)	Расположение на схеме	Диаметр	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Кадастровый номер	Разрешенное использование (назначение)	Возникновение права муниципальной собственности	Сведения о правообладателе муниципального имущества	Примечание
г. Строитель										
Теплосети микрорайона "ЦПП 3"										
2176	Сооружение	г. Строитель, тепловые сети к жилым домам ТСЖ "Восток": ул. Победы, д. 11,13; ул. Конева, д. 2,4,6,8,10; ул. Жукова, д. 17	ориентировочно от ТК 218б - ТК 218а - ТК 218 - ТК 219 - ТК 220 - ТК 221 - к жилому дому Конева 10 - Жукова, 17	89 108 159 219	174,5 38 430 425	31:10:0101001:1514	теплоснабжение	22.02.2019, Решение Совета депутатов Яковлевского городского округа, № 11, выдан 19.11.2018	Яковлевский городской округ	Решение суда 2-452/2013
	Горячее водоснабжение	г. Строитель, тепловые сети к жилым домам ТСЖ "Восток": ул. Победы, д. 11,13; ул. Конева, д. 2,4,6,8,10; ул. Жукова, д. 17	ориентировочно от ТК 218б - ТК 218а - ТК 218 - ТК 219 - ТК 220 - ТК 221 - к жилому дому Конева 10 - Жукова, 17	57 76 89 108 133 159 219	65,5 99 210 222 46 213 213	31:10:0101001:1515	ГВС			Решение суда 2-452/2013
ИТОГО:					2 134,7					
Теплосети микрорайона " ЦПП 4"										
2190	Сооружение	Белгородская область, р-н Яковлевский, г. Строитель, ул. Центральная, д. 2 (ЖСК № 4)	тепловая сеть к жилому дому по ул. Центральная, д 2	57	65	31:10:1003003:497	теплоснабжение	15.02.2019, Решение Совета депутатов Яковлевского городского округа, № 11, выдан 19.11.2018	Яковлевский городской округ	Решение суда 2-1268/2014
				57	68		ГВС			Решение суда 2-1268/2014
ИТОГО:					133					
Теплосети микрорайона " ЦПП 2"										
2180	Сооружение	Белгородская область, р-н Яковлевский, г. Строитель, ул. 5 Августа, д. 16	ТК 128 к жилому дому	89	35	31:10:1003001:2009	теплоснабжение	15.02.2019, Решение Совета депутатов Яковлевского городского округа, № 11, выдан 19.11.2018	Яковлевский городской округ	Решение суда 2-1268/2014
2181	Горячее водоснабжение			76	35	31:10:1003001:2010	ГВС	15.02.2019, Решение Совета депутатов Яковлевского городского округа, № 11, выдан 19.11.2018	Яковлевский городской округ	Решение суда 2-1268/2014
ИТОГО					70					

№п/п	Наименование объекта/вид	Адрес (местоположение)	Расположение на схеме	Диаметр	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Кадастровый номер	Разрешенное использование (назначение)	Возникновение права муниципальной собственности	Сведения о правообладателе муниципального имущества	Примечание
	тепловая сеть	к жилому дому по ул. Юбилейная, д 6а	от ТК 74 к жилому дому	57	33	31:10:1004006:135	теплоснабжение			Решение суда 2-1268/2014
	тепловая сеть	к жилому дому по ул. Промышленная, д 38	от ТК 88 к жилому дому	76	12	31:10:1004001:393	теплоснабжение			Решение суда 2-1268/2014
	тепловая сеть	к жилому дому по ул. Октябрьская, д. 15	от ТК 33- ТК 33а к жилому лому по ул. Октябрьская, д. 15		45	31:10:0000000:2211	теплоснабжение	постановление ЯГО от 31.08.2023 № 515	МКУ "УЖиР ЯГО"	Решение суда 2-1268/2014
2188	Сооружение	Белгородская область, р-н Яковлевский, г. Строитель, ул. Промышленная, д. 42 (ООО УК-3 (ЖСК "Змей"))	тепловая сеть к жилому дому по ул. Промышленная, д 42 (от ТК 88 - ТК 89 и к жилому дому)	76	50	31:10:1004001:394	теплоснабжение	15.02.2019, Решение Совета депутатов Яковлевского городского округа, № 11, выдан 19.11.2018	Яковлевский городской округ	Решение суда 2-1268/2014
	ИТОГО по г. Строитель				2 477,7					
	с. Бутово									
	Тепловые сети	к детскому саду с. Бутово	ТК -5 - к зданию детского сада	108	110	31:10:1405002:145				Решение суда 2-457/2013
	ИТОГО в муниципальной собственности с. Бутово									
	с. Гостищево									
	Тепловые сети	к зданиям МУЗ "Яковлевское ЦРБ" (Гостищевская больница) - к зданиям: отделения врача общей практики (ТК 117 - Геронтол. Центр)	ТК 17 -гараж	57	30	31:10:0608010:272				Решение суда 2-456/2013
			отделения врача общей практики (ТК 117 - Геронтол. Центр)	89	130					Решение суда 2-456/2013
			(ТК 16 - ТК 17)	108	30					Решение суда 2-456/2013
	Горячее водоснабжение	к зданиям МБОУ "Гостищевская СОШ" по ул. Учительская, 9 (учебный корпус, пристройка к школе,	ТК 16 - ТК 17 - Геронтол. Центр, ул Больничная	57	160	31:10:0608010:273	ГВС			Решение суда 2-456/2013
	Тепловые сети		ИТП - ТК 9 - ТК 10 - здание учебного корпуса	108	235	31:10:0608009:183				Решение суда 2-456/2013
	Горячее водоснабжение		ТК 9 к тири и гаражу	57	40					Решение суда 2-456/2013
			ИТП - ТК 9 - ТК 10 - здание	57	117,5	31:10:0608009:182	ГВС			Решение суда 2-456/2013

№п/п	Наименование объекта/вид	Адрес (местоположение)	Расположение на схеме	Диаметр	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Кадастровый номер	Разрешенное использование (назначение)	Возникновение права муниципальной собственности	Сведения о правообладателе муниципального имущества	Примечание
		автокласс, теплица, гараж)	учебного корпуса, ул. Больничная	45	117,5		ГВС			Решение суда 2-456/2013
	Тепловые сети	к зданию Культурно-духовного Центра, ул. Советская	посередине трубы ТК7 и ИТП к зданию школы искусств	57	18	31:10:0101001:3179				Решение суда 2-456/2013
	Тепловые сети	к зданию Дома культуры, ул. Советская	от ТК3 к зданию дома культуры	57	15	31:10:0101001:3687				Решение суда 2-456/2013
ИТОГО по с. Гостищево					893					
с. Алексеевка										
	Тепловые сети	к зданию администрации Алексеевского сельского поселения по ул. Центральная, торгового центра	от здания администрации к ТК 3	89	160	31:10:0202006:61		01.02.2019, собственности на земельный участок из земель	Яковлевский городской округ	Решение суда 2-453/2013
				57	76					
ИТОГО по с. Алексеевка					236					
ИТОГО ПО ОКРУГУ					3 716,7					

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 представлены в таблице 26.

Таблица 26. Индикаторы развития систем теплоснабжения

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241	3,241
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		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
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	58691	58691	58691	58691	58691	58691	58691	58691	58691	58691	58691
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,399	0,426	0,452	0,479	0,505	0,532	0,559	0,585	0,612	0,638	0,665
3	Котельная с. Казацкое	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	464,0	464,0	464,0	464,0	464,0	464,0	464,0	464,0	464,0	464,0	464,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	283,97	283,97	283,97	283,97	283,97	283,97	283,97	283,97	283,97	283,97	283,97
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
		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	
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	18711	18711	18711	18711	18711	18711	18711	18711	18711	18711	18711	
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	3,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,323	0,345	0,366	0,388	0,409	0,431	0,453	0,474	0,496	0,517	0,539	
4	Котельная с. Кривцово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	576,0	
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	57,6	
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	292,39	292,39	292,39	292,39	292,39	292,39	292,39	292,39	292,39	292,39	292,39	
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
		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	
		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	
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	15026	15026	15026	15026	15026	15026	15026	15026	15026	15026	15026	
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	10,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,260	0,278	0,295	0,313	0,330	0,347	0,365	0,382	0,399	0,417	0,434	
5	Котельная с. Стрелецкое	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	428,3	
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	160,74	160,74	160,74	160,74	160,74	160,74	160,74	160,74	160,74	160,74	160,74
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		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
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	9742	9742	9742	9742	9742	9742	9742	9742	9742	9742	9742
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,350	0,374	0,397	0,420	0,444	0,467	0,490	0,514	0,537	0,560	0,584
6	Котельная п. Яковлево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	3040,0	3040,0	3040,0	3040,0	3040,0	3040,0	3040,0	3040,0	3040,0	3040,0	3040,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0	304,0
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312	2,312
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	131,47	131,47	131,47	131,47	131,47	131,47	131,47	131,47	131,47	131,47	131,47
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		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
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	141261	141261	141261	141261	141261	141261	141261	141261	141261	141261	141261
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,079	0,082	0,086	0,089	0,092	0,095	0,099	0,102	0,105	0,109	0,112
		Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0
7	Котельная с. Терновка (ковид-госпиталь)	Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	15,802	15,802	15,802	15,802	15,802	15,802	31,603	31,603	31,603	31,603	31,603
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		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
		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
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	96769	96769	96769	96769	96769	96769	96769	96769	96769	96769	96769
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	1,240	1,322	1,405	1,488	1,570	1,653	1,736	1,818	1,901	1,983	2,066
8	Котельная п. Томаровка (дом интернат)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0	214,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86	60,86
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721	3,721
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		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
		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
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	37927	37927	37927	37927	37927	37927	37927	37927	37927	37927	37927
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,701	0,748	0,794	0,841	0,888	0,935	0,981	1,028	1,075	1,121	1,168
9	Котельная п. Томаровка (школа № 2)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5,307	5,307	5,307	5,307	5,307	5,307	5,307	5,307	5,307	5,307	5,307
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		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
		Фактическая 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
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	20802	20802	20802	20802	20802	20802	20802	20802	20802	20802	20802
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	11,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,721	0,769	0,817	0,865	0,913	0,962	1,010	1,058	1,106	1,154	1,202
10	Котельная с. Серетино	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0	109,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	95,61	95,61	95,61	95,61	95,61	95,61	95,61	95,61	95,61	95,61	95,61
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		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
		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
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	7187	7187	7187	7187	7187	7187	7187	7187	7187	7187	7187
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	1,376	1,468	1,560	1,651	1,743	1,835	1,927	2,018	2,110	2,202	2,294
		Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
11	Котельная с. Алексеевка	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	199,87	199,87	199,87	199,87	199,87	199,87	199,87	199,87	199,87	199,87	199,87
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	91545	91545	91545	91545	91545	91545	91545	91545	91545	91545	91545
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,105	0,108	0,112	0,115	0,119	0,122	0,126	0,129	0,133	0,136	0,140

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Котельная с. Бутово	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0	1500,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	221,14	221,14	221,14	221,14	221,14	221,14	221,14	221,14	221,14	221,14	221,14
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	63762	63762	63762	63762	63762	63762	63762	63762	63762	63762	63762
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,100	0,107	0,113	0,120	0,127	0,133	0,140	0,147	0,153	0,160	0,167
13	Котельная с. Быковка	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	1530,0	1530,0	1530,0	1530,0	1530,0	1530,0	1530,0	1530,0	1530,0	1530,0	1530,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09	54,09
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	103170	103170	103170	103170	103170	103170	103170	103170	103170	103170	103170
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,098	0,105	0,111	0,118	0,124	0,131	0,137	0,144	0,150	0,157	0,163
14	Котельная с. Гостищево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0	2850,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0	285,0
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	111,67	111,67	111,67	111,67	111,67	111,67	111,67	111,67	111,67	111,67	111,67
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	133673	133673	133673	133673	133673	133673	133673	133673	133673	133673	133673
		Удельный расход электрической энергии на производство и 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
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,053	0,056	0,060	0,063	0,067	0,070	0,074	0,077	0,081	0,084	0,088
15	Котельная с. Смородино	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0	570,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	130,83	130,83	130,83	130,83	130,83	130,83	130,83	130,83	130,83	130,83	130,83
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	26664	26664	26664	26664	26664	26664	26664	26664	26664	26664	26664
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4	47,4
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,405	0,432	0,459	0,486	0,513	0,540	0,567	0,594	0,621	0,648	0,675
16	Центральная котельная г. Строитель	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	34460,0	34460,0	34460,0	34460,0	34460,0	34460,0	34460,0	34460,0	34460,0	34460,0	34460,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	5169,0	5169,0	5169,0	5169,0	5169,0	5169,0	5169,0	5169,0	5169,0	5169,0	5169,0
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214	79,214
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,497	3,497	3,497	3,497	3,497	3,497	3,497	3,497	3,497	3,497	3,497
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472	5,472
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	5240533	5240533	5240533	5240533	5240533	5240533	5240533	5240533	5240533	5240533	5240533
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006
17	Котельная с. Терновка	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	1400,0	1400,0	1400,0	1400,0	1400,0	1400,0	1400,0	1400,0	1400,0	1400,0	1400,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	202,02	202,02	202,02	202,02	202,02	202,02	202,02	202,02	202,02	202,02	202,02
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124	1,124
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	64873	64873	64873	64873	64873	64873	64873	64873	64873	64873	64873
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,171	0,179	0,186	0,193	0,200	0,207	0,214	0,221	0,229	0,236	0,243
		Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0	140,0
18	Котельная п. Томаровка (детский сад)	Материальная характеристика магистральных и распределительных 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
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	34,33	34,33	34,33	34,33	34,33	34,33	34,33	34,33	34,33	34,33	34,33
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	2347	2347	2347	2347	2347	2347	2347	2347	2347	2347	2347
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	1,714	1,786	1,857	1,929	2,000	2,071	2,143	2,214	2,286	2,357	2,429
19	Котельная п. Томаровка (дом культуры)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	1410,0	1410,0	1410,0	1410,0	1410,0	1410,0	1410,0	1410,0	1410,0	1410,0	1410,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259	1,259
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	111,98	111,98	111,98	111,98	111,98	111,98	111,98	111,98	111,98	111,98	111,98
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927	1,927
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	109834	109834	109834	109834	109834	109834	109834	109834	109834	109834	109834
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,170	0,177	0,184	0,191	0,199	0,206	0,213	0,220	0,227	0,234	0,241
20	Котельная п. Томаровка (больница)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	1040,0	1040,0	1040,0	1040,0	1040,0	1040,0	1040,0	1040,0	1040,0	1040,0	1040,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59	63,59

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/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
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	75150	75150	75150	75150	75150	75150	75150	75150	75150	75150	75150	75150
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,209	0,223	0,237	0,251	0,265	0,279	0,293	0,307	0,321	0,334	0,348	
21	Котельная п. Томаровка (жилой комплекс)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	410,0	
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90	33,90
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634	3,634
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	64768	64768	64768	64768	64768	64768	64768	64768	64768	64768	64768
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,802	0,835	0,869	0,902	0,936	0,969	1,002	1,036	1,069	1,103	1,136
		Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	1030,0	1030,0	1030,0	1030,0	1030,0	1030,0	1030,0	1030,0	1030,0	1030,0	1030,0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
22	Котельная с. Дмитриевка	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	62,02	62,02	62,02	62,02	62,02	62,02	62,02	62,02	62,02	62,02	62,02
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	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	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт·ч	92852	92852	92852	92852	92852	92852	92852	92852	92852	92852	92852
		Удельный расход электрической энергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,146	0,155	0,165	0,175	0,184	0,194	0,204	0,214	0,223	0,233	0,243

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

№ п/п	Наименование ЕТО	Показатели	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	АО «Белгородская региональная теплосетевая компания»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
2		Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
3		Собственные и хозяйственные 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
4		Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
5		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966
6		Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
7		Доля резерва (от установленной мощности)	%	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52	38,52
8		Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652
9		Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10		Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652
11		Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
12		То же в %	%	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
13		Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444	1,444
14		Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
15		Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	149,12	149,12	149,12	149,12	149,12	149,12	149,12	149,12	149,12	149,12	149,12
16		Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80	95,80
17		Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	225,09	251,88	276,56	298,41	316,01	328,65	341,80	355,47	369,69	384,48	399,86
18		Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	966,75	1081,79	1187,81	1281,65	1357,26	1411,55	1468,02	1526,74	1587,81	1651,32	1717,37
19		Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1598,04	1788,21	1963,45	2118,56	2243,56	2333,30	2426,63	2523,70	2624,65	2729,63	2838,82
20		Прибыль	тыс. руб.	2738,06	3063,89	3364,15	3629,92	3844,08	3997,85	4157,76	4324,07	4497,03	4676,92	4863,99
21		ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	5527,94	6185,76	6791,97	7328,54	7760,92	8071,36	8394,21	8729,98	9079,18	9442,34	9820,04
22		Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	2796,22	3128,97	3501,32	3917,97	4384,21	4905,93	5489,74	6143,02	6874,04	7692,05	8607,40

№ п/п	Наименование ЕТО	Показатели	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ООО «МАРС»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210
2		Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210	15,210
3		Собственные и хозяйственные 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
4		Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,345	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
5		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036
6		Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,829	4,830	4,830	4,830	4,830	4,830	4,830	4,830	4,830	4,830	4,830
7		Доля резерва (от установленной мощности)	%	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75
8		Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	9,033	9,033	9,033	9,033	9,033	9,033	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945
9		Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10		Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	9,033	9,033	9,033	9,033	9,033	9,033	10,945	10,945	10,945	10,945	10,945
11		Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
12		То же в %	%	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
13		Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	8,666	10,578	10,578	10,578	10,578	10,578
14		Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
15		Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79	160,79
16		Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	88,85	88,85	88,85	88,85	88,85	88,85	88,85	88,85	88,85	88,85	88,85
17		Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	215,67	241,33	264,99	285,92	302,79	314,90	327,50	340,60	354,22	368,39	383,12
18		Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	905,43	1013,18	1112,47	1200,35	1271,17	1322,02	1374,90	1429,90	1487,09	1546,58	1608,44
19		Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	741,76	830,03	911,37	983,37	1041,39	1083,05	1126,37	1171,42	1218,28	1267,01	1317,69
20		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
21		ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	1862,86	2084,54	2288,83	2469,64	2615,35	2719,97	2828,76	2941,91	3059,59	3181,97	3309,25
22		Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	2796,22	3128,97	3501,32	3917,97	4384,21	4905,93	5489,74	6143,02	6874,04	7692,05	8607,40

№ п/п	Наименование ЕТО	Показатели	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ООО «Белрегионтеплоэнерго»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080
2		Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080	144,080
3		Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
4		Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	16,495	16,495	16,495	16,495	16,495	16,495	16,495	16,495	16,495	16,495	16,495
5		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	93,015	93,015	93,015	93,015	93,015	93,015	93,015	93,015	93,015	93,015	93,015
6		Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	35,505	35,505	35,505	35,505	35,505	35,505	35,505	35,505	35,505	35,505	35,505
7		Доля резерва (от установленной мощности)	%	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64	24,64
8		Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	140,125	145,218	145,218	145,218	145,218	145,218	145,218	145,218	145,218	145,218	145,218
9		Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	3,166	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262	3,262
10		Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	136,959	141,956	141,956	141,956	141,956	141,956	141,956	141,956	141,956	141,956	141,956
11		Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	20,208	20,437	20,437	20,437	20,437	20,437	20,437	20,437	20,437	20,437	20,437
11.1		Нормативные потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	20,684	20,684	20,684	20,684	20,684	20,684	20,684	20,684	20,684	20,684	20,684
12		То же в %	%	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42
13		Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	116,750	121,499	121,499	121,499	121,499	121,499	121,499	121,499	121,499	121,499	121,499
14		Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	21,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
15		Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78
16		Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70	86,70
17		Операционные (подконтрольные) 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
18		Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	116725,20	130615,50	143415,82	154745,67	163875,66	170430,69	177247,92	184337,83	191711,35	199379,80	207354,99
19		Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	188616,00	211061,30	231745,31	250053,19	264806,33	275398,58	286414,53	297871,11	309785,95	322177,39	335064,49
20		Прибыль	тыс. руб.	-15818,96	-17369,22	-19071,40	-20578,04	-21792,15	-22663,83	-23570,39	-24513,20	-25493,73	-26513,48	-27574,02
21		ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	289522,24	359046,02	394232,53	425376,90	450474,14	468493,10	487232,83	506722,14	526991,03	548070,67	569993,49
22		Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	2796,22	3128,97	3501,32	3917,97	4384,21	4905,93	5489,74	6143,02	6874,04	7692,05	8607,40