

Т-Энергетика  
тел.: 8(800)30-08-638  
[info@t-nrg.ru](mailto:info@t-nrg.ru)  
[www.t-nrg.ru](http://www.t-nrg.ru)



УТВЕРЖДЕНО:

Глава муниципального  
образования

Д. А. Каменев

от «\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 202\_ г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**  
**МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**  
**Шумячский муниципальный округ**  
**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:  
«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 .....	7
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды .....	7
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления.....	9
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах .....	12
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	12
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	21
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	21
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	22
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.....	22
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 .....	32
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	32
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	34
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	34
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	40
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	41
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	41
4.2.Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	41
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....	42

5.1 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	42
5.2 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	42
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 .....	44
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 .....	44
5.5 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	45
5.6. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	45
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.	47
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) .....	47
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 .....	47
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 .....	47
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.....	47
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	48
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения .....	50
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	50
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.....	50
Раздел 8. Перспективные топливные балансы.....	52

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива.....	52
8.2.. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	52
8.3. Виды топлива и их доля, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	54
8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе .....	54
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа .....	55
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....	56
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии .....	56
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов .....	60
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.....	60
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения.....	60
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	66
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	66
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	67
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	67
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	67
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	68
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	71
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	71
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии ..	72
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	73
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 .....	74

13.1. Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	74
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	74
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.....	74
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.....	75
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.....	75
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального района) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	75
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 ....	75
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	76
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия .....	97
Раздел 16 - Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения .....	100
16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	100
16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения .....	101
16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения .....	106
16.4 Оценку снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии ....	111
16.5 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в	

поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства .....	111
16.6 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства .....	113

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

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

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





## 1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения 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 (п. Шумячи, ул. Заводская)	2,027	0,000	2,027	0,286	0,000	0,286	2,313
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	0,000	0,000	0,000	0,585	0,000	0,585	0,585
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	0,162	0,000	0,162	0,731	0,034	0,765	0,927
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	0,073	0,000	0,073	0,177	0,000	0,177	0,251
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.94)	0,013	0,000	0,013	0,218	0,000	0,218	0,232
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	0,464	0,000	0,464	0,048	0,000	0,048	0,512
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	0,125	0,000	0,125	0,295	0,000	0,295	0,420
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	0,339	0,000	0,339	0,000	0,000	0,000	0,339
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	0,323	0,000	0,323	0,000	0,000	0,000	0,323
10	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	0,424	0,129	0,552	0,014	0,000	0,014	0,566
11	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Советская)	0,832	0,280	1,112	0,091	0,001	0,092	1,204
12	БМК д. Студенец	0,000	0,000	0,000	0,074	0,000	0,074	0,074
13	БМК д. Надейковичи	0,000	0,000	0,000	0,108	0,000	0,108	0,108
14	Котельная № 3 с. Первомайский	0,000	0,000	0,000	0,289	0,000	0,289	0,289
15	Котельная СОГБУ "Шумячский КПСОН"	0,000	0,000	0,000	0,076	0,000	0,076	0,076

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.



№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3	ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Накопительным итогом нагрузка на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Накопительным итогом нагрузка на 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
		Динамика потребления теплоносителя на горячее водоснабжение	м3/ч	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		ИТОГО тепловая нагрузка накопительным итогом	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

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

### ***1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки***

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

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

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
1	Котельная (п. Шумячи, ул. Заводская)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,009
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,347	0,295	0,262	0,221	0,183
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,906
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,906
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,123	0,175	0,208	0,249	0,278
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,278
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,679
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,496
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	1,000	1,000	0,490	0,490	0,480
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,000	1,000	0,490	0,490	0,480
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,035	0,016	0,037
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,279
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,279
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,687	0,687	0,176	0,195	0,161
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,161
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,840	0,840	0,330	0,330	0,317
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,840	0,840	0,330	0,330	0,280
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	2,500	2,500	2,500	2,500	0,690
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,500	2,500	2,500	2,500	0,690
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,465
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,448
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,017
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,035	2,035	2,035	2,035	0,221
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,221
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,155	2,155	2,155	2,155	0,341
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,155	2,155	2,155	2,155	0,341
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,316
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,316
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,105
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,105
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,214
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,206
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.94)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,351
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,351
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,067
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,067
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,213
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,202
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,551
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,551
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,275	0,275	0,275	0,275	0,273
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,273
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,428
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,394
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,428
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,428
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,409	0,409	0,409	0,409	0,407
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,407
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,428
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,405
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,395
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,395
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,598	1,598	1,598	1,598	1,596
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,596
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	0,998
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	0,991
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д



№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,003
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,347
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,347
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,623	1,623	1,623	1,623	1,620
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,620
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	0,997
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	0,967
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,863
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,667
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,196
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,672	1,672	1,672	1,672	1,670
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,670
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,289
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,243
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
11	Котельная (Шумяцкий МО, с. Первомайский, ул. Советская)	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	2,434
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,865
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,569
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,015
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,015
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,284
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,159
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	БМК д. Студенец	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,140
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	-	-	-	-	0,140
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,001
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,086
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,086
		отопление, вент	Гкал/ч	-	-	-	-	0,086
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	0,053
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	0,053
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,070
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,069
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	-	-	-	-	0,00
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	н/д

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
13	БМК д. Надейковичи	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,140
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	-	-	-	-	0,140
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,002
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	-	-	-	-	0,135
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,135
		отопление, вент	Гкал/ч	-	-	-	-	0,135
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	0,003
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	-	-	-	-	0,003
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,070
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,068
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	-	-	-	-	0,00
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	н/д
14	Котельная № 3 с. Первомайский	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,008
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,052	0,058	0,053	0,050	0,029
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,060	0,060	0,050	0,060	0,060
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,060
		отопление, вент	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,060
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,757	0,751	0,766	0,759	0,774
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,8
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,579	0,579	0,579	0,579	0,572
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,579	0,579	0,579	0,579	0,544
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
15	Котельная СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,300
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,300
		Расчётная нагрузка на собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,000
		Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
		отопление, вент	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3
		Располагаемая тепловая мощность нетто при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Площадь зоны действия источника тепловой энергии	га	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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

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

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

Таблица 5. Зоны действия источников тепловой энергии

№	Наименование источника тепловой энергии	Организация	Адрес источника тепловой энергии	Зона действия источника тепловой энергии	Площадь зоны действия источника тепловой энергии
Ед. изм.	-	-	-	-	га
1	Котельная (п.Шумячи, ул. Заводская)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Заводская	д/сад Колокольчик, Шумячская ДШИ, Шумячский музей, ж/дома ул. Базарная 21,28, ул. Высокая 8, 15, 18, 20, 24, ул. Заводская 1, 5, 8, ул. Комсомольская 24, ул. Понятовская 10, ул. Садовая 9, 9а, 11, 14, 16, 20, 25, 27, ул. Советская 85	2,10
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Садовая	МБОУ "Шумячская СШ им. В.Ф. Алёшина"	0,65
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Санаторная школа	СОГБОУ" Шумячская санаторная школа-интернат", ж/дома ул. Санаторная школа 2, 3, 4, 5	1,08
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Советская, д.76	ул. Советская д.76, 78, 80, ул. Базарная д.15, д/сад Солнышко	0,73
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.94)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Советская, д.94	ул. Советская д.94, школа ул. Школьная д.1а, гараж ул. Школьная д. 1, 16, ул. Интернациональная д.2	0,81
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Сельхозтехника	дом детского творчества ул. Сельхозтехника д.7, ж/дома ул. Сельхозтехника д.1, 2а, 3, 5, 8, 15, 16, 16а, 18, 20	1,28
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ)	ОГБУЗ "Рославльская ЦРБ", ж/дом ул. Пионерская д.1а	0,99
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Базарная, д.52	ж/дома ул. Базарная д.49, 50, 51, 53, 54	0,92
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Маяковского	ж/дома ул. Маяковского д.1, 3, 9, 9а, 11а, ул. Понятовская д.41	0,80
10	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Смоленская обл., Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Никольская	с. Первомайский ж/дома ул. Никольская 216, 27, 60, 62, 64, 66, 68, 70, 72, 74, 76, 78, райпо ул. Никольская 64б	2,00
11	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Советская)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Смоленская обл., Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Советская	с. Первомайский ж/дома ул. Гагарина 1, 2, 3, 4, 5, ул. Советская 2, 4, 6, 7, 8, 9, пер. Советский д.12,14 магазин ул. Советская 6а, 7а, д/сад Хрусталик, Сбербанк ул. Советская д.5	5,64
12	БМК д. Студенец	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Смоленская обл., Шумячский МО, д. Студенец	СОГБУ "Студенецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов"	0,20
13	БМК д. Надеиковичи	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Смоленская обл., Шумячский МО, д. Надеиковичи	МБОУ "Надеиковичская СШ им. И.П.Гоманкова"	0,31
14	Котельная № 3 с. Первомайский	МУП "Шумячский Комресурс"	с. Первомайский, ул. Никольская, д. 38	с. Первомайский	0,14

№	Наименование источника тепловой энергии	Организация	Адрес источника тепловой энергии	Зона действия источника тепловой энергии	Площадь зоны действия источника тепловой энергии
15	котельная СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"	п.г.т. Шумячи, ул. Советской Армии, д. 24 СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	Смоленская обл., Шумячский р-н, пос. Шумячи, ул. Советской Армии, д. 24	0,08

## ***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

[illegible]

№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3	ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"	Приrost потребления тепла на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Снижение потребления тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Накопительным итогом потребление тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
		Приrost потребления тепла на горячее водоснабжение, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Снижение потребления тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Накопительным итогом потребление тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		ИТОГО потребление тепловой энергии накопительным итогом	тыс. Гкал	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076

Таблица 7. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Котельная (п. Шумячи, ул. Заводская)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,347	0,295	0,262	0,221	0,183	0,179	0,174	0,170	0,166	0,161	0,157	0,153	0,150	0,146	0,142	0,139
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д	0,278	0,283	0,287	0,291	0,296	0,300	0,304	0,308	0,312	0,315	0,319	0,323
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,123	0,175	0,208	0,249	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,029	0,496	0,501	0,505	0,509	0,514	0,518	0,522	0,526	0,530	0,533	0,537	0,541



№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,000	1,000	0,490	0,490	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,000	1,000	0,490	0,490	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,034	0,034	0,035	0,016	0,037	0,036	0,036	0,035	0,034	0,033	0,032	0,031	0,031	0,030	0,029	0,028
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/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	0,279	0,279	0,279	0,279
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д	0,161	0,162	0,163	0,164	0,165	0,165	0,166	0,167	0,168	0,169	0,169	0,170
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,687	0,687	0,176	0,195	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,653	0,653	0,140	0,179	0,280	0,281	0,282	0,282	0,283	0,284	0,285	0,286	0,287	0,287	0,288	0,289
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	2,500	2,500	2,500	2,500	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,500	2,500	2,500	2,500	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	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 тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,035	2,035	2,035	2,035	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,035	2,035	2,035	2,035	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д	0,105	0,105	0,105	0,105	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,107	0,107
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,206	0,206	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,208	0,208	0,208	0,208
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д. 94)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,008
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д	0,067	0,067	0,067	0,067	0,068	0,068	0,068	0,068	0,069	0,069	0,069	0,069
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,202	0,203	0,203	0,203	0,203	0,204	0,204	0,204	0,204	0,205	0,205	0,205

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,033	0,033	0,032	0,031	0,030	0,029	0,029	0,028	0,027	0,027	0,026
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д	0,273	0,274	0,275	0,276	0,276	0,277	0,278	0,279	0,279	0,280	0,281	0,281
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,275	0,275	0,275	0,275	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,394	0,395	0,395	0,396	0,397	0,398	0,399	0,399	0,400	0,401	0,401	0,402
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,022	0,022	0,021	0,021	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018	0,018
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д	0,407	0,408	0,409	0,409	0,410	0,410	0,411	0,411	0,412	0,412	0,413	0,413
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,409	0,409	0,409	0,409	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,405	0,405	0,406	0,407	0,407	0,408	0,408	0,409	0,409	0,410	0,410	0,411

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,598	1,598	1,598	1,598	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,591	1,591	1,591	1,591	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,029	0,028	0,028	0,027	0,026	0,026	0,025	0,024	0,024	0,023	0,023
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д	1,620	1,621	1,622	1,623	1,623	1,624	1,625	1,625	1,626	1,626	1,627	1,628
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,623	1,623	1,623	1,623	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,593	1,593	1,593	1,593	0,967	0,968	0,969	0,969	0,970	0,971	0,971	0,972	0,973	0,973	0,974	0,974

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Котельная (Шумяцкий МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,044	0,043	0,042	0,041	0,040	0,039	0,038	0,037	0,036	0,035	0,034
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,670	1,671	1,673	1,674	1,675	1,676	1,677	1,678	1,679	1,680	1,680	1,681
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,672	1,672	1,672	1,672	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,626	1,626	1,626	1,626	1,243	1,244	1,246	1,247	1,248	1,249	1,250	1,251	1,252	1,253	1,253	1,254
11	Котельная (Шумяцкий МО, с. Первомайский, ул. Советская)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006	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	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,122	0,119	0,116	0,113	0,110	0,107	0,105	0,102	0,099	0,097	0,095
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,015	0,018	0,021	0,024	0,027	0,030	0,033	0,035	0,038	0,041	0,043	0,046
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	1,159	1,163	1,166	1,169	1,171	1,174	1,177	1,180	1,182	1,185	1,187	1,190

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12	БМК д. Студенец	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	-	-	-	-	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	-	-	-	-	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		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	-	-	-	-	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
13	БМК д. Надейковичи	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	-	-	-	-	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	-	-	-	-	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
		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	-	-	-	-	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	-	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
		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	-	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
14	Котельная № 3 с. Первомайский	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,052	0,058	0,053	0,050	0,029	0,028	0,027	0,027	0,026	0,025	0,025	0,024	0,023	0,023	0,022	0,022
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,060	0,060	0,050	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д	0,774	0,774	0,775	0,776	0,776	0,777	0,778	0,778	0,779	0,780	0,780	0,781
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,757	0,751	0,766	0,759	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,705	0,693	0,712	0,710	0,544	0,544	0,545	0,546	0,546	0,547	0,548	0,548	0,549	0,550	0,550	0,551
15	Котельная СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	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	н/д	н/д	н/д	н/д	0,264	0,264	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,003	-0,003	-0,003	-0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**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.

Расчёт эффективного радиуса теплоснабжения для источника тепловой энергии представлен в таблицах 8, 9.





### **Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

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

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития систем теплоснабжения представлен в таблице 10.

Таблица 10. Перспективные балансы теплоносителя на расчетный срок

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Котельная (п. Шумячи, ул. Заводская)	Производительность ВПУ	т/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
		Срок службы	лет	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11	12	13	14	15
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,07	0,06	0,06	0,08	0,01	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,93	2,94	2,94	2,92	2,99	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,937	2,937	2,937	2,937	2,937
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	Доля резерва	%	97,53	97,89	98,17	97,18	99,55	97,90	97,90	97,90	97,90	97,90	97,90	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
		Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
		Срок службы	лет	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9	10	11	12	13
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
		Доля резерва	%	-	-	-	-	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,87	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
		Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
		Срок службы	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7	8	9	10	11
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,396	1,396	1,396	1,396	1,396
		Доля резерва	%	-	-	-	-	99,72	99,72	99,73	99,73	99,73	99,73	99,74	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
		Срок службы	лет	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29	30	31	32	33
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,498	1,498	1,498	1,498	1,498
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.94)	Доля резерва	%	-	-	-	-	100,00	99,85	99,85	99,85	99,85	99,85	99,85	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
		Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
		Срок службы	лет	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29	30	31	32	33
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,493	1,493	1,493	1,493	1,493
		Доля резерва	%	-	-	-	-	100,00	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
		Производительность ВПУ	т/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
		Срок службы	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20	21	22	23	24
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,50	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474
		Доля резерва	%	-	-	-	-	100,00	98,26	98,26	98,26	98,26	98,26	98,26	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	Производительность ВПУ	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
		Срок службы	лет	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19	20	21	22	23
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,20	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	Доля резерва	%	-	-	-	-	100,00	98,95	98,95	98,95	98,95	98,95	98,95	99,0	99,0	99,0	99,0	99,0
		Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Срок службы	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5	6	7	8	9
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
		Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Срок службы	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5	6	7	8	9
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	98,03	98,03	98,03	98,03	98,03	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Котельная (Шумяцкий МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	Производительность ВПУ	т/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
		Срок службы	лет	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15	16	17	18	19
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369
11	Котельная (Шумяцкий МО, с. Первомайский, ул. Советская)	Доля резерва	%	-	-	-	-	100,00	97,77	97,77	97,77	97,77	97,77	97,77	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8
		Производительность ВПУ	т/ч	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
		Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13	14	15	16	17
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
12	БМК д. Студенец	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,40	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
		Доля резерва	%	-	-	-	-	100,00	97,16	97,16	97,16	97,16	97,16	97,16	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2
		Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Срок службы	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7	8	9	10	11
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	БМК д. Студенец	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
13	БМК д. Надежковичи	Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Срок службы	лет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7	8	9	10	11
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная № 3 с. Первомайский	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Производительность ВПУ	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Срок службы	лет	13,00	14,00	15,00	16,00	16,00	17,00	18,00	19,00	20,00	21,00	22,00	23,00	24,00	25,00	26,00	27,00
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
15	Котельная СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Доля резерва	%	96,07	97,33	98,11	98,90	99,21	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17	99,17
		Производительность ВПУ	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00
		Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	100,99	101,99	102,99	103,99	104,99

### ***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 10.



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

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

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

В схеме теплоснабжения рассматриваются два варианта развития систем теплоснабжения.

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

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

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

Ключевыми параметрами сравнения вариантов развития являются:

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

Сравнение вариантов развития по данным критериям представлено в таблице 11.

*Таблица 11. 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	+	-
Суммарная стоимость реализации мероприятий, тыс. руб.		
Возможность бюджетного субсидирования проектов	+	-
Обеспечение надежности функционирования систем теплоснабжения	+	+
Строительство блочно-модульных котельных взамен существующих неэффективных газовых	-	-
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 12.

### ***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 старым и физически изношенным котельным оборудованием.

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 13.

Таблица 12. Мероприятия по реконструкции котельных

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

Таблица 13. Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации котельных

№	Наименование источника тепловой энергии	Вид модернизации	Обоснование	Перспективная мощность источника тепловой энергии, производительность м3/ч	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	Гкал/ч (м3/ч)	-	тыс. руб.
1	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	Установка системы водоподготовки	-	0,3	2027	300,0
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	Установка системы водоподготовки	-	0,3	2027	300,0

**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 14.

*Таблица 14. 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 15. Утвержденные температурные графики представлены в приложении.

*Таблица 15. 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.	-	-	-	-	-	°С	°С
1	Котельная (п. Шумячи, ул. Заводская)	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д. 94)	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д. 52)	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Теплоноситель	Схема присоединения систем отопления потребителей	Схема организации систем ГВС потребителей	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график	
						подача	обратка
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
10	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
11	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Советская)	Горячая вода	Зависимая	Отдельный трубопровод	Качественный	95	70
12	БМК д. Студенец	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
13	БМК д. Надейковичи	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
14	Котельная № 3 с. Первомайский	Горячая вода	Независимая (ЦТП)	Отсутствует	Количественный	70	45
15	Котельная СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	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 резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)***

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

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

Для реализации централизованного теплоснабжения на всех перспективных площадках новой застройки потребуются 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 16.

**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 16.



Таблица 16. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Начало участка	Конец участка	Протяженность (в однострубнои)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
1	Ежегодная замена 367,32 м ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	замена ветхих тепловых сетей	-	-	367,32	н/д	-	ежегодно	5165,1

## **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 17.

*Таблица 17. 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 (п. Шумячи, ул. Заводская)	25	0	0,000	-	-
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	2	0	0,000	-	-
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	6	0	0,000	-	-
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	4	0	0,000	-	-
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.94)	6	0	0,000	-	-
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	11	0	0,000	-	-
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	6	0	0,000	-	-
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	5	0	0,000	-	-
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	6	0	0,000	-	-
10	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	12	0	0,000	-	-
11	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Советская)	19	0	0,000	-	-
12	БМК д. Студенец	2	0	0,000	-	-
13	БМК д. Надейкиовичи	1	0	0,000	-	-
14	Котельная № 3 с. Первомайский	2	0	0,000	-	-
15	Котельная СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	1	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 18.

### **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 18. Целесообразность ввода новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемого топлива отсутствует.

Таблица 18. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Вид топлива	Расход натурального топлива																
			Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Котельная (п. Шумячи, ул. Заводская)	природный газ	т (тыс. м3)	170,96	389,51	354,48	346,22	320,96	319,63	318,33	317,06	315,82	314,61	313,44	312,29	311,17	310,08	309,02	307,98
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	природный газ	т (тыс. м3)	375,66	311,40	176,80	93,54	91,57	91,25	90,95	90,65	90,35	90,07	89,79	89,52	89,25	88,99	88,74	88,50
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	природный газ	т (тыс. м3)	834,00	797,30	797,00	690,00	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39	113,39
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	природный газ	т (тыс. м3)	40,15	40,15	40,15	40,15	40,15	40,08	40,01	39,94	39,87	39,81	39,74	39,68	39,62	39,56	39,51	39,45
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.94)	природный газ	т (тыс. м3)	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36	27,29	27,22	27,15	27,08	27,01	26,95	26,89	26,83	26,77	26,71	26,65
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	природный газ	т (тыс. м3)	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59	59,38	59,17	58,96	58,76	58,57	58,38	58,20	58,02	57,84	57,67	57,51
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	природный газ	т (тыс. м3)	50,67	50,67	50,67	50,67	50,67	50,51	50,36	50,21	50,07	49,93	49,79	49,65	49,52	49,40	49,27	49,15
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	каменный уголь	т (тыс. м3)	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	153,81	153,63	153,46	153,28	153,11	152,95	152,79	152,64	152,48	152,33	152,19
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	каменный уголь	т (тыс. м3)	172,70	172,70	172,70	172,70	172,70	171,90	171,12	170,36	169,62	168,90	168,19	167,51	166,84	166,18	165,55	164,93
10	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	природный газ	т (тыс. м3)	111,41	111,41	111,41	111,41	111,41	110,71	110,02	109,35	108,70	108,06	107,44	106,83	106,24	105,67	105,11	104,56
11	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Советская)	природный газ	т (тыс. м3)	216,43	216,43	216,43	216,43	216,43	214,81	213,22	211,67	210,16	208,69	207,26	205,86	204,50	203,17	201,88	200,61
12	БМК д. Студенец	природный газ	т (тыс. м3)	-	-	-	-	6,83	6,83	6,83	6,82	6,82	6,82	6,81	6,81	6,80	6,80	6,80	6,80
13	БМК д. Надейкины	природный газ	т (тыс. м3)	-	-	-	-	16,02	16,00	15,99	15,97	15,96	15,95	15,94	15,93	15,91	15,90	15,89	15,88
14	Котельная № 3 с. Первомайский	Природный газ	т (тыс. м3)	78,80	74,90	67,40	69,80	65,30	65,00	64,70	64,41	64,13	63,86	63,59	63,50	63,07	62,82	62,58	62,35
15	котельная СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	Дрова	т (тыс. м3)	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,44	32,39	32,34	32,29	32,24	32,19	32,14	32,09	32,05	32,00	31,96

### 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 19.

*Таблица 19. Преобладающий вид топлива по каждому источнику тепловой энергии*

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Вид основного и резервного топлива	Средняя теплотворная способность топлива	Расход условного топлива
Ед. изм.	-	-	ккал/кг	т у. т.
1	Котельная (п. Шумячи, ул. Заводская)	природный газ	8260,0	378,74
		Не установлено по проекту	-	-
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	природный газ	8260,0	108,05
		Не установлено по проекту	-	-
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	природный газ	8260,0	133,80
		Не установлено по проекту	-	-
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	природный газ	8260,0	47,38
		Не установлено по проекту	-	-
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.94)	природный газ	8260,0	32,28
		Не установлено по проекту	-	-
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	природный газ	8260,0	70,32
		Не установлено по проекту	-	-
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	природный газ	8260,0	59,79
		Не установлено по проекту	-	-
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	каменный уголь	4900,0	107,80
		Не установлено по проекту	-	-
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	каменный уголь	4900,0	120,89
		Не установлено по проекту	-	-
10	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	природный газ	8260,0	131,46
		Не установлено по проекту	-	-
11	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Советская)	природный газ	8260,0	255,39
		Не установлено по проекту	-	-
12	БМК д. Студенец	природный газ	8260,0	8,07
		Не установлено по проекту	-	-
13	БМК д. Надейковичи	природный газ	8260,0	18,90
		Не установлено по проекту	-	-
14	Котельная № 3 с. Первомайский	Природный газ	8171	76
		Отсутствует	-	-
15	Котельная СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	Дрова	4450,00	20,66
		Отсутствует	-	-

### 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 20.

*Таблица 20. Преобладающий вида топлива*

№ п/п	Муниципальное образование	Вид топлива	Доля в общем объеме используемого топлива
Ед. изм.		-	%
1	Шумячский МО	Природный газ	84,12
		Каменный уголь	14,57
		Бурый уголь	0,00
		Дрова	1,32
		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 проводит подобные расчеты теплоснабжающая организация.

В результате рассмотрения мероприятий, сценария развития системы теплоснабжения при актуализации схемы теплоснабжения в данную схему внесен ряд изменений, связанных 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 21.



Таблица 21. Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Теплоснабжающая организация	Тип группы	Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	1. Источники теплоснабжения, тепловые сети и сооружения на них (ИТОГО)	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	5265,06	11502,56	5265,06	5265,06	5265,06	5265,06	5265,06	5265,06	5265,06	5265,06	5265,06
		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	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	6423,38	14033,13	6423,38	6423,38	6423,38	6423,38	6423,38	6423,38	6423,38	6423,38	6423,38
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	6423,38	20456,50	26879,88	33303,26	39726,63	46150,01	52573,39	58996,76	65420,14	71843,52	78266,89
	1.1 Реконструкция, модернизация источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	5165,06	10965,06	5165,06	5165,06	5165,06	5165,06	5165,06	5165,06	5165,06	5165,06	5165,06
		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	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	6301,38	13377,38	6301,38	6301,38	6301,38	6301,38	6301,38	6301,38	6301,38	6301,38	6301,38
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	6301,38	19678,75	25980,13	32281,51	38582,88	44884,26	51185,64	57487,01	63788,39	70089,77	76391,14
	1.2 Новое строительство источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	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 подгруппы 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 подгруппы 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
	1.3 Прочее	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	100,00	537,50	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		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	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость проекта	тыс. руб.	122,00	655,75	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00
		Всего стоимость проекта накопленным итогом	тыс. руб.	122,00	777,75	899,75	1021,75	1143,75	1265,75	1387,75	1509,75	1631,75	1753,75	1875,75

Теплоснабжающая организация	Тип группы	Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
МУП "Шумяцкий Компрессор"	1. Источники теплоснабжения, тепловые сети и сооружения на них (ИТОГО)	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	218,68	776,18	218,68	218,68	218,68	218,68	218,68	218,68	218,68	218,68	218,68
		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	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	266,79	946,94	266,79	266,79	266,79	266,79	266,79	266,79	266,79	266,79	266,79
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	266,79	1213,73	1480,51	1747,30	2014,09	2280,88	2547,67	2814,46	3081,24	3348,03	3614,82
	1.1 Реконструкция, модернизация источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	118,68	418,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68
		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	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	144,79	510,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	144,79	655,58	800,36	945,15	1089,94	1234,73	1379,52	1524,31	1669,09	1813,88	1958,67
	1.2 Новое строительство источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	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 подгруппы 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 подгруппы 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
	1.3 Прочее	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	100,00	357,50	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		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	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость проекта	тыс. руб.	122,00	436,15	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00
		Всего стоимость проекта накопленным итогом	тыс. руб.	122,00	558,15	680,15	802,15	924,15	1046,15	1168,15	1290,15	1412,15	1534,15	1656,15

Теплоснабжающая организация	Тип группы	Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"	1. Источники теплоснабжения, тепловые сети и сооружения на них (ИТОГО)	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	104,13	861,63	104,13	104,13	104,13	104,13	104,13	104,13	104,13	104,13	104,13
		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	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	127,04	1051,19	127,04	127,04	127,04	127,04	127,04	127,04	127,04	127,04	127,04
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	127,04	1178,24	1305,28	1432,32	1559,37	1686,41	1813,46	1940,50	2067,54	2194,59	2321,63
	1.1 Реконструкция, модернизация источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	4,13	504,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		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	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	5,04	615,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	5,04	620,09	625,13	630,17	635,22	640,26	645,31	650,35	655,39	660,44	665,48
	1.2 Новое строительство источников теплоснабжения и тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	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 подгруппы 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 подгруппы 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
	1.3 Прочее	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	100,00	357,50	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		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	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость проекта	тыс. руб.	122,00	436,15	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00	122,00
		Всего стоимость проекта накопленным итогом	тыс. руб.	122,00	558,15	680,15	802,15	924,15	1046,15	1168,15	1290,15	1412,15	1534,15	1656,15

## ***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 22. 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 23.

Таблица 22. Мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей

[illegible]

Теплоснабжающая организация	Тип группы	Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
МУП "Шумяцкий Компрессор"	1. Мероприятия по модернизации, реконструкции и строительству тепловых сетей (ИТОГО)	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		НДС	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	144,79	289,58	434,36	579,15	723,94	868,73	1013,52	1158,31	1303,09	1447,88	1592,67
	1.1 Новое строительство тепловых сетей	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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 подгруппы 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 подгруппы 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 Реконструкция (замена) тепловых сетей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68	118,68
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		НДС	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79	144,79
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	144,79	289,58	434,36	579,15	723,94	868,73	1013,52	1158,31	1303,09	1447,88	1592,67
	1.3 Замена изоляции тепловых сетей	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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 проекта	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 проекта 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

Теплоснабжающая организация	Тип группы	Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"	1. Мероприятия по модернизации, реконструкции и строительству тепловых сетей (ИТОГО)	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		НДС	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
		Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	5,04	10,09	15,13	20,17	25,22	30,26	35,31	40,35	45,39	50,44	55,48
	1.1 Новое строительство тепловых сетей	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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 подгруппы 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 подгруппы 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 Реконструкция (замена) тепловых сетей	Всего капитальные затраты, без НДС	тыс. руб.	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
		Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		НДС	%	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
		Всего стоимость подгруппы проектов	тыс. руб.	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
		Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	5,04	10,09	15,13	20,17	25,22	30,26	35,31	40,35	45,39	50,44	55,48
	1.3 Замена изоляции тепловых сетей	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		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 проекта	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 проекта 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

Таблица 23. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу с открытой системы теплоснабжения на закрытую

Теплоснабжающая организация		Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	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
МУП "Шумячский Комресурс"	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



Теплоснабжающая организация		Стоимость проектов	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"	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 24.

*Таблица 24. Фактическое выполнение мероприятий объектов теплоснабжения*

№ п/п	Наименование мероприятия	Год реализации	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	год	тыс. руб.
1	-	-	-

## 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 25.

Таблица 25. Перечень постановлений об определении статуса единой теплоснабжающей организации и установлении границ зон деятельности

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Реквизиты постановления о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации		
		Вид (решение, постановление и т.п.)	Номер	Дата принятия в формате
1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Постановление	№708	09.09.2025г.

### 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 26.

Таблица 26. 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	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Котельная (п.Шумячи, ул. Заводская)	п. Шумячи	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Заводская	1
		Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	п. Шумячи	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Садовая	1
		БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	п. Шумячи	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Санаторная школа	1
		Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	п. Шумячи	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Советская, д.76	1
		Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.94)	п. Шумячи	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Советская, д.94	1
		Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	п. Шумячи	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Сельхозтехника	1
		Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	п. Шумячи	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ)	1
		Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	п. Шумячи	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Базарная, д.52	1
		Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	п. Шумячи	Смоленская обл., п. Шумячи, ул. Маяковского	1
		Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	с. Первомайский	Смоленская обл., Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Никольская	1
		Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Советская)	с. Первомайский	Смоленская обл., Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Советская	1
		БМК д. Студенец	д. Студенец	Смоленская обл., Шумячский МО, д. Студенец	1
		БМК д. Надейковичи	д. Надейковичи	Смоленская обл., Шумячский МО, д. Надейковичи	1
2	МУП "Шумячский Комресурс"	Котельная № 3 с. Первомайский	с. Первомайский	с. Первомайский, ул. Никольская, д. 38	2
3	ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"	Котельная СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	п.г.т. Шумячи	п.г.т. Шумячи, ул. Советской Армии, д. 24 СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	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, обуславливают 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 27.

*Таблица 27. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации*

№ системы теплоснабжения	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 (п. Шумячи, ул. Заводская)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012

№ системы теплоснабжения	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
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.94)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
10	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
11	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Советская)	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
12	БМК д. Студенец	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
13	БМК д. Надейковичи	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
14	Котельная № 3 с. Первомайский	МУП "Шумячский Компрессур"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	МУП "Шумячский Компрессур"	н/д
15	Котельная СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"	н/д

#### ***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 27.

## **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 сетях указана в приложениях.

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

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

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

***13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии***

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии могут быть следующими:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения не предлагаются.

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

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

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

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

Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования представлены в таблицах 28 и 29.

Таблица 28. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2033	2034	2035	2036
1	Котельная (п. Шумячи, ул. Заводская)	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,209	20,542	20,866	21,183	21,491	21,792	22,085	22,650	22,922	23,187	23,446
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	1,089	1,085	1,080	1,076	1,072	1,067	1,063	1,056	1,052	1,048	1,045
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	4,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	133,990	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	106,620	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2054,225	2045,680	2037,350	2029,228	2021,308	2013,587	2006,059	1998,719	1991,562	1984,585	1977,781
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,539	33,734	33,924	34,109	34,290	34,466	34,638	34,968	35,127	35,283	35,434
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,316	0,315	0,314	0,313	0,313	0,312	0,311	0,309	0,309	0,308	0,307
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	97,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	155,419	155,419	155,419	155,419	155,419	155,419	155,419	155,419	155,419	155,419	155,419
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,919	91,919	91,919	91,919	91,919	91,919	91,919	91,919	91,919	91,919	91,919
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1448,406	1443,406	1438,531	1433,778	1429,144	1424,625	1420,220	1415,925	1411,737	1407,653	1403,672
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,959	31,959	31,959	31,959	31,959	31,959	31,959	31,959	31,959	31,959	31,959
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	138,744	138,744	138,744	138,744	138,744	138,744	138,744	138,744	138,744	138,744	138,744
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	102,967	102,967	102,967	102,967	102,967	102,967	102,967	102,967	102,967	102,967	102,967
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1397,635	1397,635	1397,635	1397,635	1397,635	1397,635	1397,635	1397,635	1397,635	1397,635	1397,635
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2033	2034	2035	2036
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,380	24,425	24,468	24,511	24,553	24,593	24,633	24,709	24,745	24,781	24,816
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,322	0,322	0,322
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	20,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	171,651	171,651	171,651	171,651	171,651	171,651	171,651	171,651	171,651	171,651	171,651
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	83,227	83,227	83,227	83,227	83,227	83,227	83,227	83,227	83,227	83,227	83,227
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	641,877	640,726	639,603	638,509	637,442	636,402	635,387	634,398	633,434	632,494	631,578
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д. 94)	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,483	15,548	15,610	15,672	15,732	15,790	15,847	15,956	16,009	16,061	16,111
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,362	0,362	0,361	0,361	0,361	0,361	0,360	0,360	0,360	0,359	0,359
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	25,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	120,432	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	118,623	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	623,430	621,773	620,158	618,583	617,047	615,549	614,089	612,666	611,278	609,925	608,606
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,760	31,860	31,957	32,051	32,144	32,234	32,321	32,490	32,571	32,650	32,728
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,585	0,584	0,583	0,582	0,582	0,581	0,580	0,579	0,578	0,577	0,576
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	115,224	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	123,985	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	709,603	707,051	704,563	702,136	699,771	697,464	695,215	693,023	690,885	688,801	686,768
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2033	2034	2035	2036
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,367	47,435	47,501	47,566	47,629	47,691	47,751	47,867	47,922	47,977	48,030
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,451	0,450	0,450	0,449	0,449	0,448	0,448	0,447	0,446	0,446	0,445
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	122,266	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	116,843	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	568,605	566,855	565,148	563,485	561,863	560,281	558,739	557,236	555,770	554,341	552,948
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д. 52)	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	79,776	79,784	79,793	79,801	79,809	79,817	79,824	79,839	79,846	79,853	79,860
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	292,744	292,744	292,744	292,744	292,744	292,744	292,744	292,744	292,744	292,744	292,744
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	48,800	48,800	48,800	48,800	48,800	48,800	48,800	48,800	48,800	48,800	48,800
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	184,120	183,898	183,681	183,469	183,263	183,062	182,866	182,675	182,488	182,306	182,129
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,018	81,056	81,092	81,128	81,162	81,196	81,229	81,293	81,323	81,353	81,382
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,377	0,376	0,375	0,375	0,374	0,373	0,372	0,371	0,371	0,370	0,369
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	291,492	291,492	291,492	291,492	291,492	291,492	291,492	291,492	291,492	291,492	291,492
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	49,010	49,010	49,010	49,010	49,010	49,010	49,010	49,010	49,010	49,010	49,010
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	207,364	206,404	205,468	204,555	203,666	202,798	201,952	201,128	200,323	199,539	198,775
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2033	2034	2035	2036
10	Котельная (Шумячский МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64,739	64,783	64,826	64,868	64,909	64,948	64,987	65,062	65,098	65,133	65,167
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,908	0,907	0,906	0,905	0,904	0,903	0,902	0,900	0,899	0,898	0,897
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	30,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	170,089	170,089	170,089	170,089	170,089	170,089	170,089	170,089	170,089	170,089	170,089
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	83,991	83,991	83,991	83,991	83,991	83,991	83,991	83,991	83,991	83,991	83,991
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	299,580	297,686	295,839	294,038	292,282	290,570	288,901	287,274	285,687	284,140	282,632
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная (Шумячский МО, с.Первомайский, ул. Советская)	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,588	0,709	0,827	0,942	1,054	1,163	1,270	1,475	1,574	1,670	1,764
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	2,559	2,556	2,553	2,550	2,547	2,544	2,542	2,536	2,534	2,531	2,529
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	65,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	142,678	142,678	142,678	142,678	142,678	142,678	142,678	142,678	142,678	142,678	142,678
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100,128	100,128	100,128	100,128	100,128	100,128	100,128	100,128	100,128	100,128	100,128
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	693,790	688,574	683,490	678,532	673,698	668,986	664,391	659,910	655,542	651,283	647,131
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	БМК д. Студенец	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,540	37,553	37,566	37,578	37,590	37,602	37,613	37,635	37,646	37,656	37,666
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	103,821	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000	165,000
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	137,603	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582	86,582
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	554,893	554,561	554,237	553,921	553,613	553,313	553,020	552,735	552,457	552,186	551,921
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2033	2034	2035	2036
13	БМК д. Надейковичи	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,358	2,385	2,412	2,438	2,463	2,488	2,512	2,558	2,581	2,602	2,624
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,918	165,918	165,918	165,918	165,918	165,918	165,918	165,918	165,918	165,918	165,918
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,103	86,103	86,103	86,103	86,103	86,103	86,103	86,103	86,103	86,103	86,103
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	813,557	812,855	812,171	811,504	810,854	810,219	809,601	808,998	808,410	807,837	807,278
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная № 3 с. Первомайский	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	88,929	89,012	89,092	89,171	89,247	89,322	89,395	89,535	89,602	89,668	89,732
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,089	0,088	0,087	0,087	0,086	0,085	0,085	0,083	0,083	0,082	0,082
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	462,299	460,148	458,051	456,007	454,014	452,070	450,175	449,540	446,526	444,770	443,058
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	котельная СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	88,138	88,157	88,174	88,192	88,209	88,225	88,241	88,272	88,287	88,302	88,316
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
		Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	247,861	247,861	247,861	247,861	247,861	247,861	247,861	247,861	247,861	247,861	247,861
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	57,637	57,637	57,637	57,637	57,637	57,637	57,637	57,637	57,637	57,637	57,637
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	277,853	277,378	276,915	276,464	276,023	275,594	275,176	274,768	274,370	273,982	273,604
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

*Таблица 29. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей*

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Котельная (п. Шумячи, ул. Заводская)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубом)	м	4054,000	4054,000	4054,000	4054,000	4054,000	4054,000	4054,000	4054,000	4054,000	4054,000	4054,000	4054,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	360,806	360,806	360,806	360,806	360,806	360,806	360,806	360,806	360,806	360,806	360,806	360,806
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	40,000	38,800	37,636	36,507	35,412	34,349	33,319	32,319	31,350	30,409	29,497	28,612
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	398,241	398,241	398,241	398,241	398,241	398,241	398,241	398,241	398,241	398,241	398,241	398,241
		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	0,697	0,694	0,692	0,689	0,686	0,683	0,681	0,678	0,676	0,674	0,671	0,669
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,025	0,025	0,025
		Нормативная 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	0,063
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,063	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	98047,000	98047,000	98047,000	98047,000	98047,000	98047,000	98047,000	98047,000	98047,000	98047,000	98047,000	98047,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	34,687	34,832	34,974	35,114	35,252	35,387	35,520	35,650	35,778	35,904	36,028	36,149
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,111	0,108	0,104	0,101	0,098	0,095	0,092	0,090	0,087	0,084	0,082	0,079

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	111,000	111,000	111,000	111,000	111,000	111,000	111,000	111,000	111,000	111,000	111,000	111,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	9,879	9,879	9,879	9,879	9,879	9,879	9,879	9,879	9,879	9,879	9,879	9,879
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	40,000	38,800	37,636	36,507	35,412	34,349	33,319	32,319	31,350	30,409	29,497	28,612
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/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
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	35,440	35,440	35,440	35,440	35,440	35,440	35,440	35,440	35,440	35,440	35,440	35,440
		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	6,263	6,242	6,221	6,200	6,180	6,161	6,141	6,123	6,105	6,087	6,070	6,053
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	19045,000	19045,000	19045,000	19045,000	19045,000	19045,000	19045,000	19045,000	19045,000	19045,000	19045,000	19045,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	27,394	27,489	27,582	27,673	27,763	27,851	27,937	28,022	28,105	28,187	28,267	28,345
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	4,049	3,928	3,810	3,695	3,585	3,477	3,373	3,272	3,173	3,078	2,986	2,896

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	926,000	926,000	926,000	926,000	926,000	926,000	926,000	926,000	926,000	926,000	926,000	926,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	46,300	46,300	46,300	46,300	46,300	46,300	46,300	46,300	46,300	46,300	46,300	46,300
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	198,629	192,670	186,890	181,283	175,844	170,569	165,452	160,488	155,674	151,004	146,473	142,079
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	99,570	99,570	99,570	99,570	99,570	99,570	99,570	99,570	99,570	99,570	99,570	99,570
		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	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,034	0,008	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,004
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	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	36310,000	36310,000	36310,000	36310,000	36310,000	36310,000	36310,000	36310,000	36310,000	36310,000	36310,000	36310,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	37,652	37,652	37,652	37,652	37,652	37,652	37,652	37,652	37,652	37,652	37,652	37,652
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	4,290	4,161	4,036	3,915	3,798	3,684	3,573	3,466	3,362	3,261	3,164	3,069

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	463,400	463,400	463,400	463,400	463,400	463,400	463,400	463,400	463,400	463,400	463,400	463,400
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	23,170	23,170	23,170	23,170	23,170	23,170	23,170	23,170	23,170	23,170	23,170	23,170
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	40,000	38,800	37,636	36,507	35,412	34,349	33,319	32,319	31,350	30,409	29,497	28,612
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	73,250	73,250	73,250	73,250	73,250	73,250	73,250	73,250	73,250	73,250	73,250	73,250
		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	0,596	0,595	0,594	0,592	0,591	0,591	0,590	0,589	0,588	0,587	0,586	0,585
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,000	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	7825,000	7825,000	7825,000	7825,000	7825,000	7825,000	7825,000	7825,000	7825,000	7825,000	7825,000	7825,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	28,351	28,402	28,452	28,500	28,548	28,595	28,640	28,685	28,729	28,771	28,813	28,854
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	1,726	1,675	1,624	1,576	1,528	1,482	1,438	1,395	1,353	1,312	1,273	1,235

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.94)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	478,000	478,000	478,000	478,000	478,000	478,000	478,000	478,000	478,000	478,000	478,000	478,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	42,542	42,542	42,542	42,542	42,542	42,542	42,542	42,542	42,542	42,542	42,542	42,542
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	40,000	38,800	37,636	36,507	35,412	34,349	33,319	32,319	31,350	30,409	29,497	28,612
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	121,296	121,296	121,296	121,296	121,296	121,296	121,296	121,296	121,296	121,296	121,296	121,296
		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	0,561	0,559	0,558	0,556	0,555	0,554	0,552	0,551	0,550	0,549	0,547	0,546
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,007	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	6847,000	6847,000	6847,000	6847,000	6847,000	6847,000	6847,000	6847,000	6847,000	6847,000	6847,000	6847,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	25,541	25,609	25,676	25,742	25,806	25,868	25,930	25,990	26,049	26,107	26,164	26,219
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,940	0,912	0,885	0,858	0,832	0,807	0,783	0,760	0,737	0,715	0,693	0,673

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	1676,000	1676,000	1676,000	1676,000	1676,000	1676,000	1676,000	1676,000	1676,000	1676,000	1676,000	1676,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	149,164	149,164	149,164	149,164	149,164	149,164	149,164	149,164	149,164	149,164	149,164	149,164
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	40,000	38,800	37,636	36,507	35,412	34,349	33,319	32,319	31,350	30,409	29,497	28,612
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	270,920	270,920	270,920	270,920	270,920	270,920	270,920	270,920	270,920	270,920	270,920	270,920
		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	0,364	0,363	0,362	0,360	0,359	0,358	0,357	0,356	0,355	0,353	0,352	0,351
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,026	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	8001,000	8001,000	8001,000	8001,000	8001,000	8001,000	8001,000	8001,000	8001,000	8001,000	8001,000	8001,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	13,111	13,158	13,205	13,250	13,295	13,339	13,382	13,425	13,466	13,507	13,547	13,586
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,268	0,260	0,252	0,245	0,237	0,230	0,223	0,217	0,210	0,204	0,198	0,192

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	808,000	808,000	808,000	808,000	808,000	808,000	808,000	808,000	808,000	808,000	808,000	808,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	71,912	71,912	71,912	71,912	71,912	71,912	71,912	71,912	71,912	71,912	71,912	71,912
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	40,000	38,800	37,636	36,507	35,412	34,349	33,319	32,319	31,350	30,409	29,497	28,612
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	168,212	168,212	168,212	168,212	168,212	168,212	168,212	168,212	168,212	168,212	168,212	168,212
		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	0,605	0,603	0,602	0,600	0,598	0,596	0,595	0,593	0,592	0,590	0,589	0,587
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,013	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,013	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	14162,000	14162,000	14162,000	14162,000	14162,000	14162,000	14162,000	14162,000	14162,000	14162,000	14162,000	14162,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	28,961	29,051	29,138	29,224	29,309	29,391	29,472	29,552	29,630	29,706	29,781	29,855
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,556	0,540	0,523	0,508	0,492	0,478	0,463	0,449	0,436	0,423	0,410	0,398



№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	551,000	551,000	551,000	551,000	551,000	551,000	551,000	551,000	551,000	551,000	551,000	551,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	49,039	49,039	49,039	49,039	49,039	49,039	49,039	49,039	49,039	49,039	49,039	49,039
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	40,000	38,800	37,636	36,507	35,412	34,349	33,319	32,319	31,350	30,409	29,497	28,612
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	124,062	124,062	124,062	124,062	124,062	124,062	124,062	124,062	124,062	124,062	124,062	124,062
		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	0,668	0,668	0,667	0,666	0,665	0,664	0,664	0,663	0,662	0,662	0,661	0,660
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,009	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,009	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	5740,000	5740,000	5740,000	5740,000	5740,000	5740,000	5740,000	5740,000	5740,000	5740,000	5740,000	5740,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	15,588	15,607	15,625	15,643	15,661	15,678	15,695	15,711	15,727	15,743	15,758	15,773
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,816	0,791	0,767	0,744	0,722	0,700	0,679	0,659	0,639	0,620	0,602	0,583

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однотрубном)	м	1270,000	1270,000	1270,000	1270,000	1270,000	1270,000	1270,000	1270,000	1270,000	1270,000	1270,000	1270,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	113,030	113,030	113,030	113,030	113,030	113,030	113,030	113,030	113,030	113,030	113,030	113,030
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	40,000	38,800	37,636	36,507	35,412	34,349	33,319	32,319	31,350	30,409	29,497	28,612
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	325,936	325,936	325,936	325,936	325,936	325,936	325,936	325,936	325,936	325,936	325,936	325,936
		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	0,327	0,325	0,324	0,322	0,321	0,319	0,318	0,317	0,315	0,314	0,313	0,312
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,020	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,020	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	7408,000	7408,000	7408,000	7408,000	7408,000	7408,000	7408,000	7408,000	7408,000	7408,000	7408,000	7408,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	17,862	17,945	18,027	18,108	18,187	18,264	18,341	18,416	18,490	18,563	18,634	18,704
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,354	0,343	0,333	0,323	0,313	0,304	0,295	0,286	0,277	0,269	0,261	0,253

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
10	Котельная (Шумяцкий МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	3746,000	3746,000	3746,000	3746,000	3746,000	3746,000	3746,000	3746,000	3746,000	3746,000	3746,000	3746,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	333,394	333,394	333,394	333,394	333,394	333,394	333,394	333,394	333,394	333,394	333,394	333,394
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	40,000	38,800	37,636	36,507	35,412	34,349	33,319	32,319	31,350	30,409	29,497	28,612
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863	0,863
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	386,294	386,294	386,294	386,294	386,294	386,294	386,294	386,294	386,294	386,294	386,294	386,294
		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	0,206	0,205	0,204	0,203	0,201	0,200	0,199	0,198	0,197	0,196	0,195	0,194
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,031	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	57315,000	57315,000	57315,000	57315,000	57315,000	57315,000	57315,000	57315,000	57315,000	57315,000	57315,000	57315,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	74,154	74,626	75,092	75,552	76,006	76,454	76,895	77,331	77,760	78,184	78,601	79,012
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,120	0,116	0,113	0,110	0,106	0,103	0,100	0,097	0,094	0,091	0,088	0,086

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
11	Котельная (Шумяцкий МО, с. Первомайский, ул. Советская)	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	4248,000	4248,000	4248,000	4248,000	4248,000	4248,000	4248,000	4248,000	4248,000	4248,000	4248,000	4248,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	378,072	378,072	378,072	378,072	378,072	378,072	378,072	378,072	378,072	378,072	378,072	378,072
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	40,000	38,800	37,636	36,507	35,412	34,349	33,319	32,319	31,350	30,409	29,497	28,612
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	155,313	155,313	155,313	155,313	155,313	155,313	155,313	155,313	155,313	155,313	155,313	155,313
		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	0,421	0,418	0,415	0,412	0,409	0,406	0,404	0,401	0,398	0,396	0,393	0,391
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,040	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	53828,000	53828,000	53828,000	53828,000	53828,000	53828,000	53828,000	53828,000	53828,000	53828,000	53828,000	53828,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	30,072	30,300	30,525	30,748	30,969	31,187	31,403	31,616	31,826	32,035	32,240	32,443
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,106	0,103	0,100	0,097	0,094	0,091	0,088	0,085	0,083	0,080	0,078	0,076

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
12	БМК д. Студенец	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	2025,000	1964,250	1905,323	1848,163	1792,718	1738,936	1686,768	1636,165	1587,080	1539,468	1493,284	1448,485
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	10,206	10,206	10,206	10,206	10,206	10,206	10,206	10,206	10,206	10,206	10,206	10,206
		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	6,697	6,693	6,689	6,685	6,682	6,678	6,674	6,671	6,668	6,664	6,661	6,658
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	10442,000	10442,000	10442,000	10442,000	10442,000	10442,000	10442,000	10442,000	10442,000	10442,000	10442,000	10442,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	134,415	134,495	134,574	134,650	134,725	134,798	134,870	134,939	135,007	135,074	135,138	135,201
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	2296,960	2228,051	2161,210	2096,373	2033,482	1972,478	1913,303	1855,904	1800,227	1746,220	1693,834	1643,019

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
13	БМК д. Надежковичи	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000	23,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	2025,000	1964,250	1905,323	1848,163	1792,718	1738,936	1686,768	1636,165	1587,080	1539,468	1493,284	1448,485
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	12,968	12,968	12,968	12,968	12,968	12,968	12,968	12,968	12,968	12,968	12,968	12,968
		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	4,952	4,948	4,944	4,940	4,936	4,932	4,928	4,924	4,921	4,917	4,914	4,911
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	2366,000	2366,000	2366,000	2366,000	2366,000	2366,000	2366,000	2366,000	2366,000	2366,000	2366,000	2366,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	20,773	20,791	20,808	20,826	20,842	20,859	20,874	20,890	20,905	20,920	20,935	20,949
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	1158,467	1123,713	1090,001	1057,301	1025,582	994,815	964,970	936,021	907,941	880,702	854,281	828,653

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
14	Котельная № 3 с. Первомайский	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	422,000	422,000	422,000	422,000	422,000	422,000	422,000	422,000	422,000	422,000	422,000	422,000
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	21,100	21,100	21,100	21,100	21,100	21,100	21,100	21,100	21,100	21,100	21,100	21,100
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/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
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	351,667	351,667	351,667	351,667	351,667	351,667	351,667	351,667	351,667	351,667	351,667	351,667
		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	0,953	0,949	0,944	0,940	0,936	0,932	0,928	0,927	0,921	0,917	0,913	0,910
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	15100,000	15100,000	15100,000	15100,000	15100,000	15100,000	15100,000	15100,000	15100,000	15100,000	15100,000	15100,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	37,544	37,719	37,892	38,062	38,229	38,393	38,555	38,609	38,870	39,023	39,174	39,322
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
15	Котельная СОГБУ "Шумяцкий КЦСОН"	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700	14,700
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	25,391	25,391	25,391	25,391	25,391	25,391	25,391	25,391	25,391	25,391	25,391	25,391
		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	5,670	5,661	5,651	5,642	5,633	5,624	5,616	5,608	5,599	5,591	5,584	5,576
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		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	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	1487,000	1487,000	1487,000	1487,000	1487,000	1487,000	1487,000	1487,000	1487,000	1487,000	1487,000	1487,000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	17,839	17,870	17,900	17,929	17,957	17,985	18,013	18,039	18,066	18,091	18,116	18,141
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



## **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 30.

Таблица 30. Расчеты показателей тарифных последствий

	№ п/п	Показатели	Ед. изм	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Рославльский филиал ООО "Смоленскрегионтеплоэнерго"	1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566
	2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566	14,566
	3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	4	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,494	0,481	0,469	0,458	0,446	0,435	0,424	0,414	0,403	0,393	0,383
	5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,555	7,555	7,555	7,555	7,555	7,555	7,555	7,555	7,555	7,555	7,555
	6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,481	6,494	6,506	6,517	6,529	6,540	6,551	6,562	6,572	6,582	6,592
	7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	44,496	44,581	44,664	44,744	44,823	44,899	44,974	45,047	45,118	45,187	45,254
	8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	9,627	9,588	9,550	9,513	9,477	9,442	9,408	9,374	9,342	9,310	9,279
	9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
	10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	9,410	9,371	9,333	9,296	9,260	9,225	9,191	9,157	9,125	9,093	9,062
	11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	1,557	1,518	1,480	1,443	1,407	1,372	1,337	1,304	1,271	1,240	1,209
	12	То же в %	%	16,170	15,830	15,496	15,167	14,844	14,527	14,215	13,910	13,609	13,314	13,025
	13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	7,853	7,853	7,853	7,853	7,853	7,853	7,853	7,853	7,853	7,853	7,853
	14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	1,467	1,461	1,455	1,450	1,444	1,439	1,434	1,429	1,424	1,419	1,414
	15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
	16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	93,76	93,76	93,75	93,75	93,75	93,74	93,74	93,73	93,73	93,73	93,72
	17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	19	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	20	Прибыль	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	2174,42	2261,40	2351,85	2445,93	2543,76	2645,51	2751,33	2861,39	2975,84	3094,88	3218,67
МУП "Шумяцкий Компрессур"	1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
	2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
	3	Собственные и хозяйственные 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
	4	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,028	0,027	0,027	0,026	0,025	0,025	0,024	0,023	0,023	0,022	0,022
	5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,774	0,775	0,776	0,776	0,777	0,778	0,778	0,779	0,780	0,780	0,781
	7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	89,012	89,092	89,171	89,247	89,322	89,395	89,466	89,535	89,602	89,668	89,732
	8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	0,400	0,399	0,397	0,395	0,393	0,392	0,391	0,388	0,387	0,385	0,384
	9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,040	0,039	0,039	0,039	0,039
	10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,362	0,360	0,358	0,356	0,355	0,353	0,352	0,350	0,348	0,347	0,346
	11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,073	0,071	0,069	0,068	0,066	0,064	0,063	0,061	0,060	0,058	0,057
	12	То же в %	%	18,228	17,853	17,485	17,123	16,766	16,416	16,028	15,733	15,400	15,073	14,752
	13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
	14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	0,076	0,076	0,075	0,075	0,075	0,074	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073
	15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517	189,517
	16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381	75,381
	17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1102,656	1205,200	1294,606	1364,995	1413,518	1463,897	1520,305	1570,518	1626,914	1685,476	1752,895
	18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	105,810	115,650	124,230	130,984	135,641	140,475	145,888	150,706	156,118	161,738	168,207
	19	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	941,156	1028,681	1104,992	1165,072	1206,488	1249,488	1297,634	1340,492	1388,629	1438,614	1496,158
	20	Прибыль	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	10098,00	10501,92	10922,00	11358,88	11813,23	12285,76	12777,19	13288,28	13819,81	14372,60	14947,51

	№ п/п	Показатели	Ед. изм	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ОГУЭПП "Смоленскоблкоммунэнерго"	1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	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	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
	6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,264	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
	7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,2	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
	8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
	9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
	11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004
	12	То же в %	%	6,7	6,5	6,4	6,2	6,1	5,9	5,8	5,7	5,5	5,4	5,3
	13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
	14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
	15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	247,9	247,9	247,9	247,9	247,9	247,9	247,9	247,9	247,9	247,9	247,9
	16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64	57,64
	17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	19	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	20	Прибыль	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	7629,81	7935,00	8252,40	8582,50	8925,80	9282,83	9654,14	10040,31	10441,92	10859,60	11293,98

## Раздел 16 - Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения

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

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

- при сжигании газа: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) и Бенз/а/пирен;
- при сжигании мазута: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий).;
- при сжигании угля: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Пыль неорганическая: 70 - 20 % SO<sub>2</sub>.
- при сжигании дизельного топлива: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен.

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

Значения фактических и перспективных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух приведены в Главе 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения. Перспективные суммарные объемы (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух представлены в таблице 31.

*Таблица 31. Суммарные объемы (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух*

№ п/п	Муниципальное образование	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Ед. изм.	-	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год
1	Шумячский МО	0,084	0,084	0,083	0,083	0,083	0,082	0,082	0,082	0,081	0,081	0,081

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

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

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

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

Значения текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения представлены в таблице 32.

Таблица 32. Средние за год концентрации вредных (загрязняющих) веществ

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Ед. изм.	-	-	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3
1	Котельная (п. Шумячи, ул. Заводская)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,580	0,578	0,575	0,573	0,571	0,569	0,567	0,565	0,563	0,561	0,559
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	4,104	4,087	4,071	4,055	4,040	4,024	4,010	3,995	3,981	3,968	3,954
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	3,033	3,021	3,009	2,997	2,986	2,975	2,964	2,953	2,943	2,933	2,923
		Бенз(а)пирен	0,0000030	0,0000030	0,0000030	0,0000030	0,0000030	0,0000030	0,0000030	0,0000030	0,0000029	0,0000029	0,0000029
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,913	0,910	0,907	0,904	0,901	0,899	0,896	0,893	0,891	0,888	0,886
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	6,464	6,442	6,421	6,400	6,380	6,360	6,341	6,322	6,304	6,286	6,268
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	4,777	4,761	4,746	4,730	4,715	4,701	4,687	4,673	4,659	4,646	4,633
		Бенз(а)пирен	0,0000048	0,0000048	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000047	0,0000046	0,0000046
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566	2,566
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896	1,896
		Бенз(а)пирен	0,0000019	0,0000019	0,0000019	0,0000019	0,0000019	0,0000019	0,0000019	0,0000019	0,0000019	0,0000019	0,0000019
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,108	0,108	0,108	0,108	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,106
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,080	0,080	0,080	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
		Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.94)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,054	0,054	0,054	0,054
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Бенз(а)пирен	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,166	0,165	0,165	0,164	0,163	0,163	0,162	0,162	0,161	0,161	0,160
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,122	0,122	0,122	0,121	0,121	0,120	0,120	0,120	0,119	0,119	0,119
		Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,277	0,276	0,275	0,274	0,273	0,273	0,272	0,271	0,270	0,270	0,269
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,204	0,204	0,203	0,203	0,202	0,201	0,201	0,200	0,200	0,199	0,199
		Бенз(а)пирен	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002
		Углерод (Пигмент черный)	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
		Сера диоксид	0,123	0,123	0,123	0,122	0,122	0,121	0,121	0,121	0,121	0,120	0,120
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	0,085	0,085	0,084	0,084	0,084	0,084	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,093	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,556	0,555	0,554	0,554	0,553	0,553	0,552	0,551	0,551	0,550	0,550
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	2,840	2,837	2,833	2,830	2,827	2,824	2,821	2,818	2,815	2,813	2,810
		Бенз(а)пирен	0,1852078	0,1849893	0,1847763	0,1845686	0,1843661	0,1841686	0,1839761	0,1837885	0,1836055	0,1834270	0,1832531
		Углерод (Пигмент черный)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
		Сера диоксид	0,158	0,158	0,158	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,156	0,156
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,107	0,107	0,107	0,107

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,118	0,118	0,117	0,116	0,116	0,116	0,115	0,115	0,114	0,114	0,113
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,708	0,705	0,702	0,699	0,696	0,693	0,690	0,687	0,685	0,682	0,680
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	3,620	3,604	3,588	3,572	3,557	3,542	3,528	3,514	3,500	3,487	3,473
		Бенз(а)пирен	0,2361074	0,2350367	0,2339927	0,2329749	0,2319825	0,2310149	0,2300716	0,2291518	0,2282550	0,2273806	0,2265280
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная (Шумяцкий МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,046	0,046	0,045	0,045	0,045	0,044	0,044	0,044	0,044	0,043	0,043
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,324	0,322	0,320	0,318	0,316	0,315	0,313	0,311	0,309	0,308	0,306
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,240	0,238	0,237	0,235	0,234	0,233	0,231	0,230	0,229	0,227	0,226
		Бенз(а)пирен	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная (Шумяцкий МО, с. Первомайский, ул. Советская)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,063	0,063	0,062	0,062	0,061	0,061	0,061	0,060	0,060	0,059	0,059
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,448	0,444	0,441	0,438	0,435	0,432	0,429	0,426	0,424	0,421	0,418
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,331	0,329	0,326	0,324	0,322	0,319	0,317	0,315	0,313	0,311	0,309
		Бенз(а)пирен	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	БМК д. Студенец	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,151	0,151	0,151	0,151	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
		Бенз(а)пирен	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000001
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
13	БМК д. Надейковичи	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,068	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,478	0,477	0,477	0,477	0,476	0,476	0,476	0,475	0,475	0,475	0,474
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,353	0,353	0,353	0,352	0,352	0,352	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
		Бенз(а)пирен	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004
		Углерод (Пигмент черный)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Сера диоксид	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Котельная № 3 с. Первомайский	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,571	0,568	0,566	0,563	0,561	0,559	0,558	0,554	0,552	0,550	0,548
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	4,041	4,023	4,005	3,987	3,970	3,953	3,948	3,921	3,906	3,891	3,876
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	2,987	2,973	2,960	2,947	2,934	2,922	2,918	2,898	2,887	2,876	2,865
		Бенз(а)пирен	0,0000030	0,0000030	0,0000030	0,0000029	0,0000029	0,0000029	0,0000029	0,0000029	0,0000029	0,0000029	0,0000029
		Углерод (Пигмент черный)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Сера диоксид	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Мазутная зола теплоэлектростанций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	котельная СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,175	0,175	0,175	0,175	0,174	0,174	0,174	0,173	0,173	0,173	0,173
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	1,316	1,313	1,311	1,309	1,307	1,305	1,303	1,301	1,299	1,298	1,296
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	394,655	393,996	393,354	392,728	392,117	391,521	390,941	390,375	389,823	389,285	388,760
		Бенз(а)пирен	4,3850603	4,3777388	4,3706003	4,3636403	4,3568543	4,3502379	4,3437870	4,3374973	4,3313648	4,3253857	4,3195561
		Углерод (Пигмент черный)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Сера диоксид	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

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

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

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

Результаты прогнозных расчетов являются основанием для разработки разделов схемы теплоснабжения, связанных с экологическим обоснованием планируемых мероприятий. На их основе формируются рекомендации по оптимизации размещения объектов теплоснабжения и выбору технологических решений, обеспечивающих минимальное воздействие на атмосферный воздух. Значения максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ представлены в таблице 33.

*Таблица 33. Значения максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ*

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Ед. изм.	-	-	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3	г/м3
1	Котельная (п. Шумячи, ул. Заводская)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,801	0,797	0,794	0,791	0,788	0,785	0,782	0,779	0,777	0,774	0,771
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	5,665	5,642	5,620	5,598	5,577	5,556	5,535	5,516	5,496	5,477	5,459
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	4,187	4,170	4,154	4,138	4,122	4,106	4,091	4,077	4,062	4,048	4,035
		Бенз(а)пирен	0,0000042	0,0000042	0,0000042	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000041	0,0000040	0,0000040
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола тепловых электростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Садовая)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	1,280	1,276	1,272	1,267	1,263	1,259	1,256	1,252	1,248	1,245	1,241
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	9,059	9,028	8,998	8,969	8,941	8,913	8,886	8,860	8,834	8,809	8,785
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	6,676	6,654	6,632	6,610	6,589	6,569	6,549	6,530	6,511	6,493	6,475
		Бенз(а)пирен	0,0000067	0,0000067	0,0000067	0,0000066	0,0000066	0,0000066	0,0000066	0,0000065	0,0000065	0,0000065	0,0000065
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола тепловых электростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	БМК (п. Шумячи, ул. Санаторная школа)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	3,324	3,324	3,324	3,324	3,324	3,324	3,324	3,324	3,324	3,324	3,324
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457	2,457
		Бенз(а)пирен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола тепловых электростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.76)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,142	0,142	0,142	0,142	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,140	0,140
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
		Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола тепловых электростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
5	Котельная (п. Шумячи, ул. Советская, д.94)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,073	0,073	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,071	0,071	0,071	0,071
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,054	0,054	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
		Бенз(а)пирен	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола тепловых электростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная (п. Шумячи, ул. Сельхозтехника)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,219	0,218	0,217	0,217	0,216	0,215	0,215	0,214	0,213	0,213	0,212
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,162	0,161	0,161	0,160	0,160	0,159	0,159	0,158	0,158	0,157	0,157
		Бенз(а)пирен	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола тепловых электростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная (п. Шумячи, ул. Пионерская (ЦРБ))	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,049	0,049	0,049	0,049
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,357	0,356	0,355	0,354	0,353	0,352	0,351	0,350	0,349	0,348	0,347
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,264	0,263	0,262	0,261	0,261	0,260	0,259	0,259	0,258	0,257	0,257
		Бенз(а)пирен	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола тепловых электростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,124	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,122	0,122	0,122
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,741	0,740	0,739	0,738	0,738	0,737	0,736	0,735	0,735	0,734	0,733
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	3,787	3,783	3,779	3,774	3,770	3,766	3,762	3,758	3,755	3,751	3,747
		Бенз(а)пирен	0,2470047	0,2467134	0,2464293	0,2461523	0,2458822	0,2456189	0,2453621	0,2451118	0,2448678	0,2446298	0,2443978
		Углерод (Пигмент черный)	0,021	0,021	0,021	0,021	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Сера диоксид	0,165	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,163	0,163	0,163	0,163
		Мазутная зола тепловых электростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
9	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,156	0,156	0,155	0,154	0,154	0,153	0,152	0,152	0,151	0,151	0,150
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,938	0,934	0,930	0,925	0,922	0,918	0,914	0,910	0,907	0,903	0,900
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	4,794	4,772	4,751	4,730	4,710	4,690	4,671	4,653	4,634	4,617	4,599
		Бенз(а)пирен	0,3126417	0,3112239	0,3098416	0,3084939	0,3071798	0,3058986	0,3046494	0,3034314	0,3022439	0,3010861	0,2999572
		Углерод (Пигмент черный)	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
		Сера диоксид	0,208	0,207	0,207	0,206	0,205	0,204	0,203	0,202	0,201	0,201	0,200
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	0,174	0,173	0,172	0,171	0,171	0,170	0,169	0,169	0,168	0,167	0,167
10	Котельная (Шумяцкий МО, с. Первомайский, ул. Никольская)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,061	0,061	0,061	0,060	0,060	0,060	0,059	0,059	0,059	0,058	0,058
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,434	0,432	0,429	0,427	0,424	0,422	0,419	0,417	0,415	0,412	0,410
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,321	0,319	0,317	0,315	0,313	0,312	0,310	0,308	0,307	0,305	0,303
		Бенз(а)пирен	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная (Шумяцкий МО, с. Первомайский, ул. Советская)	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,086	0,085	0,084	0,084	0,083	0,083	0,082	0,081	0,081	0,080	0,080
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,606	0,601	0,597	0,593	0,588	0,584	0,581	0,577	0,573	0,569	0,566
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,448	0,444	0,441	0,438	0,435	0,432	0,429	0,426	0,423	0,421	0,418
		Бенз(а)пирен	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	БМК д. Студенец	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод монооксид; угарный газ)	0,209	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,207
		Бенз(а)пирен	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник тепловой энергии	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
13	БМК д. Надейковичи	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,661	0,661	0,660	0,659	0,659	0,658	0,658	0,657	0,657	0,657	0,656
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод моноокись; угарный газ)	0,489	0,488	0,488	0,487	0,487	0,487	0,486	0,486	0,486	0,485	0,485
		Бенз(а)пирен	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005	0,0000005
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14	Котельная № 3 с. Первомайский	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,821	0,818	0,814	0,810	0,807	0,804	0,803	0,797	0,794	0,791	0,788
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	5,813	5,787	5,761	5,736	5,711	5,687	5,679	5,641	5,619	5,597	5,576
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод моноокись; угарный газ)	4,297	4,277	4,258	4,240	4,221	4,204	4,198	4,170	4,153	4,137	4,122
		Бенз(а)пирен	0,0000043	0,0000043	0,0000043	0,0000042	0,0000042	0,0000042	0,0000042	0,0000042	0,0000042	0,0000041	0,0000041
		Углерод (Пигмент черный)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
15	котельная СОГБУ "Шумячский КЦСОН"	Азота оксид (азот (II) оксид; азот монооксид)	0,252	0,252	0,252	0,251	0,251	0,250	0,250	0,250	0,249	0,249	0,249
		Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	1,893	1,889	1,886	1,883	1,880	1,877	1,875	1,872	1,869	1,867	1,864
		Углерода оксид (углерод оксид; углерод моноокись; угарный газ)	567,756	566,808	565,884	564,983	564,104	563,247	562,412	561,598	560,804	560,030	559,275
		Бенз(а)пирен	6,3084013	6,2978685	6,2875989	6,2775862	6,2678237	6,2583053	6,2490249	6,2399765	6,2311543	6,2225526	6,2141660
		Углерод (Пигмент черный)	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
		Сера диоксид	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Мазутная зола теплоэлектростанций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	1,577	1,574	1,572	1,569	1,567	1,565	1,562	1,560	1,558	1,556	1,554

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

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

- Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота);
- Азот (II) оксид (Азот монооксид);
- Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ);
- Бенз/а/пирен;
- Сера диоксид;
- Углерод (Пигмент черный);
- Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий);
- Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO<sub>2</sub>.

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

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

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

- зола от сжигания мазута;
- шлак каменноугольный.

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

##### *Зола от сжигания мазута*

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

$$M_z = 10^{-6} \cdot G_{v_{2O_5}} \cdot B \cdot \mu_z,$$

где:

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

$B$  – расход мазута, т/год;

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

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

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

где:

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

$Q$  – низшая теплота сгорания, кДж/кг;

32680 кДж/кг - теплота сгорания условного топлива.

Количество образования золы от сжигания мазута определяется по формуле:

$$M = M_z + M_c$$

Результаты расчета количества образования отхода «зола от сжигания мазута», приведен в таблице 34.

Таблица 34. Количества образования отхода «зола от сжигания мазута»

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

#### Шлак каменноугольный

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

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

где:

$B$  – расход каменного угля;

$A_p$  – зольность угля;

$N_z$  определяется по формуле:

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

где:

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

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

$Q$  – низшая теплота сгорания, кДж/кг;

32680 кДж/кг - теплота сгорания условного топлива.

Результаты расчета количества образования отхода «шлак каменноугольный», приведен в таблице 35.



**Таблица 35. Количества образования отхода «шлак каменноугольный»**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Расход топлива (каменный уголь), т/год	№з	М
Ед. изм.	-	т/год	т/год	т/год
1	ИТОГО, в том числе:	326,700	0,001	0,816
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	154,000	0,001	0,384
3	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	172,700	0,001	0,431

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

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

В соответствии с мероприятиями, представленными в Книге 12. Главе 12, прогнозируемые количества образования отхода «зола от сжигания мазута» и «Шлак каменноугольный» источниками теплоснабжения на перспективу представлены в таблице 36 и 37.

**Таблица 36. Прогнозируемые количества образования отхода «зола от сжигания мазута»**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Ед. изм.	-	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год
1	Котельные на мазуте отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Таблица 37. Прогнозируемые количества образования отхода «Шлак каменноугольный»**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Ед. изм.	-	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год
1	ИТОГО, в том числе:	326,700	325,490	324,309	323,159	322,037	320,943	319,877	318,837	317,823	316,834	315,871
1	Котельная (п. Шумячи, ул. Базарная, д.52)	154,000	153,373	152,761	152,165	151,584	151,017	150,465	149,926	149,401	148,889	148,389
2	Котельная (п. Шумячи, ул. Маяковского)	172,700	172,117	171,548	170,994	170,453	169,926	169,412	168,911	168,422	167,946	167,481

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

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