

Валдайский вестник



№ 35 (643) от 14 июня 2024 года

бюллетень

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Администрация Валдайского муниципального района сообщает о приеме заявлений о предоставлении в собственность земельных участков, из земель населенных пунктов, расположенных:

Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район, Ивантеевское сельское поселение, д. Миробудицы, площадью 1144 кв.м., для ведения личного подсобного хозяйства (ориентир: данный земельный участок примыкает с восточной стороны к земельному участку с кадастровым номером 53:03:0713001:18);

Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район, Едровское сельское поселение, с. Едрово, площадью 1500 кв.м., для ведения личного подсобного хозяйства (ориентир: данный земельный участок расположен на расстоянии ориентировочно 30 м в западном направлении от земельного участка с кадастровым номером 53:03:0428003:604);

Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район, Едровское сельское поселение, с. Едрово, площадью 1500 кв.м., для ведения личного подсобного хозяйства (ориентир: данный земельный участок примыкает с западной стороны к земельному участку с кадастровым номером 53:03:0428003:604);

Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район, Короцкое сельское поселение, д. Гагрино, площадью 1492 кв.м., для ведения личного подсобного хозяйства (ориентир: данный земельный участок примыкает с северо-восточной стороны к земельному участку с кадастровым номером 53:03:0631002:70);

Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район, Короцкое сельское поселение, д. Гагрино, площадью 616 кв.м., для ведения личного подсобного хозяйства (ориентир: данный земельный участок примыкает с восточной стороны к земельному участку с кадастровым номером 53:03:0631002:70);

Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район, Валдайское городское поселение, г. Валдай, ул. Высокно 2, площадью 1500 кв.м., для ведения личного подсобного хозяйства (ориентир: данный земельный участок примыкает с западной стороны к земельному участку с кадастровым номером 53:03:0105049:3);

Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район, Валдайское городское поселение, с. Зимогорье, площадью 1270 кв.м., для ведения личного подсобного хозяйства (ориентир: данный земельный участок примыкает с юго-восточной стороны к земельному участку с кадастровым номером 53:03:0619010:170);

Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район, Валдайское городское поселение, с. Зимогорье, площадью 1003 кв.м., для ведения личного подсобного хозяйства (ориентир: данный земельный участок примыкает с юго-восточной стороны к земельному участку с кадастровым номером 53:03:0619010:170);

Граждане, заинтересованные в предоставлении земельных участков, могут подавать заявления о намерении участвовать в аукционе по продаже земельных участков.

Заявления принимаются в течение тридцати дней со дня опубликования данного сообщения (по 15.07.2024 включительно).

Заявления могут быть поданы при личном обращении в бумажном виде через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг по адресу: Новгородская область, г. Валдай, ул. Гагарина,

д. 12/2, Администрацию Валдайского муниципального района по адресу: Новгородская область, г. Валдай, пр. Комсомольский, д. 19/21, каб. 409, тел.: 8 (816-66) 46-318.

Со схемами расположения земельных участков на бумажном носителе, можно ознакомиться в комитете по управлению муниципальным имуществом Администрации муниципального района (каб. 409), с 8.30 до 17.30 (перерыв на обед с 13.00 до 14.00) в рабочие дни.

При поступлении двух или более заявлений земельные участки предоставляются на торгах.

Председатель комитета

Е.А. Растригина

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Администрация Валдайского муниципального района сообщает о приеме заявлений о предоставлении в аренду земельного участка, из земель населенных пунктов, расположенного:

Российская Федерация, Новгородская область, Валдайский муниципальный район, Короцкое сельское поселение, д. Гагрино, площадью 1298 кв.м., для ведения личного подсобного хозяйства (ориентир: данный земельный участок примыкает с восточной стороны к земельному участку с кадастровым номером 53:03:0631002:45);

Граждане, заинтересованные в предоставлении земельного участка, могут подавать заявления о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды данного земельного участка.

Заявления принимаются в течение тридцати дней со дня опубликования данного сообщения (по 15.07.2024 включительно).

Заявления могут быть поданы при личном обращении в бумажном виде через многофункциональный центр предоставления государственных и муниципальных услуг по адресу: Новгородская область, г. Валдай, ул. Гагарина, д. 12/2, Администрацию Валдайского муниципального района по адресу: Новгородская область, г. Валдай, пр. Комсомольский, д. 19/21, каб. 305.

Со схемой расположения земельного участка на бумажном носителе, можно ознакомиться в комитете по управлению муниципальным имуществом Администрации муниципального района (каб. 409), с 8.30 до 17.30 (перерыв на обед с 13.00 до 14.00) в рабочие дни.

При поступлении двух или более заявлений право на заключение договора аренды земельного участка предоставляется на торгах.

Председатель комитета

Е.А. Растригина

АДМИНИСТРАЦИЯ ВАЛДАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10.06.2024 № 1461

О внесении изменений в муниципальную программу «Развитие культуры в Валдайском муниципальном районе (2023-2030 годы)»

Администрация Валдайского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменения в муниципальную программу «Развитие культуры в Валдайском муниципальном районе (2023-2030 годы)», утвержденную постановлением Администрации Валдайского муниципального района от 11.01.2023 № 24 (далее – муниципальная программа):

1.1. Изложить раздел 7 паспорта муниципальной программы в редакции:

«7. Объемы и источники финансирования муниципальной программы с разбивкой по годам реализации:

Объемы и источники финансирования муниципальной программы с разбивкой по годам реализации:	Источник финансирования, тыс. руб.							
	год	областной бюджет	бюджет муниципального района	бюджет городского поселения	федеральный бюджет	внебюджетные средства	итого	
	1	2	3	4	5	6	7	
2023	16378,526	82415,37899	350,9	4483,044	-	103627,84899		
2024	11864,58025	88851,49563	1195,49699	2646,411	250,0	104807,98387		
2025	9835,858	86455,95551	445,4	521,63	-	97258,84351		
2026	9868,256	86456,31611	445,4	497,813	-	97267,78511		
2027	-	77620,63442	388,0	-	-	78008,63442		
2028	-	77620,63442	388,0	-	-	78008,63442		
2029	-	77620,63442	388,0	-	-	78008,63442		
2030	-	77620,63442	388,0	-	-	78008,63442		
Всего	47947,22025	654661,68392	3989,19699	8148,898	250,0	714996,99916		

1.2. Изложить раздел 4 паспорта подпрограммы «Культура Валдайского района» в редакции: «4. Объемы и источники финансирования подпрограммы с разбивкой по годам реализации»;

Объемы и источники финансирования муниципальной программы с разбивкой по годам реализации:	Источник финансирования, тыс. руб.							
	год	областной бюджет	бюджет муниципального района	бюджет городского поселения	федеральный бюджет	внебюджетные средства	итого	
	1	2	3	4	5	6	7	
2023	16326,95761	79161,74858	350,9	4483,044	-	100322,65019		
2024	11813,98025	85123,27352	1195,49699	2646,411	250,0	101029,16176		
2025	9785,258	82804,0944	445,4	521,63	-	93556,3824		
2026	9817,656	82804,455	445,4	497,813	-	93565,324		
2027	-	74453,23	388,0	-	-	74841,23		
2028	-	74453,23	388,0	-	-	74841,23		
2029	-	74453,23	388,0	-	-	74841,23		
2030	-	74453,23	388,0	-	-	74841,23		
Всего	47743,85186	627706,4915	3989,19699	8148,898	250,0	687838,43835		

1.3. Дополнить Перечень целевых показателей муниципальной программы строками 1.25 - 1.27 следующего содержания:

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Базовое значение целевого показателя (2021 год)	Значение целевого показателя по годам											
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
1.	Подпрограмма «Культура Валдайского района»														
1.25	Численность семей с детьми, проживающих в муниципальных образованиях и участвующих в пилотном проекте, принявших участие в культурно-массовых досуговых и спортивных мероприятиях	семья		2549											
1.26	Доля семей с детьми, проживающих в муниципальных образованиях и участвующих в пилотном проекте, принявших участие в культурно-массовых досуговых и спортивных мероприятиях	%		65,0											
1.27	Приобретение оборудования в Валдайский муниципальный район	ед.		4											

1.4. Изложить строки 1.1.3, 1.3.6, 1.4.2 мероприятия муниципальной программы в прилагаемой редакции;

1.5. Дополнить мероприятия муниципальной программы строками 1.1.44, 1.4.4, 1.4.5 согласно приложению.

2. Опубликовать постановление в бюллетене «Валдайский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Валдайского муниципального района в сети «Интернет».

Глава муниципального района **Ю.В.Стадэ**

Приложение к постановлению Администрации муниципального района от 10.06.2024 № 1461

МЕРОПРИЯТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

№ п/п	Наименование мероприятия	Исполнитель	Срок реализации	Целевой показатель (номер целевого показателя из перечня целевых показателей государственной программы)	Источник финансирования	Объем финансирования по годам (тыс. руб.)											
						2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				
1.	Подпрограмма «Культура Валдайского района»																
1.1.	Задача 1. Обеспечение прав граждан на равный доступ к культурным ценностям и участию в культурной жизни, создание условий для развития и реализации творческих способностей каждой личности																
1.1.3.	Организация и проведение мероприятий, посвященных Победе в Великой Отечественной войне 1941-1945 г.г. в рамках выполнения муниципального задания	комитет культуры	2023-2030 годы	1.1, 1.4, 1.5, 1.10, 1.23, 1.24	бюджет муниципального района	25,0	106,6	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0	125,0				
1.1.44	Организация и проведение концерта Академического симфонического оркестра Луганской академической филармонии в рамках выполнения муниципального задания	комитет культуры	2024 год	1.1, 1.10	бюджет муниципального района	18,4											
1.3.	Задача 3. Укрепление и модернизация материально-технической базы учреждений культуры и дополнительного образования детей в сфере культуры																
1.3.6.	Обеспечение участия Валдайского городского поселения в государственной программе «Государственная поддержка развития местного самоуправления в Новгородской области и социально ориентированных некоммерческих организаций Новгородской области на 2019-2026 годы» в части реализации проектов поддержки местных инициатив в Валдайском городском поселении	комитет культуры	2024 год	1.1, 1.4, 1.5, 1.10, 1.19	областной бюджет бюджет городского поселения внебюджетные средства	1500,0 750,0 250,0											
1.4.	Задача 4. Оказание муниципальных услуг (работ), выполняемых муниципальными учреждениями культуры и учреждением дополнительного образования детей в сфере культуры																
1.4.2.	Предоставление ассигнований на иные цели муниципальным учреждениям культуры и дополнительного образования детей в сфере культуры	МБУК ВЦКС, МБУК «Валдайский ДНТ», МБУК Библиотека, МБУДО Валдайская ДШИ	2023-2030 годы	1.22	бюджет муниципального района областной бюджет федеральный бюджет	50,0	2218,34718										
1.4.4.	Софинансирование расходных обязательств, возникающих при реализации мероприятий пилотного проекта, направленного на стимулирование рождаемости на территории Новгородской области (Семьи с детьми, проживающие в муниципальных образованиях и участвующие в пилотном проекте, приняли участие в выездных культурно-массовых, досуговых и спортивных мероприятиях) (Организация по отдельному графику выездных культурно-массовых мероприятий, развлекательных, выставочных и досуговых мероприятий с привлечением ведущих российских творческих коллективов, театров, музеев, других организаций культуры в рамках программы «Мы-Россия»)	МБУК ВЦКС	2024 год	1.1; 1.10; 1.25; 1.26	бюджет муниципального района областной бюджет Федеральный бюджет бюджет городского поселения областной бюджет Федеральный бюджет	0,10671 202,76266 864,38309 0,09699 184,28609 785,61691											
1.4.5.	Софинансирование расходных обязательств, возникающих при реализации мероприятий пилотного проекта, направленного на стимулирование рождаемости на территории Новгородской области (Семьи с детьми, проживающие в муниципальных образованиях и участвующие в пилотном проекте, приняли участие в выездных культурно-массовых, досуговых и спортивных мероприятиях) (Организация и проведение культурно-массовых мероприятий на открытом воздухе)	МБУК ВЦКС	2024 год	1.1; 1.10; 1.27	бюджет муниципального района областной бюджет Федеральный бюджет	0,06173 117,2875 500,0											

АДМИНИСТРАЦИЯ ВАЛДАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
10.06.2024 № 1464

О подготовке и проведении отопительного периода 2024-2025 года

В соответствии с распоряжением Правительства Новгородской области от 24.04.2024 № 274-рп «О подготовке и проведении отопительного периода 2024-2025 года», в целях обеспечения своевременной подготовки объектов жилищно-коммунального хозяйства Валдайского муниципального района к предстоящему отопительному периоду 2024-2025 года, повышения качества предоставления услуги по теплоснабжению населению, учреждениям и другим потребителям Администрации Валдайского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемый состав межведомственной комиссии по подготовке и проведению отопительного периода 2024-2025 года (далее – межведомственная комиссия).
2. Межведомственной комиссии:
 - 2.1. Обеспечить координацию проведения предпринятых работ с учетом их своевременного завершения к началу отопительного периода;
 - 2.2. Организовать в течение подготовительного периода (июнь -сентябрь 2024 года) проведение заседаний межведомственной комиссии с рассмотрением вопросов о ходе подготовительных работ к отопительному периоду в Валдайском муниципальном районе.
 3. Рекомендовать теплоснабжающим организациям района:
 - 3.1. Обеспечить готовность объектов и сетей к работе в зимних условиях;
 - 3.2. Обеспечить к началу отопительного периода 2024-2025 года создание необходимых запасов топлива;
 - 3.3. Информировать Администрацию муниципального района:
 - о готовности к работе в зимних условиях до 20 сентября 2024 года;
 - о результатах проведения отопительного периода 2024-2025 года до 03 июня 2025 года.
 4. Рекомендовать управляющим организациям, товариществам собственников жилья и гражданам, осуществляющим непосредственное управление многоквартирными домами:
 - 4.1. Разработать до 07 июня 2024 года планы-графики работ по подготовке жилищного фонда и его инженерного оборудования к эксплуатации в зимних условиях (далее – планы - графики). Согласовать планы - графики с теплоснабжающими организациями и представить на утверждение в Администрацию муниципального района;
 - 4.2. Предоставить информацию о наличии паспортов готовности многоквартирных домов к отопительному периоду в инспекцию государственного жилищного надзора и лицензионного контроля Новгородской области;
 - 4.3. Предоставить, не позднее чем за 5 календарных дней до начала отопительного периода акты проверок состояния дымовых и вентиляционных каналов многоквартирных домов в орган местного самоуправления.
 5. Администрации муниципального района:
 - 5.1. Оказать содействие организациям, имеющим на своем балансе котельные, отапливающие жилищный фонд и объекты социального назначения, по созданию к началу отопительного периода запасов топлива в объемах, установленных в соответствии с Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377;
 - 5.2. Обеспечить подготовку объектов жилищно-коммунального хозяйства к работе в отопительный период 2024-2025 года;
 - 5.3. Организовать работу по получению паспортов готовности к отопительному периоду организаций - потребителей тепловой энергии и организаций, имеющих на своем балансе котельные, отапливающие жилищный фонд и объекты социального назначения, в порядке, установленном Правилами оценки готовности к отопительному периоду, утвержденными приказом Минэнерго России от 12.03.2013 № 103;
 - 5.4. Информировать министерство жилищно-коммунального хозяйства и топливно-энергетического комплекса:
 - о готовности жилищно-коммунального хозяйства района к отопительному периоду 2024-2025 года – до 20 сентября 2024 года;
 - о результатах проведения отопительного периода 2024-2025 года – до 05 июня 2025 года.
 6. Опубликовать постановление в бюллетене «Валдайский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Валдайского муниципального района в сети «Интернет».

Глава муниципального района **Ю.В.Стадэ**

УТВЕРЖДЕН
постановлением Администрации
муниципального района
от 10.06.2024 № 1464

СОСТАВ

межведомственной комиссии по подготовке и проведению отопительного периода 2024-2025 года

Кокорина Ю.Ю.	заместитель Главы Администрации муниципального района, председатель комиссии
Николаева С.Б.	главный специалист комитета жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Администрации муниципального района, заместитель председателя комиссии
Щеглова С.П.	ведущий служащий комитета жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Администрации муниципального района, секретарь комиссии
Члены комиссии:	
Вербицкая А.В.	генеральный директор ООО «Жилищник» (по согласованию)
Григорьева Н.А.	директор МБУ «ЦОМСО» Администрации муниципального района
Дмитриева С.В.	председатель комитета культуры Администрации муниципального района
Ершов С.Н.	главный государственный инспектор отдела по государственному энергетическому надзору Новгородской области (по согласованию)
Зыков О.Б.	заместитель директора по Валдайскому участку ВКХ ООО «СУ-53» (по согласованию)
Иванова В.М.	председатель ТСЖ «НАШ ДОМ» (по согласованию)
Литвиненко В.П.	директор ООО «Домоуправление» (по согласованию)
Осипова М.Р.	директор МБУК Валдайская централизованная клубная система (по согласованию)
Поплавский Г.Е.	Начальник Валдайского района теплоснабжения ООО «ТК Новгородская» (по согласованию)
Самаркин А.Ф.	председатель правления СПК «Объединение» (по согласованию)
Сеферова О.В.	генеральный директор ООО «Межмуниципальная служба заказчика» (по согласованию)
Смирнова Т.И.	заместитель председателя ТСЖ «Веста» (по согласованию)
Федин О.А.	начальник котельной ФБУ УДПРФ «Дом отдыха «Валдай» (по согласованию)
Фирсов А.Н.	директор ООО «Транс-Экспресс» (по согласованию)
Фомичев О.А.	директор филиала АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» в г. Валдай (по согласованию)
Юсупова Ю.В.	председатель ТСЖ «Валдай-5» (по согласованию)

АДМИНИСТРАЦИЯ ВАЛДАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
10.06.2024 № 1465

О внесении изменения в постановление Администрации Валдайского муниципального района от 31.10.2023 № 2084

На основании решения собственников помещений (от 01.05.2024 протокол № 1) многоквартирного дома № 4 по ул. Школьная в д. Лутовенка Валдайского района о расторжении договора управления с ООО «Жилищник» Администрация Валдайского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменение в постановление Администрации Валдайского муниципального района от 31.10.2023 № 2084 «Об определении временной управляющей организации ООО «Жилищник» для управления многоквартирными домами, в отношении которых собственниками помещений в многоквартирных домах не выбран способ управления такими домами или выбранный способ управления не реализован, не определена управляющая организация», исключив строку 22 в приложении 1 Перечня многоквартирных домов, в отношении которых собственниками помещений в многоквартирных домах не выбран способ управления такими домами или выбранный способ управления не реализован, не определена управляющая организация:

«	22.	д. Лутовёнка, ул. Школьная, д. 4	22,05
---	-----	----------------------------------	-------

2. Опубликовать постановление в бюллетене «Валдайский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Валдайского муниципального района в сети «Интернет».

Глава муниципального района **Ю.В.Стадэ**

АДМИНИСТРАЦИЯ ВАЛДАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
 10.06.2024 № 1466

О внесении изменений в муниципальную программу «Совершенствование и содержание дорожного хозяйства на территории Валдайского городского поселения на 2023-2026 годы»

В соответствии с постановлением Администрации Валдайского муниципального района от 16.01.2020 № 48 «Об утверждении Порядка принятия решений о разработке муниципальных программ Валдайского муниципального района и Валдайского городского поселения, их формирования, реализации и проведения оценки эффективности» Администрация Валдайского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменения в муниципальную программу «Совершенствование и содержание дорожного хозяйства на территории Валдайского городского поселения на 2023-2026 годы», утвержденную постановлением от 26.01.2023 № 124, изложив в прилагаемой редакции.
2. Опубликовать постановление в бюллетене «Валдайский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Валдайского муниципального района в сети «Интернет».

Глава муниципального района Ю.В.Стадэ

Приложение
к постановлению Администрации
муниципального района от 10.06.2024 № 1466

МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА

«Совершенствование и содержание дорожного хозяйства на территории Валдайского городского поселения на 2023-2026 годы» ПАСПОРТ

муниципальной программы «Совершенствование и содержание дорожного хозяйства на территории Валдайского городского поселения на 2023-2026 годы»
(далее – муниципальная программа)

1. Ответственный исполнитель муниципальной программы: комитет жилищно-коммунального и дорожного хозяйства.
2. Соисполнители муниципальной программы: нет.
3. Цели муниципальной программы:
улучшение условий для безопасного и бесперебойного движения автомобильного транспорта путем обеспечения сохранности автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории Валдайского городского поселения, улучшение их транспортно-эксплуатационного состояния и предупреждение причин возникновения дорожно-транспортных происшествий.
4. Задачи муниципальной программы:
обеспечение мероприятий по содержанию и ремонту автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории Валдайского городского поселения за счет средств областного бюджета и бюджета Валдайского городского поселения;
обеспечение мероприятий по безопасности дорожного движения на территории Валдайского городского поселения за счет средств бюджета Валдайского городского поселения.
5. Подпрограммы муниципальной программы:
содержание и ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории Валдайского городского поселения за счет средств областного бюджета и бюджета Валдайского городского поселения;
обеспечение безопасности дорожного движения на территории Валдайского городского поселения за счет средств бюджета Валдайского городского поселения.
6. Сроки реализации муниципальной программы: 2023-2026 годы.
7. Объемы и источники финансирования муниципальной программы с разбивкой по годам реализации:

Год	Источник финансирования				
	областной бюджет	федеральный бюджет	бюджет Валдайского городского поселения	внебюджетные средства	всего
2023	112 743,600	-	35 662,98414	-	148 406,58414
2024	199 714,00	-	29 980,22024	-	229 694,22024
2025	4 197,00	-	19 382,76899	-	23 579,76899
2026	4 197,00	-	14 595,26899	-	18 792,26899
Всего	320 851,600	-	99 621,24236	-	420 472,84236

8. Ожидаемые конечные результаты реализации муниципальной программы:
снижение к 2026 году доли автомобильных дорог общего пользования местного значения, не соответствующих нормативным требованиям;
увеличение к 2026 году доли автомобильных дорог общего пользования местного значения, в отношении которых произведен ремонт;
улучшение к 2026 году состояния улично-дорожной сети;
сокращение к 2026 году числа дорожно-транспортных происшествий с пострадавшими.

ПОДПРОГРАММА

«Строительство, ремонт и содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории Валдайского городского поселения за счет средств областного бюджета и бюджета Валдайского городского поселения» муниципальной программы «Совершенствование и содержание дорожного хозяйства на территории Валдайского городского поселения на 2023-2026 годы» ПАСПОРТ

подпрограммы «Строительство, ремонт и содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории Валдайского городского поселения за счет средств областного бюджета и бюджета Валдайского городского поселения»

1. Исполнитель подпрограммы: комитет жилищно-коммунального и дорожного хозяйства.
2. Задачи подпрограммы:
обеспечение мероприятий по содержанию и ремонту автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории Валдайского городского поселения за счет средств областного бюджета и бюджета Валдайского городского поселения.
3. Сроки реализации подпрограммы: 2023-2026 годы.
4. Объемы и источники финансирования подпрограммы с разбивкой по годам реализации:

Год	Источник финансирования				
	областной бюджет	федеральный бюджет	бюджет Валдайского городского поселения	внебюджетные средства	всего
2023	112 743,600	-	33 252,16442	-	145 995,76442
2024	199 714,00	-	26 063,75786	-	225 777,75786
2025	4 197,00	-	14 841,67596	-	19 038,67596
2026	4 197,00	-	12 183,40783	-	16 380,40783
Всего	320 851,600	-	86 341,00607	-	407192,60607

5. Ожидаемые конечные результаты реализации подпрограммы:
снижение к 2026 году доли автомобильных дорог общего пользования местного значения, не соответствующих нормативным требованиям;
увеличение к 2026 году доли автомобильных дорог общего пользования местного значения, в отношении которых произведен ремонт;
улучшение к 2026 году состояния улично-дорожной сети.

ПОДПРОГРАММА

«Обеспечение безопасности дорожного движения на территории Валдайского городского поселения за счет средств бюджета Валдайского городского поселения» муниципальной программы «Совершенствование и содержание дорожного хозяйства на территории Валдайского городского поселения на 2023-2026 годы» ПАСПОРТ

подпрограммы «Обеспечение безопасности дорожного движения на территории Валдайского городского поселения за счет средств бюджета Валдайского городского поселения»

1. Исполнитель подпрограммы: комитет жилищно-коммунального и дорожного хозяйства.
2. Задачи подпрограммы:
обеспечение мероприятий по безопасности дорожного движения на территории Валдайского городского поселения за счет средств бюджета Валдайского городского поселения.
3. Сроки реализации подпрограммы: 2023-2026 годы.
4. Объемы и источники финансирования подпрограммы с разбивкой по годам реализации:

Год	Источник финансирования				
	областной бюджет	федеральный бюджет	бюджет Валдайского городского поселения	внебюджетные средства	всего
1	2	3	4	5	6
2023	-	-	2 410,81972	-	2 410,81972
2024	-	-	3 916,46238	-	3 916,46238
2025	-	-	4 541,09303	-	4 541,09303
2026	-	-	2 411,86116	-	2 411,86116
Всего	-	-	13 280,23629	-	13 280,23629

5. Ожидаемые конечные результаты реализации подпрограммы:

сокращение к 2026 году числа дорожно-транспортных происшествий с пострадавшими.

Характеристика текущего состояния улично-дорожной сети территории Валдайского городского поселения

Одним из основополагающих условий развития Валдайского городского поселения является комплексное развитие транспортной инфраструктуры. Этапом, предшествующим разработке основных мероприятий муниципальной программы, является проведение анализа и оценка социально-экономического и территориального развития муниципального образования.

Анализ и оценка социально-экономического и территориального развития муниципального образования, а также прогноз его развития проводится по следующим направлениям:

- демографическое развитие;
- перспективное строительство;
- состояние транспортной инфраструктуры.

Муниципальная программа направлена на обеспечение надежного и устойчивого обслуживания потребителей услугами, снижение износа объектов транспортной инфраструктуры. Основными целями программы являются:

обеспечение безопасности, качества и эффективности транспортного обслуживания населения, а также юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих экономическую деятельность (далее – субъекты экономической деятельности) на территории муниципального образования;

обеспечение доступности объектов транспортной инфраструктуры для населения и субъектов экономической деятельности в соответствии с нормативами градостроительного проектирования поселения;

развитие транспортной инфраструктуры в соответствии с потребностями населения в передвижении, субъектов экономической деятельности – в перевозке пассажиров и грузов на территории муниципального образования;

развитие транспортной инфраструктуры, сбалансированное с градостроительной деятельностью в муниципальном образовании;

обеспечение условий для управления транспортным спросом;

создание приоритетных условий для обеспечения безопасности жизни и здоровья участников дорожного движения по отношению к экономическим результатам хозяйственной деятельности;

создание приоритетных условий движения транспортных средств общего пользования по отношению к иным транспортным средствам;

условия для пешеходного передвижения населения;

эффективность функционирования действующей транспортной инфраструктуры.

Бюджетные средства, направляемые на реализацию муниципальной программы, должны быть предназначены для реализации проектов модернизации объектов транспортной инфраструктуры и дорожного хозяйства, связанных с ремонтом существующих объектов, а также со строительством новых объектов.

Развитие транспортной инфраструктуры Валдайского городского поселения является необходимым условием улучшения качества жизни населения.

Транспортная инфраструктура Валдайского городского поселения является составляющей инфраструктуры Валдайского района Новгородской области.

Валдайское городское поселение расположено в юго-восточной части Новгородской области и в центральной части Валдайского района. Валдайское городское поселение входит в состав Валдайского района Новгородской области.



Валдайское городское поселение граничит:

на севере и северо-востоке – с Рощинским сельским поселением;

на юго-востоке – с Едровским сельским поселением;

на юге и юго-западе – с Короцким сельским поселением;

на западе – с Яжелбицким сельским поселением.

Город Валдай расположен в 142 км к юго-востоку от областного центра – города Великий Новгород, в 386 км от Москвы и в 330 км от Санкт-Петербурга, является районным центром Валдайского района. Город Валдай находится на Валдайской возвышенности, на берегу Валдайского озера, на 386-м километре автодороги Москва – Санкт-Петербург (М-10).

Село Зимогорье расположено в непосредственной близости с юго-востока от административного центра города Валдай на федеральной автомобильной дороге «Россия» М-10 (Е 105). Северной частью Зимогорье выходит на побережье Валдайского озера. С севера от села проходит линия Октябрьской железной дороги Бологое - Московское – Валдай – Старая Русса – Дно-1.

Город Валдай расположен на 58-й параллели в северо-восточной части Восточно-Европейской (Русской равнины), в центре Валдайской возвышенности. По схематической карте территории Российской Федерации для строительства (СНиП 23-01-99*) он относится к климатическому подрайону ПВ и в целом характеризуется как район умеренно-континентального климата с умеренно теплым летом, довольно продолжительной умеренно холодной зимой.

Протяженность автомобильных дорог на территории городского поселения составляет 78,6 км.

На сегодняшний день большая часть основных улиц и дорог Валдайского городского поселения выполнена в капитальном исполнении (асфальтобетонное).

Основные показатели и анализ социальных, финансово-экономических и прочих рисков реализации муниципальной программы

Муниципальная программа включает в себя комплекс скоординированных мероприятий, необходимых для содержания и восстановления первоначальных транспортно-эксплуатационных характеристик и потребительских свойств автомобильных дорог и сооружений на них и развитие автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории Валдайского городского поселения.

Исходя из целей муниципальной программы, предусматриваются основные направления ее реализации:

- развитие и совершенствование автомобильных дорог;
- своевременное и качественное проведение дорожных работ для повышения уровня безопасности дорожного движения;
- совершенствование системы организации дорожного движения.

Муниципальная программа представляет собой систему мероприятий, взаимосвязанных по задаче, срокам осуществления и ресурсам, обеспечивающих в рамках реализации ключевых муниципальных функций достижение приоритетов и целей муниципальной политики в сфере развития дорожного хозяйства Валдайского городского поселения.

Реализация муниципальной программы сопряжена с рядом макроэкономических, социальных, финансовых и иных рисков, которые могут привести к несвоевременному или неполному решению задач муниципальной программы, нерациональному использованию ресурсов, другим негативным последствиям.

К числу макроэкономических рисков также следует отнести возможное снижение объемов производства и предложения на рынке строительных материалов может привести к их дефициту и замедлению темпов реализации мероприятий муниципальной программы в области строительства, реконструкции, ремонта и содержания автомобильных дорог. Вместе с тем, увеличение объемов реализации мероприятий муниципальной программы, в первую очередь, в области содержания и ремонта автомобильных дорог, может обеспечить дополнительную занятость лиц.

Управление рисками при реализации муниципальной программы и минимизация их негативных последствий при выполнении мероприятий муниципальной Программы будет осуществляться на основе оперативного и среднесрочного планирования работ.

Система управления реализацией муниципальной программы предусматривает следующие меры, направленные на управление рисками:

- использование принципа гибкости ресурсного обеспечения при планировании мероприятий, своевременной корректировки планов для обеспечения наиболее эффективного использования выделенных ресурсов;
- периодическая корректировка состава программных мероприятий и показателей с учетом достигнутых результатов и текущих условий реализации муниципальной программы.

Механизм реализации и управления муниципальной программы

Механизм реализации муниципальной программы включает в себя систему комплексных мероприятий.

Реализация муниципальной программы предусматривает целевое использование средств в соответствии с поставленными задачами.

В ходе реализации муниципальной программы отдельные ее мероприятия в установленном порядке могут уточняться, а объем расходов бюджетов – корректироваться.

Основными вопросами, подлежащими контролю в процессе реализации муниципальной программы, являются:

- эффективное и целевое использование средств бюджета;
- соблюдение законодательства Российской Федерации при проведении торгов, заключении муниципальных контрактов на выполнение работ по строительству, капитальному ремонту, ремонту и содержанию автомобильных дорог местного значения с подрядной организацией;
- осуществление контроля за соблюдением требований строительных норм и правил, государственных стандартов и технических регламентов; гарантийными обязательствами подрядных организаций по поддержанию требуемого состояния объектов.

Комитет жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Администрации муниципального района как ответственный исполнитель муниципальной программы до 20 июля текущего года и до 1 марта года, следующего за отчетным готовит полугодовой и годовой отчеты о ходе реализации муниципальной программы по форме, установленной постановлением Администрации Валдайского муниципального района от 16.01.2020 № 48 «Об утверждении Порядка принятия решений о разработке муниципальных программ Валдайского городского поселения, их формирования, реализации и проведении оценки эффективности», обеспечивает их согласование с заместителем Главы администрации муниципального района, осуществляющим координацию деятельности ответственного исполнителя и направляет в комитет экономического развития Администрации муниципального района.

ПЕРЕЧЕНЬ

целевых показателей муниципальной программы

№ п/п	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Базовое значение целевого показателя (2022 год)	Значение целевого показателя по годам			
				2023	2024	2025	2026
1.	Подпрограмма «Строительство, ремонт и содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории Валдайского городского поселения за счет средств областного бюджета и бюджета Валдайского городского поселения»						
1.1.	Доля автомобильных дорог, тротуаров, автобусных остановок в зимний и летний периоды на территории Валдайского городского поселения в нормативном состоянии, подлежащих уборке	%	100 %	100	100	100	100
1.2.	Площадь отремонтированных автомобильных дорог, пешеходных дорожек общего пользования местного значения, а также площадь ямочного ремонта	кв.м		10 000	10 000	10 000	10 000
1.3.	Количество автомобильных дорог (тротуаров) общего пользования местного значения, на которые разработана проектно-сметная документация на капитальный ремонт, строительство и (или) реконструкцию автомобильных дорог общего пользования местного значения	шт.		2	0	0	0
1.4.	Количество паспортизированных автомобильных дорог и проездов общего пользования местного значения	шт.		2	2	2	2
1.5.	Количество и площадь отремонтированных подъездов к дворовым территориям	шт./кв.м		0	0	0	0
1.6.	Количество построенных автомобильных дорог общего пользования местного значения	шт.		0	0	0	0
2.	Подпрограмма «Обеспечение безопасности дорожного движения на территории Валдайского городского поселения за счет средств бюджета Валдайского городского поселения»						
2.1.	Доля обслуживаемых светофорных объектов	%	100 %	100	100	100	100
2.2.	Количество обустроенных автобусных посадочных площадок	шт.	5	0	0	0	0
2.3.	Количество приобретенных технических средств организации дорожного движения	шт.	142	34	30	30	30
2.4.	Количество установленных технических средств организации дорожного движения	шт.	30	34	30	30	30
2.5.	Площадь нанесенной дорожной разметки, кв.м	кв.м	4329,35	4329,35	4329,35	4329,35	4329,35
2.6.	Ремонт (реконструкция) светофорного объекта	шт.	0	0	0	1	0

МЕРОПРИЯТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

№ п/п	Наименование мероприятия	Исполнитель мероприятия	Срок реализации	Целевой показатель	Источник финансирования	Объем финансирования по годам тыс.руб.			
						2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Подпрограмма «Строительство, ремонт и содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории Валдайского городского поселения за счет средств областного бюджета и бюджета Валдайского городского поселения»								
1.1.	Задача 1. Обеспечение мероприятий по строительству, ремонту и содержанию автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории Валдайского городского поселения за счет средств областного бюджета и бюджета Валдайского городского поселения								
1.1.1	Содержание автомобильных дорог, тротуаров, автобусных остановок в зимний и летний периоды на территории Валдайского городского поселения в нормативном состоянии	комитет жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Администрации муниципального района	2023-2026 годы	1.1	бюджет Валдайского городского поселения областной бюджет	17 980,51383 0,00	11 461,16806 3 148,000	6 334,350 2 098,500	6 334,350 2 098,500
					итого	17 980,51383	14609,16806	8 432,850	8 432,850
1.1.2.	Ремонт автомобильных дорог в рамках регионального проекта «Дорога к Дому»	комитет жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Администрации муниципального района	2023-2026 годы	1.2 1.7	бюджет Валдайского городского поселения областной бюджет	755,32245 10 612,43303	3 558,170 3 148,000	115,000 2 098,500	115,000 2 098,500
					итого	11 367,75548	6 706,170	2 213,500	2 213,500
1.1.3	Ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения; ямочный (карточный) ремонт, ремонт подъездов к дворовым территориям	комитет жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Администрации муниципального района	2023-2026 годы	1.2 1.7	бюджет Валдайского городского поселения областной бюджет	6 374,10902 26 410,36697	1 248,14273 64 827,200	5 534,05783 0,00	5 534,05783 0,00
					итого	32 784,47599	66 075,34273	5 534,05783	5 534,05783
	Итого по ремонту автомобильных дорог общего пользования местного значения; ямочный (карточный) ремонт, ремонт подъездов к дворовым территориям								
1.1.4	Капитальный ремонт автомобильной дороги общего пользования местного значения «Валдай-Соколова « Москва - Санкт-Петербург» ул.Песчаная	комитет жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Администрации муниципального района	2023-2025 годы	1.2	бюджет Валдайского городского поселения областной бюджет	765,00 75 720,80	1300,194 128 590,80	0,0 0,0	0,0 0,0
					итого	76 485,80	129 890,994	0,0	0,0

Разработка и проверка ПСД на строительство (реконструкцию) автомобильных дорог общего пользования местного значения, экспертиза проектов: 1. На выполнение работ по инженерным изысканиям и разработке проектно-сметной документации на строительство автомобильной дороги общего пользования местного значения ул. Якова Зимина, с прохождением и получением положительного заключения государственной экспертизы проектной документации, инженерных изысканий и достоверности сметной стоимости по данному объекту. Место нахождения проектируемых участков: территория Валдайского городского поселения: от ул. Николая Терехина г. Валдай до ул. Александра Михайлова г. Валдай. 2. На выполнение работ по инженерным изысканиям и разработке проектно-сметной документации на строительство автомобильной дороги общего пользования местного значения, с прохождением и получением положительного заключения государственной экспертизы проектной документации, инженерных изысканий и достоверности сметной стоимости по данному объекту. Место нахождения объектов недвижимости: территория Валдайского муниципального района: от ул. Дорожная г. Валдай до точки примыкания ее к ул.Екатерининская г.Валдай.	3 100 000,00		3 100 000,00	
Итого:	7 223 351,20		7 223 351,20	
ИТОГО	15 117 782,67	112 743 600	127 861 382,67	

ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ

дорожных работ на автомобильных дорогах общего пользования местного значения, расположенных на территории Валдайского городского поселения за счет средств бюджета Валдайского городского поселения и средств бюджета Новгородской области на 2024 год

ТЕРРИТОРИЯ ВАЛДАЙСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ (г. Валдай и с. Зимогорье Валдайского района)						
№ п/п	Адрес расположения автомобильной дороги (или их участков), подлежащих ремонту	Финансирование, руб.			Виды работ	Основание расходования средств дорожного фонда
		бюджет Валдайского городского поселения	областной бюджет	общий объем		
1	Дорога к Дому					
1.1	Ремонт автомобильной дороги общего пользования местного значения с. Зимогорье, ул. Хвойная	3 558 170,00	3 148 000,00	6 706 170,00	текущий ремонт автомобильных дорог	Реализация мероприятий подпрограммы «Строительство, капитальный ремонт, ремонт и содержание автомобильных дорог общего пользования
Итого:		3 558 170,00	3 148 000,00	6 706 170,00		местного значения на территории Валдайского городского поселения за счет средств областного бюджета и бюджета Валдайского городского поселения» муниципальной программы «Совершенствование и содержание дорожного хозяйства на территории Валдайского городского поселения на 2023 - 2026 годы», утвержденной постановлением Администрации Валдайского муниципального района от 26.01.2023 № 124
2	Ремонт автомобильных дорог					
2.1	Ремонт асфальтобетонного покрытия автомобильной дороги общего пользования местного значения просп. Васильева г. Валдай на территории Валдайского городского поселения Валдайского района Новгородской области (в том числе строительный контроль)	373 557,00 7 985,60	36 936 745,14 790 454,86	37 310 302,14 798 440,46	текущий ремонт автомобильных дорог	
2.2	Ремонт асфальтобетонного покрытия автомобильной дороги общего пользования местного значения просп. Комсомольский г. Валдай на территории Валдайского городского поселения Валдайского района Новгородской области (в том числе строительный контроль)	269 350,26 4 891,90	26 615 733,18 484 266,82	26 885 083,44 489 158,72	текущий ремонт автомобильных дорог	
2.3	Ремонт автомобильной дороги общего пользования местного значения ул. Учхоз, г.Валдай, Новгородской области	592 357,97	0,00	592 357,97	текущий ремонт автомобильных дорог	
Итого:		1 248 142,73	64 827 200,00	66 075 342,73		
Всего на ремонт автомобильных дорог		4 806 312,73	67 975 200,00	72 781 512,73		
3	Капитальный ремонт					
	Капитальный ремонт автомобильной дороги общего пользования местного значения «Валдай-Соколова « Москва-Санкт-Петербург» ул.Песчаная г.Валдай (в том числе строительный контроль)	1 271 713,58 28 480,42	125 899 644,20 2 691,1558	127 171 357,78 2 719 636,22	капитальный ремонт автомобильных дорог	
Итого:		1 300 194,00	128 590 800,00	129 890 994,00		
4	Проектно-сметная документация					
4.1	Разработка ПСД на тротуары г.Валдай	4 123 351,20	0,00	4 123 351,20		
4.2	Разработка и проверка ПСД на строительство (реконструкцию) автомобильных дорог общего пользования местного значения, экспертиза проектов: На выполнение работ по инженерным изысканиям и разработке проектно-сметной документации на строительство автомобильной дороги общего пользования местного значения, с прохождением и получением положительного заключения государственной экспертизы проектной документации, инженерных изысканий и достоверности сметной стоимости по данному объекту. Место нахождения объектов недвижимости: территория Валдайского муниципального района: от ул. Дорожная г. Валдай до точки примыкания ее к ул.Екатерининская г.Валдай.	1 600 000,00	0,00	1 600 000,00		
Итого:		5 723 351,20	0,00	5 723 351,20		
ИТОГО		11 829 857,93	196 566 000,00	208 395 857,93		

**АДМИНИСТРАЦИЯ ВАЛДАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

10.06.2024 № 1467

**Об актуализации схемы теплоснабжения
Едровского сельского поселения на 2025 год**

В соответствии с федеральными законами от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» Администрация Валдайского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

- Актуализировать схему теплоснабжения Едровского сельского поселения, утвержденную решением Совета депутатов Едровского сельского поселения от 23.11.2012 № 98 «Об утверждении схемы теплоснабжения Едровского сельского поселения», изложив ее в прилагаемой редакции.
- Опубликовать постановление в бюллетене «Валдайский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Валдайского муниципального района в сети «Интернет».

Глава муниципального района Ю.В.Стадз

Приложение 1
к постановлению Администрации
муниципального района
от 10.06.2024 № 1467

**Схема теплоснабжения
Едровского сельского поселения на 2025 год
Общие положения**

Схема теплоснабжения поселения — документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Единая теплоснабжающая организация определяется схемой теплоснабжения.

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в инвестиционную программу теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий тариф организации коммунального комплекса.

Основные цели и задачи схемы теплоснабжения:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;
- обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом ее экономической обоснованности;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;

минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
 минимизации вредного воздействия на окружающую среду;
 обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
 согласованности схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также с программой газификации;
 обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

Общие сведения о поселении

Едровское сельское поселение – муниципальное образование в Валдайском муниципальном районе Новгородской области. Площадь поселения – 53 655 га. Располагается к востоку от территории областного центра г. Великий Новгород.
 В состав Едровского сельского поселения входит 26 населенных пунктов. Административным центром поселения является с. Едрово. Численность населения Едровского сельского поселения на 01.01.2023 года составляла 1742 человека.

Территория приурочена к северо-западным острогам Валдайской возвышенности. С запада к ней примыкает восточная окраина Волхово-Ловатской низменности. Абсолютные отметки поверхности в пределах равнины колеблются от 70 до 100 м, рельеф плоский, слабо волнистый, с незначительными уклонами поверхности, иногда осложнен небольшими холмами и грядами с относительным превышением до 20-30 м, долины рек здесь неглубокие и слабо дренирующие, с плохо выработанным профилем.

Климат умеренно-континентальный, характеризуется избыточным увлажнением, нежарким летом и мягкой зимой. Средняя годовая температура составляет 3,7°С. Самый теплый месяц июль имеет среднемесячную температуру +17,2°С, а самый холодный январь – 8,9°С. Абсолютный минимум температуры – -47°С, максимум – +32°С. Среднегодовое количество осадков колеблется от 650 до 700 и выше миллиметров. Максимум осадков приходится на июль и август месяцы (75-90 мм). Преобладают в течение года южные и юго-западные ветры. Годовая скорость ветра 3-4 м/сек.

Характеристика процесса теплоснабжения

Существующая система теплоснабжения Едровского сельского поселения Валдайского муниципального района Новгородской области включает в себя:

1. Котельная № 14 с. Едрово (карьер);
2. Тепловые сети от котельной № 14 с. Едрово (карьер);
3. Котельная № 15 с. Едрово (школа);
4. Тепловые сети от котельной № 15 с. Едрово (школа);
5. Котельная № 18 д. Зеленая Роща;
6. Тепловые сети от котельной № 18 д. Зеленая Роща.

Во время эксплуатации тепловых сетей выполняются следующие мероприятия:

поддерживается в исправном состоянии все оборудование, строительные и другие конструкции тепловых сетей, проводя своевременно их осмотр и ремонт;

выявляется и восстанавливается разрушенная тепловая изоляция и антикоррозионное покрытие;
 своевременно удаляется воздух из теплопроводов через воздушники, не допускается присос воздуха в тепловые сети, поддерживая постоянно необходимое избыточное давление во всех точках сети и системах теплопотребления;

принимаются меры к предупреждению, локализации и ликвидации аварий и инцидентов в работе тепловой сети.

Основным потребителем тепловой энергии является население.

Тарифы на тепловую энергию для организаций осуществляющих услуги теплоснабжения утверждаются на календарный год соответствующим приказом комитета по ценовой и тарифной политике Новгородской области.

Основным показателем работы теплоснабжающих предприятий является бесперебойное и качественное обеспечение тепловой энергией потребителей, которое достигается за счет повышения надежности теплового хозяйства. Также показателями надежности являются показатель количества перебоев работы энергетического оборудования, данные о количестве аварий и инцидентов на сетях и производственном оборудовании. Оценку потребностей в замене сетей теплоснабжения определяет величина целевого показателя надёжности предоставления услуг.

В соответствии со СНиП 41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное по нагрузке отопление или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Оптимальным температурным графиком отпуска тепловой энергии является температурный график теплоносителя 95/70°С (без изменений), параметры по давлению остаются неизменными.

Изменение утвержденных температурных графиков отпуска тепловой энергии не предусматривается.

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

Согласно Градостроительному кодексу, основным документом, определяющим территориальное развитие Едровского сельского поселения, является его генеральный план.

1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Базовые тепловые нагрузки Едровского сельского поселения представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1.

Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка на отопление, Гкал/ч	Среднедельная нагрузка ГВС, Гкал/ч	Суммарная нагрузка, Гкал/ч
Котельная № 14, с. Едрово (поселок)	0,42	0	0,42
Котельная № 15 с. Едрово (школа)	0,55	0	0,55
Котельная № 18 д. Зеленая Роща	0,41	0	0,41
ИТОГО	1,38	0	1,38

Суммарная максимально часовая тепловая нагрузка потребителей, подключенных к системе теплоснабжения котельной на 01.01.2024 года, составляет 1,38 Гкал/ч.

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и проросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Данные по плановому полезному отпуску ООО «ТК Новгородская» на 2025 год и фактическому полезному отпуску за 2023 год

Таблица 1.2.

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии за 2023 год, (факт)				Полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год, (план)			
	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м3	ГВС, Гкал	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м3	ГВС, Гкал
Едровское сельское поселение	2603,29	2 603,29			2 437,55	2 437,55		
Котельная № 14 с. Едрово (карьер)	582,55	582,55			582,48	582,48		
Котельная № 15 с. Едрово (школа)	1224,46	1 224,46			1 056,54	1 056,54		
Котельная № 18 д. Зеленая Роща	796,27	796,27			798,53	798,53		

Структура тепловой нагрузки потребителей по расчетным элементам территориального деления Едровского сельского поселения на перспективу приведена в таблице 1.3.

Таблица 1.3.

Наименование показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 -2033 гг.
Котельная № 14, с. Едрово (поселок)						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная № 15 с. Едрово (школа)						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная № 18 д. Зеленая Роща						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-

1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и проросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

В соответствии с предоставленными исходными материалами пророст объемов потребления тепловой энергии не планируется объектами, расположенными в производственных зонах, а также перепрофилирование производственной зоны в жилую застройку.

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

Балансы установленной и располагаемой тепловой мощности котельных подлежат уточнению после проведения работ по вводу в эксплуатацию (выводу) оборудования на котельных (переводу на другой вид топлива или систему теплоснабжения).

Балансы установленной и располагаемой тепловой мощности по состоянию представлены в таблице 2.1.

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку тепло потребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

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

В настоящее время методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкцию существующих;

пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;

затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;

потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;

надежность системы теплоснабжения.

В связи с отсутствием перспективной застройки, увеличение потребления тепловой энергии не планируется.

Таблица 2.1.

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019 г. (факт)	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	25 -2033 гг.
Котельная № 14, Валдайский район с. Едрово (карьер)								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности							
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
2.1.1	на отопление	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
2.1.2	на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²							
2.1.5	горячая вода на промышленные нужды (50°С)							
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2.2.1	затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 15, Валдайский район с. Едрово (школа)								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности							
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
2.1.1	на отопление	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
2.1.2	на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²							
2.1.5	горячая вода на промышленные нужды (50°С)							
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
2.2.1	затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №18, Валдайский район д. Зеленая Роща								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	1,35	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности							
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	1,28	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
2.1.1	на отопление	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
2.1.2	на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²							
2.1.5	горячая вода на промышленные нужды (50°С)							
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
2.2.1	затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0	0	0	0	0	0	0

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии

Зона центрального теплоснабжения состоит из следующих источников теплоснабжения и тепловых сетей:

- котельная № 14, с. Едрово (карьер) и сети отопления;
- котельная № 15 с. Едрово (школа) и сети отопления;
- котельная № 18 д. Зеленая Роща и сети отопления.

Единая тепловая сеть поселения отсутствует. Взаимная гидравлическая увязка действующих контуров котельных отсутствует.

Существующая система теплоснабжения включает в себя: источники тепла, тепловые сети и системы теплоснабжения.

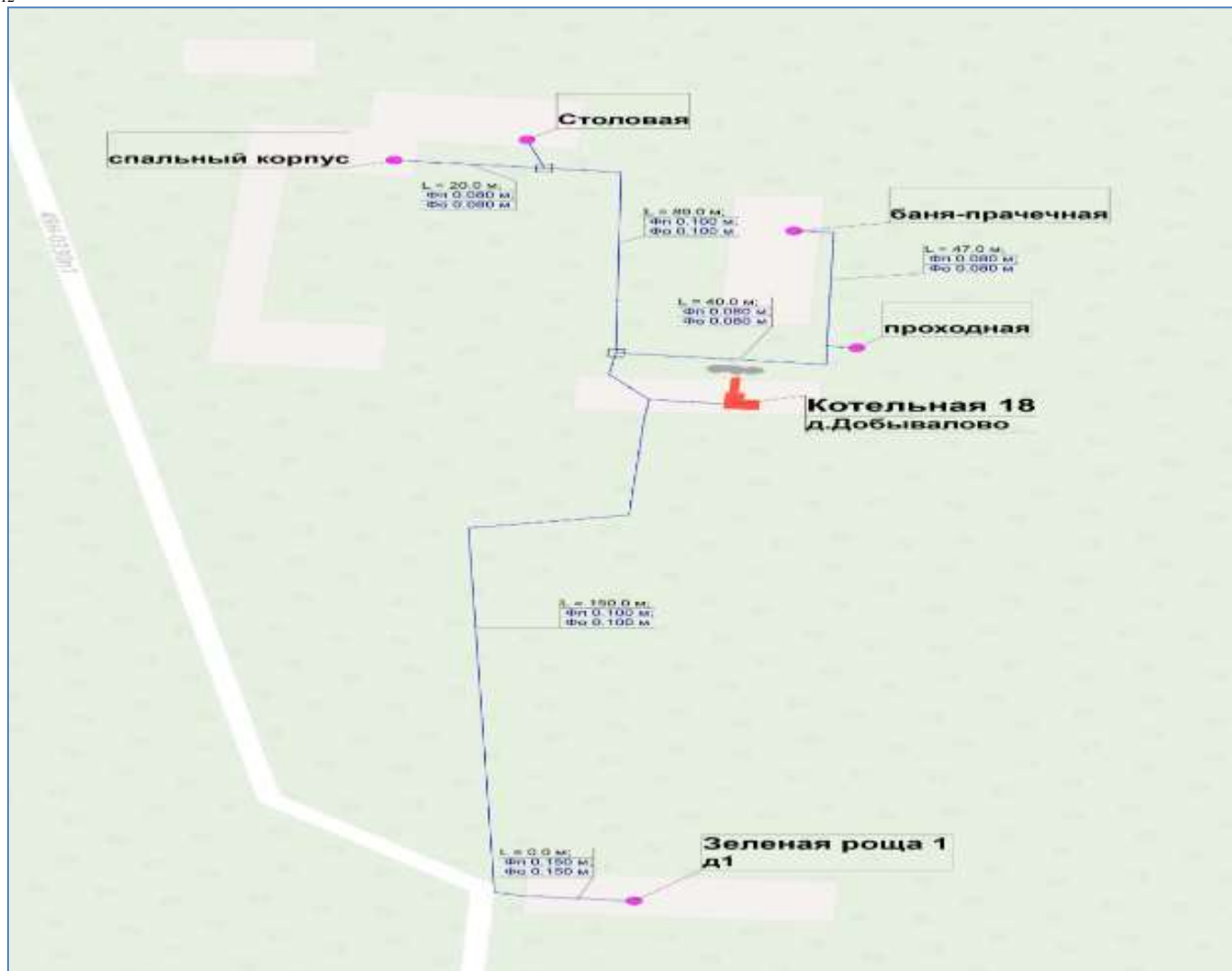


Рисунок 3. Схема тепловых сетей котельной №18 д. Зеленая Роща и сети отопления

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителей

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя спрогнозированы с учетом увеличения расчетных расходов теплоносителя в тепловых сетях с темпом присоединения (подключения) суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по модернизации тепловых систем источников тепловой энергии.

3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя тепло потребляющими установками потребителей

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи тепла от источников тепловой энергии системы теплоснабжения Едровского сельского поселения до потребителя в зоне действия каждого источника, прогнозировались исходя из следующих условий:

- система теплоснабжения Едровского сельского поселения закрытая: на источниках тепловой энергии применяется центральное качественное регулирование отпуска тепла по отопительной нагрузке в зависимости от температуры наружного воздуха;
- сверхнормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии будут сокращаться вследствие работ по реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения;
- подключение потребителей в существующих ранее и вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по зависимой схеме присоединения систем отопления.

Балансы производительности водоподготовительных установок котельных и максимального потребления теплоносителя тепло потребляющими установками потребителей представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1.

№ п/п	Наименование показателя, размерность	Период, год					
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2025 -2033 гг.
Котельная № 14, Валдайский район с. Едрово (карьер)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
9.1	нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
9.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0	0	0	0	0	0
9.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
11	Резерв (+)дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
Котельная № 15, Валдайский район с. Едрово (школа)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	28,55	28,55	28,55	28,55	28,55	28,55
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
9.1	нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
9.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571	0,571
11	Резерв (+)дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-

Котельная № 18, Валдайский район д. Зеленая Роща							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66	14,66
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
9.1	нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
9.2	сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
11	Резерв (+)дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-

* - значения показателей уточнять при разработке ПСД

Раздел 4. Основные положения мастера-плана развития систем теплоснабжения поселения

Для обеспечения устойчивого теплоснабжения необходимо использовать существующую систему централизованного теплоснабжения, с поддержанием ее в рабочем состоянии по средствам капитальных и текущих ремонтов.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Перечень мероприятий по повышению надежности систем теплоснабжения муниципального района: замена тепловых сетей - 1% от общей протяженности (общая протяженность тепловых сетей 45,61км), замена основного и вспомогательного оборудования на источнике теплоснабжения - 5шт., покупка дизель-генераторных установок - 23 шт., организация резервного водоснабжения - 26 ед.

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Мероприятия по развитию централизованного теплоснабжения на территории Едровского сельского поселения на расчетный срок не предусматриваются.

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

Мероприятия по развитию централизованного теплоснабжения на территории Едровского сельского поселения на расчетный срок не предусматриваются.

5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения на территории Едровского сельского поселения не планируется.

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, 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 территории Едровского сельского поселения источники тепловой энергии, совместно работающие на единую тепловую сеть, отсутствуют.

5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных на территории Едровского сельского поселения в источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

5.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода отсутствуют в связи с незначительной нагрузкой потребителей.

5.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения

Меры по распределению (перераспределению) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия систем теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию, не предусмотрены.

5.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии

В соответствии со СНиП 41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Оптимальным температурным графиком отпуска тепловой энергии является температурный график теплоносителя 95/70 °С (без изменений), параметры по давлению остаются неизменными.

Изменение утвержденных температурных графиков отпуска тепловой энергии не предусматривается.

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии отсутствуют.

5.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии

Ввод новых и реконструкция старых существующих источников тепловой энергии не предусматривается.

5.11. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии

Характеристика топлива, используемого на источниках теплоснабжения, представлена в таблице 5.1.

Таблица 5.1.

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Котельная №14, Валдайский район с. Едрово (карьер)		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	8176	8169
Расход топлива нормативный / фактический	123,91	133,91
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	-	-
Периодичность поставки	непрерывно	непрерывно
Котельная №15, Валдайский район с. Едрово (школа)		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	8176	8169
Расход топлива нормативный / фактический	199,07	207,26
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»	ООО «Газпром межрегионгаз Великий Новгород»
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	-	-
Периодичность поставки	непрерывно	непрерывно
Котельная №18, Валдайский район д. Зеленая Роща		
Вид топлива	уголь	уголь
Марка топлива	ДР, ДПК	ДР, ДПК
Калорийность топлива	5390	5558
Расход топлива нормативный / фактический	373,87	374,34
Поставщик топлива	ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»	ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»
Способ доставки на котельную	ж/д транспорт	ж/д транспорт

Откуда осуществляется поставка	Хакасия	Хакасия
Периодичность поставки	в течение отопит. периода	в течение отопит. периода

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

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения не предусмотрены.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

В Едровском сельском поселении открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) нет.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

В таблице 8.1. представлена сводная информация по существующему виду используемого, резервного и аварийного топлива, а также расход основного топлива на покрытие тепловой нагрузки на перспективу 2022-2033 годов.

Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - НЭЗТ).

ННЗТ и НЭЗТ на отопительных котельных определяется в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденным приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

Перспективное потребление топлива в условном и натуральном выражении в разрезе всех котельных Едровского сельское поселение

Таблица 8.1.

Наименование	Единица измерения	2020(факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023 (факт)	2024	2025-2033
Котельная № 14, Валдайский район с. Едрово							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	951,52	917,07	908,69	908,68	908,61	908,61
КПД котельной при работе на	%	88,11	68,72	78,22	83,05	89,77	89,77
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	162,14	207,89	182,65	172,01	159,15	159,15
Вид основного топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,160	1,159	1,163	1,167	1,161	1,167
Годовой расход условного топлива	т.у.т	154,28	190,65	165,97	156,31	144,60	144,60
Годовой расход натурального топлива	тыс.м3	133,07	164,53	142,70	133,91	124,55	123,91
Котельная № 15, Валдайский район с. Едрово							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	1180,77	1424,44	1482,19	1579,97	1351,45	1412,01
КПД котельной при работе на	%	78,37	77,99	84,00	93,32	86,83	86,83
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	182,29	183,17	170,08	153,09	164,53	164,53
Вид основного топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,160	1,159	1,163	1,167	1,160	1,167
Годовой расход условного топлива	т.у.т	215,24	260,92	252,09	241,88	222,35	232,32
Годовой расход натурального топлива	тыс.м3	185,66	225,17	216,81	207,26	191,68	199,07
Котельная № 18, Валдайский район д. Зеленая Рошча							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	861,06	930,00	876,00	849,66	860,72	867,64
КПД котельной при работе на	%	43,77	39,49	39,23	40,82	43,06	43,06
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	326,37	361,76	364,21	350,01	331,79	331,79
Вид основного топлива	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,787	0,798	0,797	0,794	0,77	0,77
Годовой расход условного топлива	т.у.т	281,03	336,44	319,04	297,39	285,58	287,88
Годовой расход натурального топлива	тн	357,09	421,60	400,31	374,34	370,89	373,87

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии

Предложения по инвестициям источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Система мер по повышению надежности системы теплоснабжения Валдайского муниципального района

Оценка надежности тепловых сетей ООО «ТК Новгородская»	Оценка надежности теплоснабжения в целом	Перечень мероприятий по повышению надежности	Стоимость, тыс. рублей	Предложения по источникам финансирования	Годы реализации
1	2	3	4	5	6
малонадежные	ненадежная	замена тепловых сетей, 1% от общей протяженности, протяженность тепловых сетей 45,61км.	43 449,98	Средства ООО «ТК Новгородская»	2022-2026
		замена основного и вспомогательного оборудования на источнике теплоснабжения, 5шт.	28 966,65		
		покупка дизель-генераторных и установок, 23шт.	10 350		
		организация резервного водоснабжения, 26 ед.	13 000		2022-2030

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов

Предложения по инвестициям в строительство и реконструкцию тепловых сетей сформированы на основе мероприятий, прописанных в разделе 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

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

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона 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 (далее – федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный 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».

В соответствии с пунктом 6 статьи 6 Федерального закона 190-ФЗ «О тепло снабжении»: «К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии с пунктом 1 статьи 4 Федерального закона 190-ФЗ «О теплоснабжении».

10.1. Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).

Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В случае, если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе: определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы [теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

10.2. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

Обязанности ЕТО определены постановлением Правительства Российской Федерации от 08 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (пункт 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением). В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

заключать и надлежаче исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и тепло сетевыми организациями в зоне своей деятельности; осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Таблица 10.1.

Источники тепловой энергии			Тепловые сети		Утвержденная единая теплоснабжающая организация	Основание для присвоения статуса ЕТО (№ пункта ПП РФ от 08.08.2012 № 808)
Энерго источники в зоне деятельности	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО	Наименование организации	Информация о присвоении статуса ЕТО		
Котельная № 14 Валдайский район с. Едрово (карьер)		н/д		н/д	ООО «ТК Новгородская»	-
Котельная № 15 Валдайский район с. Едрово (школа)		н/д		н/д	ООО «ТК Новгородская»	-
Котельная № 18 Валдайский район д. Зеленая Роща		н/д		н/д	ООО «ТК Новгородская»	-

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

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на территории Едровского сельского поселения не планируется.

Раздел 12. Решение по бесхозяйным тепловым сетям

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить тепло сетевую 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».

Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании Приказа Минэкономразвития России от 10.12.2015 № 931 «Об установлении Порядка принятия на учет бесхозяйных недвижимых вещей».

На основании статьи 225 Гражданского кодекса Российской Федерации по истечении года со дня постановки бесхозяйной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

По состоянию на 01.01.2024 бесхозяйные тепловые сети на территории Едровского сельского поселения отсутствуют.

При выявлении бесхозяйных тепловых сетей в качестве организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей, предлагается определить единую теплоснабжающую организацию (ЕТО), в границах утвержденной зоны деятельности, которой расположены вновь выявленные участки таких сетей.

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

13.1. Описание решений программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Решения о газоснабжении источников тепловой энергии Едровского сельского поселения в действующей программе газоснабжения отсутствуют.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

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 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

Предложения отсутствуют.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

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

Предложения отсутствуют.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

№ п/п	Индикаторы развития системы теплоснабжения, ед. измерения	Котельная № 14 Валдайский район	Котельная № 15 Валдайский район	Котельная № 18 Валдайский район
		с. Едрово	с. Едрово	д. Зеленая Роща
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед.	0,5	0,5	0,5
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед.	0,5	0,5	0,5
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг. у.т./Гкал	159,15	164,53	331,79
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2	2,38	2,14	2,13
5	Кэффициент использования установленной тепловой мощности, ч/год	106	89,1	30,45
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м.м./ГкалЧ	322,41	301,40	78,82
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг. у.т./кВт	-	-	-
9	Кэффициент использования теплоты топлива, % (для ТЭЦ)	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемой потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	-	94,3	76,3
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет	20	20	20
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	н/д	н/д	н/д
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Информация об утвержденных тарифах на услуги коммунального комплекса Новгородской области на 2024 год

Таблица 15.1.

№ п/п	Наименование района/организации	Постановления комитета по тарифной политике Новгородской области	2024 год			
			Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м³, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал, руб/м³ с НДС	
			01.01.2024-30.06.2024	01.07.2024-31.12.2024	01.01.2024-30.06.2024	01.07.2024-31.12.2024
1	2	3	4	5	6	7
1	Валдайский муниципальный район					
1.1.	ООО «Тепловая Компания Новгородская»					
	тепловая энергия	от 20.12.2023 №81/9	3292,77	3745,31	3166,33	3229,66
	ГВС	от 20.12.2023 №81/10	261,33	294,90	226,77	249,22
	ООО «Тепловая Компания Новгородская» (концессионное соглашение 31.10.2022)					
	тепловая энергия	от 17.11.2022 № 62/39; от 15.12.2023 №78/1	4212,08	4797,55	3166,33	3229,66
	ГВС	от 17.11.2022 № 62/41; от 15.12.2023 №78/2	318,66	360,53	226,77	249,22
1.2.	ООО «Строительное управление 53»					
	водоснабжение		49,45	53,90	59,34	64,68
	водоотведение (полный цикл)		85,33	88,74	86,28	94,91
	пропуск стоков	от 16.12.2020 № 75/6	56,61	58,87	44,62	49,08
	очистка		28,72	29,87	-	-
1.3.	ФГАУ «Дом отдыха «Валдай»					
	тепловая энергия	от 05.10.2023 № 56	1320,63	1450,05	1584,76	1740,06
	ГВС	от 16.11.2023 №67/4	77,76	86,16	93,31	103,39
	водоснабжение		15,47	17,76	18,56	21,31
	водоотведение	от 16.11.2023 № 67/3	36,38	41,83	30,50	35,00
1.4.	ФГБУ ЦЖКУ МО РФ					
	водоснабжение		29,72	34,18	35,66	41,02
	водоотведение	от 23.10.2020 №49/2	9,65	11,10	11,58	13,32
	тепловая энергия (д. Ижицы, д. Долгие Бороды)		3536,37	4066,83	2555,47	2808,46
	тепловая энергия (д. Загорье)	от 10.12.2020 №72/5	3536,37	4066,83	2251,29	2474,17
	ГВС (д. Ижицы)		228,46	262,74	190,98	219,63
	ГВС (д. Загорье)	от 10.12.2020 №72/6	228,46	262,74	13,03	158,73
1.5.	АО «НордЭнерго»					
	тепловая энергия (котельная н.п. Валдай-5)	от 05.11.2021 №49	4066,13	4066,13	-	-
	тепловая энергия (с. Зимогорье)	от 05.11.2020 №54	1827,66	2006,77	2193,19	2408,12
1.6.	ООО «Экосервис»					
	обращение с ТКО 2 зона	от 07.12.2018 №60	445,93	575,45	445,93	512,82

Приложение 2
к постановлению Администрации
муниципального района
от 10.06.2024. № 1467

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
к актуализированной на 2025 год
схеме теплоснабжения Едровского сельского поселения
2024 год
ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	33
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	34
1. Функциональная структура теплоснабжения	34
2. Источники тепловой энергии	34
3. Тепловые сети, сооружения на них	38
4. Зоны действия источников тепловой энергии	46
5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	47
6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	50
7. Балансы теплоносителя	51
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	51
9. Надежность теплоснабжения	52

10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	55
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	55
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения Едровского сельского поселения	59
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	60
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения Едровского сельского поселения	65
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	65
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения	73
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	73
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	74
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	83
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	85
Глава 10. Перспективные топливные балансы	85
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	86
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	89
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	90
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	91
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	93
Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения	95
Глава 17. Замечания и предложения к проекту системы теплоснабжения	95
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	95

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения – документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» после 31.12.2011 наличие схемы теплоснабжения, соответствующей определенным формальным требованиям, является обязательным для поселений и городских округов Российской Федерации. Схема теплоснабжения разрабатывается на основе документов территориального планирования поселения, утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности и требованиями к схемам теплоснабжения, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154. Перспективная схема теплоснабжения Едровского сельского поселения Валдайского муниципального района Новгородской области (далее также – Едровское сельское поселение) разработана для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения потребителей с учетом развития. Схема теплоснабжения определяет стратегию и единую политику в сфере теплоснабжения Едровского сельского поселения.

Перспективная схема теплоснабжения Едровского сельского поселения содержит материалы по обоснованию развития систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и общественно-делового строительства, повышению качества производимых для потребителей коммунальных ресурсов, улучшению экологической ситуации.

Основными задачами являются:

- инженерно-техническая оптимизация системы теплоснабжения;
- взаимосвязанное перспективное планирование развития системы теплоснабжения;
- повышение надежности системы теплоснабжения и качества предоставления коммунальных ресурсов;
- совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры;
- повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры Едровского сельского поселения;
- обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей.

Проведен анализ существующего состояния системы теплоснабжения Едровского сельского поселения на основании данных, полученных от органа местного самоуправления, теплоснабжающих организаций. Составлены существующие и перспективные балансы тепловой мощности, определены основные технические характеристики и экономика системы.

Предлагаемые схемные и другие решения разработаны в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

1. Функциональная структура теплоснабжения

1.1. Теплоснабжающей организацией в Едровском сельском поселении являются общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания Новгородская» (далее – ООО «ТК Новгородская»). ООО «ТК Новгородская» осуществляет как производство тепловой энергии на котельных, так и её передачу, и распределение между потребителями по сетям:

- Котельная №14 с. Едрово (карьер) - 0,425 Гкал/ч;
- Котельная № 15 с. Едрово (школа) - 0,552 Гкал/ч;
- Котельная № 18 д. Зеленая Роща - 0,41 Гкал/ч.

1.2. Описание зон действия котельных

Места расположения источников тепловой энергии, а также зоны их действия в границах населенных пунктах Едровского сельского поселения представлены на рисунках 1-3.

1.3. Зоны действия индивидуального теплоснабжения

В Едровском сельском поселении 26 населенных пунктов. Во всех населенных пунктах имеется печное отопление или теплоснабжение от индивидуальных автономных источников.

2. Источники тепловой энергии

2.1. Источники тепловой энергии

Теплоснабжение потребителей Едровского сельского поселения осуществляется в 3 гидравлически изолированных зонах централизованного теплоснабжения.

Обобщенная система энергетического обеспечения состоит из следующих локальных систем:

- электроснабжения, предназначенного для обеспечения электроэнергией приводов основного и вспомогательного оборудования, освещения (наружного и внутреннего), обеспечения хозяйственных и бытовых нужд котельных;
- топливоснабжения для обеспечения работы котельных;
- водоснабжения, предназначенной для обеспечения водой технологического процесса и собственных нужд котельных, и вспомогательных объектов.

На котельных Едровского сельского поселения осуществляется отпуск тепла с качественным регулированием в соответствии с утвержденными температурными графиками. Выбор температурного графика обусловлен облегчением гидравлического режима тепловых сетей и экономией расхода электрической энергии на перекачку теплоносителя.

2.2. Описание технического состояния

2.2.1. Котельная № 14 осуществляет теплоснабжение в с. Едрово, работает на газообразном топливе. Общая установленная мощность котельной составляет 0,42 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0,425 Гкал/час. Система теплоснабжения двухтрубная, зависимая, протяженность тепловых сетей централизованного отопления в двухтрубном исчислении составляет 0,7862 км.

2.2.2. Котельная № 15 осуществляет теплоснабжение в с. Едрово, работает на газообразном топливе. Общая установленная мощность котельной составляет 0,62 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0,552 Гкал/час. Система теплоснабжения двухтрубная, зависимая, протяженность тепловых сетей централизованного отопления в двухтрубном исчислении составляет 0,824 км.

2.2.3. Котельная № 18 осуществляет теплоснабжение в д. Зеленая Роща, работает на угле. Общая установленная мощность котельной составляет 1,35 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0,41 Гкал/час. Система теплоснабжения двухтрубная, зависимая, протяженность тепловых сетей централизованного отопления в двухтрубном исчислении составляет 0,15 км.

2.3. Структура и технические характеристики основного оборудования.

Таблица 1

Наименование котельной	Котлы		Горелочное устройство (автоматизированные котельные)	Блок автоматики	Насосы			
	марка	мощность			сетевые	ВС	подпиточные	циркуляционные
Котельная № 14 с.Едрово	Buderus Logano sk 656	0,21			DL 40/150-3/2 WIL0 ; G=17,2 т/ч, H=25 м		TOP-Z 25/6 3- PN 10;G=2,6 т/ч, H=3 м	

	Buderus Logano sk 656	0,21				TOP-Z 25/6 3- PN 10;G=2,6 т/ч, H=3 м
Итого по Котельной №14	2	0,42				3
Котельная № 15, с.Едрово	Buderus Logano sk 656	0,31		Wilo-CronoLine-IL 50/260-3/4;Q=24,77м3/ч; H=25м		Wilo-TOP-S 25/5 3 PN10;Q=3,72м3/ч; H=4м
	Buderus Logano sk 656	0,31		Wilo-CronoLine-IL 50/260-3/4 ;Q=23м3/ч; H=39м		Wilo-TOP-S 25/5 3 PN10;Q=3,72м3/ч; H=4м
Итого по Котельной №15	2	0,62				6
Котельная № 18 д.Зеленая Роцца	KCB-0,45	0,45		K 80-65-160; Q=50м3/ч; H=32м		
	KBC-1-0,95	0,9		K 80-65-160; Q=50м3/ч; H=32м		
Итого по Котельной №18	2	1,35				2
ИТОГО	6	2,39				11

Состояние оборудования удовлетворительное, капитальный ремонт проводится согласно планам капитального и текущего ремонта ООО «ТК «Новгородская». Все котлы к началу отопительного сезона подготавливаются и находятся в исправном состоянии. Насосы находятся в исправном состоянии. Ежегодно в межотопительный период насосы проходят техническое обслуживание. Серьезных замечаний по работе насосного оборудования нет.

2.4. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Общая суммарная мощность котлов составляет 2,39 Гкал/час. Установленная тепловая мощность составляет 2,39 Гкал/час.

2.5. Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

Располагаемая тепловая мощность составляет 2,184 Гкал/час;

2.6. Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Таблица 2

Наименование теплоисточника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Хозяйственные нужды, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час
Котельная № 14 Валдайский район с. Едрово	0,419	0,415		0,004
Котельная № 15 Валдайский район с. Едрово	0,485	0,480		0,005
Котельная № 18 Валдайский район д. Зеленая Роцца	1,280	1,262		0,018
Итого:	2,184	2,157	0,000	0,027

2.7. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Таблица 3

№ п/п	Наименование котельной	Год ввода в эксплуатацию
1	Котельная № 14 с. Едрово (карьер)	1978
2	Котельная № 15 с. Едрово (школа)	1975
3	Котельная № 18 д. Зеленая Роцца	1975

Ежегодно котельные эксплуатируемые ООО «ТК Новгородская» проходят техническое обследование по результатам которых составляются планы работ по подготовке котельных к предстоящему отопительному периоду.

По окончании ремонтного периода котельные получают паспорт готовности к предстоящему отопительному периоду.

По итогам заключения экспертизы промышленной безопасности газоиспользующего оборудования на котельных выявляются нарушения в работе данного оборудования и выполняются необходимые мероприятия для продления срока службы данного оборудования.

2.8. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии)

Источники тепловой энергии осуществляют только выработку тепла на цели теплоснабжения.

2.9. Среднегодовая загрузка оборудования источника тепловой мощности

Котельные работают на нужды потребителей, суммарная установленная мощность составляет 2,39 Гкал/ч.

Среднегодовая загрузка источников тепловой энергии на нужды потребителей.

Таблица 4

Наименование котельной	Располагаемая мощность, Гкал/час	Подключенная нагрузка без учета теплопотерь, Гкал/час	% загрузки котельной
Котельная № 14 с. Едрово (карьер)	0,419	0,425	100
Котельная № 15 с. Едрово (школа)	0,485	0,552	100
Котельная № 18 д. Зеленая Роцца	1,28	0,41	32,24

2.10. Способы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети

Таблица 5

№ п/п	Наименование теплоисточника	Наименование прибора учета
1	Котельная № 14 Валдайский район с. Едрово	СПТ961.1(2)
2	Котельная № 15 Валдайский район с. Едрово	СПТ961.1(2)
3	Котельная № 18 Валдайский район д. Зеленая Роцца	нет

2.11. Статистика отказов и восстановлений оборудования источника тепловой энергии

За отопительный сезон 2017/2018, 2018/2019, 2019/2020, 2020/2021, 2021/2022, 2022/2023, 2023/2024 гг. отказы по оборудованию отсутствуют.

2.12. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источника тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии у теплоснабжающей организации отсутствуют.

3. Тепловые сети, сооружения на них

3.1. Описание структуры тепловых сетей

Тепловые сети, расположенные на территории Едровского сельского поселения, являются собственностью Новгородской области, и переданы в аренду ООО «ТК Новгородская». Схемы тепловых сетей двухтрубные. Системы отопления у потребителей Едровского сельского поселения зависимые, теплоноситель для системы теплоснабжения готовится на источнике (в котельной). Температурный график отпуска тепловой энергии 95/70°С, теплоносителем является вода, забираемая из системы централизованного водоснабжения.

Способ прокладки сетей: подземный. Структура тепловых сетей представлена в таблице 6.

Большинство тепловых сетей были проложены в 1975 году.

Общий износ тепловых сетей превышает 60%. Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей составляет не менее 30 лет.

Материал трубопроводов: сталь (нержавеющая и углеродистая).

На тепловой сети используется тепловая изоляция из минераловатных матов, в качестве гидроизоляции предусмотрена окраска в два слоя органосиликатной композицией. Кроме этого применяются предизолированные трубопроводы с изоляцией из пенополиуретана (ППУ).

В качестве секционирующей и регулирующей арматуры применяются задвижки, клапаны, краны шаровые и затворы дисковые, что объясняется простотой монтажа и эксплуатации, доступностью, надежностью и ремонтпригодностью.

В 2013-2024 годах отопительных периодов фиксировались технологические отключения на сетях теплоснабжения, которые устранялись в течение рабочего дня. Учет технологических нарушений ведется оперативной диспетчерской службой. Вывод из работы технической защиты производился на срок не более суток при ремонте основного оборудования, замене, ремонте сетей.

Большинство аварий и инцидентов связано с внешними факторами - отключения электричества, холодного водоснабжения, а также с высоким износом тепловых сетей.

Для выявления дефектов на тепловых сетях городского поселения в межотопительный период проводятся гидравлические испытания тепловых сетей, выявляются узкие места для проведения ремонтных работ. Техническими службами предприятия проводится изучение опыта эксплуатации и ремонта, внедрение прогрессивных форм организации и управления ремонтом, ведётся контроль качества отремонтированного оборудования. Ежегодно проводится промывка внутриквартальных сетей теплоснабжения.

Таблица 6

Структура тепловых сетей

Наименование котельной и адрес нахождения	Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исполнении, км			в том числе в 2-х трубном исполнении:												
				надземное исполнение, км				подземное исполнение, км								
				канальная прокладка (+транзит по подвалу)				бесканальная прокладка								
ЦО	ГВС	ВСЕГО	ЦО	ДММ	ГВС	ДММ	ЦО	ДММ	ГВС	ДММ	ЦО	ДММ	ГВС	ДММ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Котельная № 14, с. Едрово	0,786	0	0,786	45			45									
				57			57	0,3741								
				76			76									
				89			89									
Котельная № 15, с. Едрово (школа)	0,824	0	0,824	89			89	0,021								
				108			108	0,803								
Котельная № 18, д. Зеленая Роща	0,15	0	0,15	108			108	0,15								

3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зоне действия источников тепловой энергии



Рисунок 1. Схема тепловых сетей котельной № 14, с. Едрово

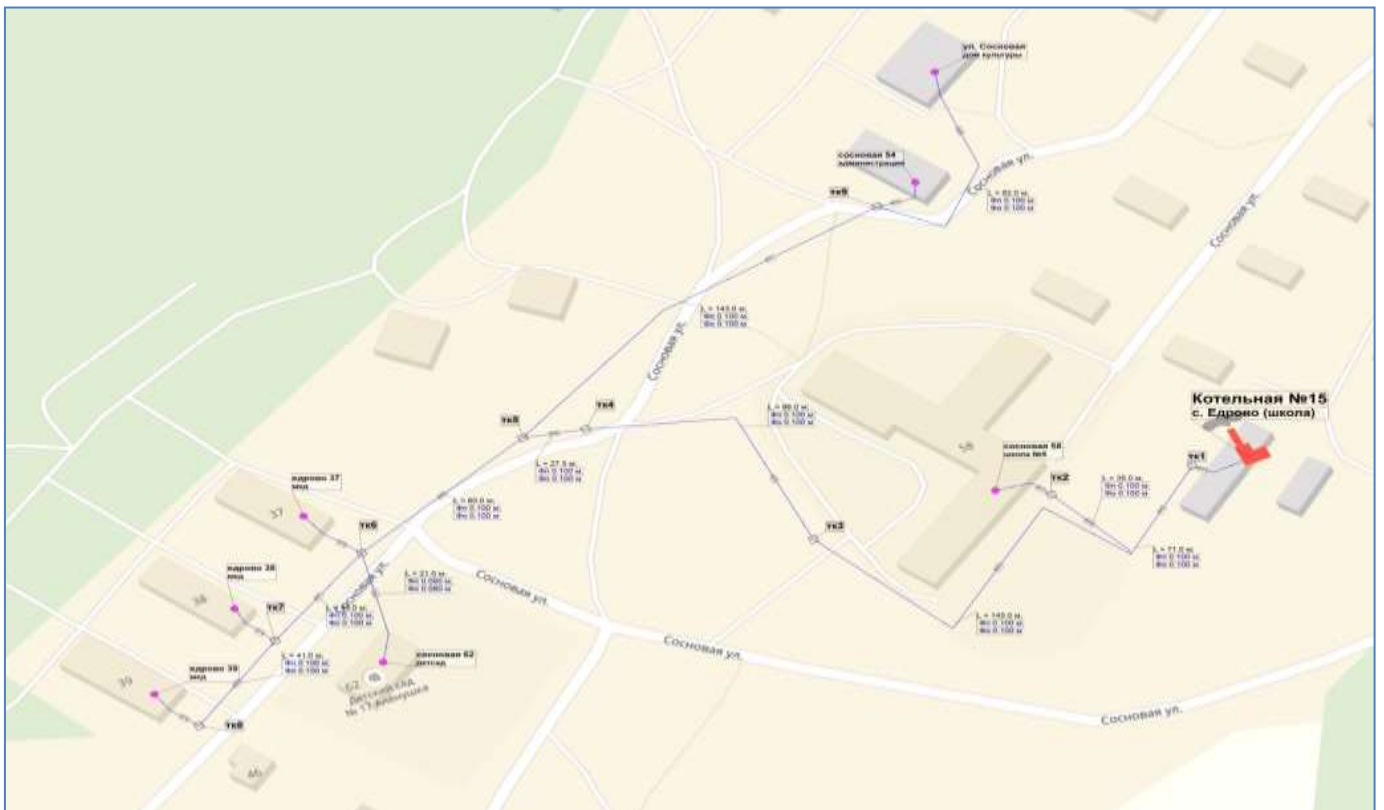


Рисунок 2. Схема тепловых сетей котельной № 15, с. Едрово



Рисунок 3. Схема тепловых сетей котельной № 18, д. Зеленая Роща

3.3. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

В системе централизованного теплоснабжения используется качественный график регулирования, приведен в таблице 7.

Таблица 7

Температура наружного воздуха	Температура воды	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
10	36,4	32
9	38	33
8	40,3	34,5
7	42,1	35,5
6	44	37
5	45,5	38,3
4	47,1	39,4
3	48,9	40,6
2	50,7	41,7
1	52,3	42,9
0	54	44
-1	55,6	45
-2	57,2	46,1
-3	58,8	47,2
-4	60,4	48,2
-5	62,1	49,3
-6	63,9	50,3
-7	65,5	51,3
-8	66,8	52,3
-9	68,3	53,4
-10	69,9	54,4
-11	71,4	55,3
-12	72,9	56,3
-13	74,4	57,3
-14	76	58,2
-15	77,5	59,2
-16	79	60,1
-17	80,5	61
-18	81,9	62
-19	83,4	62,9
-20	84,9	63,8
-21	86,3	64,7
-22	87,8	65,6
-23	89,3	66,5
-24	90,6	67,4
-25	92,1	68,3
-26	93,5	69,1
-27	95	70

3.4. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Фактический температурный режим отпуска тепловой энергии не отличается от утвержденных температурных режимов и графиков.

3.5. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики

Наладка гидравлических режимов в тепловых сетях проводится ежегодно в рамках подготовки объектов к отопительному периоду. Гидравлический расчет тепловых сетей с указанием расчетных располагаемых напоров отсутствует.

3.6. Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

Данные по отказам в тепловых сетях у теплоснабжающей организации отсутствуют.

3.7. Статистика восстановлений тепловых сетей (аварий, инцидентов) и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Данные по времени, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей у теплоснабжающей (теплосетевой) организации отсутствуют.

3.8. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь производится в соответствии с Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325. Расчет тепловых потерь по каждому участку тепловых сетей принят по нормам тепловых потерь изолированными водяными трубопроводами, на основе сведений о конструктивных особенностях теплопроводов (тип прокладки, год проектирования, наружный диаметр трубопроводов, длина участка). Нормативы технологических потерь в тепловых сетях утверждены приказом Министерства строительства и ЖКХ Новгородской области от 13.08.2018 № 387.

Результаты расчета нормативов технологических потерь приведены в таблице 8.

Таблица 8

№ п/п	Наименование теплоисточника	Потери в сетях, Гкал
1	Котельная № 14 Валдайский район с. Едрово	326,13
2	Котельная № 15 Валдайский район с. Едрово	355,47
3	Котельная № 18 Валдайский район д. Зеленая Роща	69,11

3.9. Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии приборов учета тепловой энергии

За последние 3 года тепловые потери имеют практически одинаковое значение. При расчете тарифа на передачу тепловой энергии теплоснабжающая (теплосетевая) организация на протяжении 3-х лет использует значение, представленное в таблице 8.

3.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

В период 2013-2024 года отопительных периодов предписания надзорными органами по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети для ООО «ТК Новгородская» не выдавались.

3.11. Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Тип системы присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям - зависимая. В основном к тепловым сетям присоединены многоквартирные дома. Регулирование - качественное, температурный график 95-70 градусов Цельсия (регулируется в зависимости от температуры наружного воздуха).

3.12. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Потребители, подача тепловой энергии к которым проходит через приборы учета тепловой энергии, представлены в таблице 9.

Таблица 9

№ п/п	Наименование населенного пункта	Наименование потребителей
1	Котельная № 15 с. Едрово	1. с. Едрово, ул. Сосновая, д. 37, МКД 2. с. Едрово, ул. Сосновая, д. 38, МКД 3. с. Едрово, ул. Сосновая, д. 39 МКД 4. с. Едрово, ул. Сосновая, д. 58, Школа № 1 5. с. Едрово, ул. Сосновая, д. 61, Дом культуры 6. с. Едрово, ул. Сосновая, д. 62, дошкольное отделение "Аленушка"
2	Котельная № 18 д. Зеленая Роща	1. д. Зеленая Роща, прачечная, столовая, баня, интернат ПНИ «Добывалово»

3.13. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

На момент разработки обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения перечень бесхозяйных сетей не определен.

4. Зона действия источников тепловой энергии

4.1. Описание существующих зон действия источников теплоснабжения во всех системах теплоснабжения поселения

В таблице 10 представлены основные характеристики зон действия источников централизованного теплоснабжения Едровского сельского поселения.

Таблица 10

№ п/п	Наименование Потребителя	Тепловая нагрузка по отоплению, Гкал/ч
Котельная № 14		
1	с. Едрово, ул. Щербазавода, д. 1, МКД	0,103462
2	с. Едрово, ул. Щербазавода, д. 2, МКД	0,015374
3	с. Едрово, ул. Щербазавода, д. 3, МКД	0,006978
4	с. Едрово, ул. Щербазавода, д. 4, МКД	0,013160
5	с. Едрово, ул. Щербазавода, д. 5, МКД	0,006587
6	с. Едрово, ул. Щербазавода, д. 6, МКД	0,006862
7	с. Едрово, ул. Щербазавода, д. 7, МКД	0,006862
8	с. Едрово, ул. Щербазавода, д. 8, МКД	0,079902
9	с. Едрово, ул. Щербазавода, д. 9, МКД	0,013160
10	с. Едрово, ул. Щербазавода, д. 11, МКД	0,015624
11	с. Едрово, ул. Щербазавода, д. 12, МКД	0,023540
12	с. Едрово, ул. Щербазавода, д. 15, МКД	0,024026
13	с. Едрово, ул. Щербазавода, д. 17, МКД	0,046605
Котельная № 15		
1	с. Едрово, ул. Сосновая, д. 37, МКД	0,056766
2	с. Едрово, ул. Сосновая, д. 38, МКД	0,056766
3	с. Едрово, ул. Сосновая, д. 39 МКД	0,064795
4	с. Едрово, ул. Сосновая, д. 54, Администрация Едровского сельского поселения	0,027812
5	с. Едрово, ул. Сосновая, д. 58, Школа №1	0,200338
6	с. Едрово, ул. Сосновая, д. 61, Дом культуры	0,025489
7	с. Едрово, ул. Сосновая, д. 62, детский сад «Аленушка»	0,066782
Котельная № 18		
1	д. Зеленая Роща, ПНИ «Добывалово»	0,252092
2	д. Зелёная Роща, д. 1, МКД	0,159180

Зоны действия источников теплоснабжения представлены графически на рисунках 1-3.

5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

Централизованным отоплением обеспечена вся многоквартирная застройка. Индивидуальные жилые дома, как правило, имеют печное отопление. Бюджетные потребители подключены к системе централизованного теплоснабжения. Прочие потребители либо имеют собственные теплоисточники, либо приобретают тепловую энергию у ООО «ТК Новгородская».

Подробный перечень подключенных потребителей в разрезе каждой котельной приведен в таблице 10.

Тепловые нагрузки потребителей складываются из нагрузок на отопление и горячее водоснабжение. Суммарная тепловая нагрузка потребителей Едровского сельского поселения составляет 1,387 Гкал/ч. Отопительная нагрузка потребителей рассчитывается как необходимое количество тепловой энергии на поддержание нормативной температуры воздуха в помещении потребителя при расчетной температуре наружного воздуха. Расчетная температура наружного воздуха устанавливается нормами как температура холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92. Для данного региона расчетная температура наружного воздуха -27 °С, продолжительность отопительного периода 213 суток.

Среднегодовой объем потребления тепловой энергии рассчитывается с учетом температур наружного воздуха по СП 131.13330.2012. Свод правил. Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99*. Показатели потребления тепловой энергии в Едровском сельском поселении представлены в таблице 11.

Данные по плановому полезному отпуску ООО «ТК Новгородская» на 2025 год и фактическому полезному отпуску за 2023 год

Таблица 11

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии за 2023 год, (факт)				Полезный отпуск тепловой энергии на 2025 год, (план)			
	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м³	ГВС, Гкал	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м³	ГВС, Гкал
Едровское сельское поселение	2603,29	2 603,29			2 437,55	2 437,55		
Котельная № 14 с. Едрово (карьер)	582,55	582,55			582,48	582,48		
Котельная № 15 с. Едрово (школа)	1224,46	1 224,46			1 056,54	1 056,54		
Котельная № 18 д. Зеленая Роща	796,27	796,27			798,53	798,53		

Договорные величины потребления тепловой мощности по объектам потребителей произведены расчетным методом.

С 01.01.2014. продажа потребителям тепловой энергии осуществляется в соответствии со статьей 13 Федерального Закона Российской Федерации «О теплоснабжении» (190-ФЗ от 27.07.2010) теплоснабжающей организацией, имеющей в собственности или на ином праве, а равно во владении или пользовании источники тепловой энергии при этом в случае принятия собственниками помещений в многоквартирных жилых домах решения о непосредственных расчетах за поставляемую тепловую энергию с теплоснабжающими организациями - продажа тепловой энергии производится

непосредственно потребителям.

Учет тепла, отпущенного потребителям, осуществляется:

по данным приборного учета;

расчётным методом согласно Методике осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утверждённой приказом Минстроя России от 17.03.2014 № 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя»;

по утверждённым нормативам для населения.

Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки в Едровском сельском поселении представлен в таблице 12.

Таблица 12

Наименование теплоисточника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Хозяйственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 14 Валдайский район, с. Едрово	0,420	0,419	0,415	0,425	0,000	0,004	0,206	0,000
Котельная № 15 Валдайский район, с. Едрово	0,620	0,485	0,480	0,552	0,000	0,005	0,177	0,000
Котельная № 18 Валдайский район д. Зеленая Роща	1,350	1,280	1,262	0,410	0,000	0,018	0,033	0,801
Итого:	2,390	2,184	2,157	1,387	0,000	0,027	0,417	0,801

Тепловой баланс складывается из полезного отпуска тепловой энергии, расхода на собственные нужды источников, потерь в тепловых сетях.

Баланс тепловой мощности подразумевает соответствие подключенной тепловой нагрузки тепловой мощности источников. Дефицит тепловой мощности отсутствует.

Гидравлический режим передачи тепловой энергии в Едровском сельском поселении обеспечивается сетевыми насосами котельных. Основные гидравлические и температурные режимы системы теплоснабжения Едровского сельского поселения обеспечиваются в соответствии с картами технологических режимов. Дефицит пропускной способности сетей в Едровском сельском поселении отсутствует.

7. Балансы теплоносителя

Теплоносителем является вода, забираемая напрямую из системы централизованного водоснабжения. Требования к качеству химочищенной воды котловых систем устанавливаются на уровне, обеспечивающем эффективную и безопасную работу котлов при минимальном риске образования отложений и коррозии. Очистка воды от взвешенных примесей осуществляется в механических фильтрах сетчатого типа.

Информация о среднем расходе воды на подпитку тепловых сетей и производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей на котельных Едровского сельского поселения представлена в таблице 13.

Таблица 13

Наименование теплоисточника	Средний расход подпиточной воды, м³/ч	Нормативная производительность ВПУ, м³/ч	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, м³/ч
Котельная № 14 Валдайский район с. Едрово	0,056		0,000
Котельная № 15 Валдайский район с. Едрово	0,067		0,000
Котельная № 18 Валдайский район д. Зеленая Роща	0,037		0,000

8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

В Едровском сельском поселении на источниках тепловой энергии в качестве топлива используется:

Котельная № 14 Валдайский район с. Едрово

газ

Котельная № 15 Валдайский район с. Едрово

газ

Котельная № 18 Валдайский район д. Зеленая Роща

уголь

Показатели топливного баланса за 2023 год представлены в таблице 14.

Таблица 14

Наименование теплоисточника	Вид топлива	Топливный эквивалент по сертификатам качества	Выработано тепловой энергии, Гкал	Отпущено тепловой энергии в сеть, Гкал	Удельная норма расхода условного топлива, кг. у.т./Гкал	Расход условного топлива, т/ут
Котельная № 14 Валдайский район с. Едрово	газ	1,168	918,45	908,68	172,01	156,31
Котельная № 15 Валдайский район с. Едрово	газ	1,168	1594,32	1579,97	153,09	241,88
Котельная № 18 Валдайский район д. Зеленая Роща	уголь	0,794	862,59	849,66	350,01	297,39
Итого:			3375,36	3338,31		695,58

9. Надежность теплоснабжения

Надежность функционирования системы теплоснабжения должна обеспечиваться целым рядом мероприятий, осуществляемых на стадиях проектирования и в период эксплуатации.

Под надежностью понимается свойство системы теплоснабжения выполнять заданные функции в заданном объеме при определенных условиях функционирования. Применительно к системе коммунального теплоснабжения в числе заданных функций рассматривается бесперебойное снабжение потребителей теплом и горячей водой требуемого качества и недопущение ситуаций, опасных для людей и окружающей среды. Надежность является комплексным свойством. В зависимости от назначения объекта и условий его эксплуатации она может включать ряд свойств (в отдельности или в определенном сочетании), основными из которых являются безотказность, долговечность, ремонтпригодность, сохраняемость, устойчивость, способность, режимная управляемость, живучесть и безопасность.

Степень снижения надежности выражается в частоте возникновения отказов и величине снижения уровня работоспособности или уровня функционирования системы теплоснабжения. Полностью работоспособное состояние - это состояние системы, при котором выполняются все заданные функции в полном объеме. Под отказом понимается событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, более низкий, в результате выхода из строя одного или нескольких элементов системы. Событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, отражающийся на теплоснабжении потребителей, является аварией. Таким образом, авария также является отказом, но с более тяжелыми последствиями.

Наиболее слабым звеном системы теплоснабжения являются тепловые сети. Повреждения на трубопроводах могут привести к длительным перерывам в подаче теплоты и к выходу из строя систем отопления зданий.

В Едровском сельском поселении подготовка котельных и тепловых сетей к отопительному периоду начинается в предыдущем периоде с систематизации выявленных дефектов в работе оборудования и отклонений от гидравлического и теплового режимов, составления планов работ, подготовки необходимой документации, заключения договоров с подрядными организациями и материально-техническим обеспечением плановых работ.

Непосредственная подготовка систем теплоснабжения к эксплуатации в зимних условиях заканчивается не позднее срока, установленного для данной местности с учетом ее климатической зоны.

Едровское сельское поселение не относится к районам с ограниченным сроком завоза грузов. В целях обеспечения надежности и безопасности объектов жизнеобеспечения теплоснабжающей организацией проверяются и при необходимости доукомплектовываются аварийные запасы материально-технических ресурсов, проводится проверка готовности резервных источников электроснабжения котельных.

В 2016-2024 годах отопительных периодов фиксировались технологические нарушения на сетях теплоснабжения и горячего водоснабжения, которые оперативно устранялись. Учет технологических нарушений ведется оперативной диспетчерской службой. Вывод из работы технической защиты производился на срок не более суток при ремонте основного оборудования, замене, ремонте сетей.

Большинство технологических нарушений и инцидентов связано с внешними факторами - отключения электричества, холодного водоснабжения, а также с высоким износом тепловых сетей.

Параметры качества и надежности по сетям теплоснабжения:

перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя) - 0 часов;

продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг - 24 час/день;

количество часов предоставления тепловой энергии в отчетном периоде 2022/2023гг - 5736 часов в части услуги по отоплению и 8424 в части услуги по централизованному горячему водоснабжению;

доля ежегодно заменяемых сетей - не более 1%.

Для обеспечения восстановления и надежности системы теплоснабжения ежегодно должны меняться не менее 5% сетей от общей протяженности.

Фактически данные условия не соблюдаются.

Наладка и ремонты котельного оборудования производится в соответствии с установленными графиками.

Предложения (план мероприятий) по повышению надежности системы теплоснабжения Валдайского муниципального района представлен ниже в

таблица 15.

Таблица 15

№ п/п	Наименование и основные технические параметры необходимого мероприятия (км, шт.)	Показатели надежности систем теплоснабжения			Предложения по источникам финансирования, тыс. рублей, без НДС					Годы реализации
		наименование, ед. изм.	базовое значение	плановое значение (в случае исполнения нижеперечисленных мероприятий)	всего	средства предприятия*	местный бюджет	областной бюджет	иное финансирование	
Система теплоснабжения ООО «ТК Новгородская» в Валдайском муниципальном районе Новгородской области, протяженность сетей 45,61 км. Ресурсоснабжающая организация - ООО «ТК Новгородская»										
1	Замена тепловых сетей, 1% от общей протяженности	ненадежная		малонадежная	8184,00	8184,00	0,00	0,00	0,00	2022
		ненадежная		малонадежная	8429,52	8429,52	0,0	0,0	0,0	2023
		ненадежная		малонадежная	8682,41	8682,41	0,0	0,0	0,0	2024
		ненадежная		малонадежная	8942,88	8942,88	0,0	0,0	0,0	2025
		ненадежная		малонадежная	9211,17	9211,17	0,0	0,0	0,0	2026
2	Замена основного и вспомогательного оборудования на источнике теплоснабжения, 5шт.	ненадежная		малонадежная	5456,00	5456,00	0,00	0,00	0,00	2022
		ненадежная		малонадежная	5619,68	5619,68	0,0	0,0	0,0	2023
		ненадежная		малонадежная	5788,27	5788,27	0,0	0,0	0,0	2024
		ненадежная		малонадежная	5961,92	5961,92	0,0	0,0	0,0	2025
		ненадежная		малонадежная	6140,78	6140,78	0,0	0,0	0,0	2026
3	Покупка дизель-генераторных установок 23 шт.	ненадежная		малонадежная	10350	0	0	0	10350 **	2022-2030
4	Организация резервного водоснабжения 26 источников	ненадежная		малонадежная	13000	0	0	0	13000 **	2022-2030

* в случае наличия в тарифе соответствующих статей расхода

** источник финансирования не определен

10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Основные технико-экономические показатели ООО «ТК Новгородская» (в части систем теплоснабжения, эксплуатируемых на территории Едровского сельского поселения) представлены в таблице 16.

Таблица 16

№ п/п	Наименование показателей	Котельная № 14 с. Едрово	Котельная № 15 с. Едрово	Котельная № 18 д. Зеленая Роща
1	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,42	0,62	1,35
2	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	0,425	0,552	0,41
3	Объем вырабатываемой тепловой энергии, тыс. Гкал	0,91845	1,59432	0,86259
4	Объем покупаемой тепловой энергии, тыс. Гкал	0	0	0
5	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, тыс. Гкал	0,58255	1,22450	0,78055
6	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, тыс. Гкал	0,32613	0,35547	0,06911
7	Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов, км	0,7862	0,824	0,15
8	Количество тепловых станций и котельных, шт.	1	1	1
9	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, кг у.т. /Гкал	172,01	153,09	350,01
10	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, кВт.ч/Гкал	28,18	21,38	46,94
11	Потребление электроэнергии, кВт.ч	25 881	31 993	41 720

11. Цены и тарифы в сфере теплоснабжения

Динамика тарифов за тепловую энергию и горячее водоснабжение, отпускаемые ООО «ТК Новгородская» на территории Едровского сельского поселения за последние 3 года представлена в таблице 17.

Таблица 17

№ п/п	Наименование района/организации	2022 год				2023 год				2024 год				Постановления комитета по тарифной политике Новгородской области	
		тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м³, без НДС		тариф для населения, руб/Гкал, руб/м³ с НДС		тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м³, без НДС		тариф для населения, руб/Гкал, руб/м³ с НДС		тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м³, без НДС		тариф для населения, руб/Гкал, руб/м³ с НДС			
		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.12.2022-31.12.2023	01.12.2022-31.12.2023	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12		
Валдайский муниципальный район															
1.1.	ООО «Тепловая Компания Новгородская»														
	тепловая энергия	3680,28	3864,29	2872,21	2987,10	3315,00	3166,33	3292,77	3745,31	3166,33	3229,66	3229,66	3229,66	3229,66	от 20.12.2023 № 81/9
	ГВС	280,25	294,91	200,05	208,05	261,33	226,77	261,33	294,90	226,77	249,22	249,22	249,22	249,22	от 20.12.2023 № 81/10
	ООО «Тепловая Компания Новгородская»														
	тепловая энергия					4212,08	3166,33	4212,08	4797,55	4212,08	4797,55	4797,55	4797,55	4797,55	от 17.11.2022 № 62/39; от 15.12.2023 № 78/1
	ГВС					318,66	226,77	318,66	360,53	318,66	360,53	360,53	360,53	360,53	от 17.11.2022 № 62/41; от 15.12.2023 № 78/2
1.2.	ФГАУ «Дом отдыха «Валдай»														
	тепловая энергия	1171,49	1214,93	1405,79	1457,92	1320,63	1584,76	1320,63	1450,05	1584,76	1740,06	1740,06	1740,06	1740,06	от 01.11.2018 № 40/5
	ГВС	67,76	71,50	81,31	85,80	77,26	93,31	77,76	86,16	93,31	103,39	103,39	103,39	103,39	от 06.12.2018 № 59/2
	водоснабжение	12,50	14,19	15,00	17,03	15,47	18,56	15,47	17,76	18,56	21,31	21,31	21,31	21,31	от 12.11.2018 № 44/1
	водоотведение	30,21	33,38	25,44	27,98	36,38	30,50	36,38	41,83	30,50	35,00	35,00	35,00	35,00	
1.3.	ФГБУ ЦЖКУ МО РФ														
	водоснабжение	25,14	27,65	30,17	33,18	29,72	35,66	29,72	34,18	35,66	41,02	41,02	41,02	41,02	от 23.10.2020 № 49/21
	водоотведение	7,75	8,54	9,30	10,25	9,65	11,58	9,65	11,10	11,58	13,32	13,32	13,32	13,32	
	тепловая энергия (д. Ижицы, д. Долгие Бороды)	3145,23	3286,26	2254,30	2344,47	3536,37	2555,47	3536,37	4066,83	2555,47	2808,46	2808,46	2808,46	2808,46	от 10.12.2020 № 72/5
	тепловая энергия (д. Загорье)	3145,23	3286,26	1912,41	2065,40	3536,37	2251,29	3536,37	4066,83	2251,29	2474,17	2474,17	2474,17	2474,17	
	ГВС (д. Ижицы)	201,90	212,34	168,47	175,21	228,46	190,98	228,46	262,74	190,98	219,63	219,63	219,63	219,63	от 10.12.2020 № 72/6
	ГВС (д. Загорье)	201,90	212,34	117,25	126,63	228,46	138,03	228,46	262,74	13,03	158,73	158,73	158,73	158,73	
3.4.	АО «НордЭнерго»														
	тепловая энергия (котельная н.п. Валдай-5)	4063,54	4210,70	-	-	4208,49		4066,13	4066,13	4066,13	4066,13	4066,13	4066,13	4066,13	от 29.09.2020 № 41
	тепловая энергия (с. Зимогорье)	1664,41	1664,41	1997,29	1997,29	1827,66	2193,19	1827,66	2006,77	1827,66	2006,77	2006,77	2006,77	2006,77	от 05.11.2020 № 54

В себестоимости производства и передачи тепловой энергии ООО «ТК Новгородская» основными являются следующие статьи затрат:

- расходы на топливо;
- оплата труда основного производственного персонала с отчислениями на социальные нужды;
- затраты на покупную электрическую энергию.

В связи с этим деятельность теплоснабжающей организации в целом характеризуется высоким уровнем трудоемкости и энергоресурсоемкости, что свойственно теплоснабжающим организациям, занимающимся производством и передачей тепловой энергии.

Согласно раскрытой ООО «ТК Новгородская» информации, отношения между организацией, осуществляющей эксплуатацию сетей отопления и горячего водоснабжения, и лицом, осуществляющим строительство (реконструкцию) объектов капитального строительства, возникающие в процессе подключения таких объектов к вышеуказанным сетям, включая порядок подачи и рассмотрения заявления о подключении, выдачи и исполнения условий подключения, а также условия подачи ресурса, определены: Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» и Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» соответственно.

Согласно постановлению Комитета по Тарифной политике Новгородской области от 20.12.2023 № 81/11 плата за подключение (техническое присоединение) к системе теплоснабжения на 2024 год для ООО «ТК Новгородская» установлена в размере 12478,56 тыс. руб. без НДС в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки.

Плата за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения на 2024 год для ООО «ТК Новгородская» установлена Постановлением от 20.12.2023 № 81/12 в следующем размере:

Жилые многоквартирные дома, гостиницы, общежития	26,2	23,9	21,4	20,7	19,4	18,4	17,3
Общественные здания, кроме перечисленных ниже	26,4	23,8	22,6	20,1	19,5	18,5	17,6
Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	22,7	22,0	21,4	20,7	20,1	19,4	18,7
Дошкольные учреждения, хосписы	30,0	30,0	30,0	-	-	-	-
Здания сервисного обслуживания, культурно-досуговой деятельности, технопарки, склады	14,2	13,6	13,0	12,4	12,4	-	-
Здания административного назначения (офисы)	23,3	22,0	21,4	17,5	15,5	14,3	13,0

Перспективные удельные расходы тепловой энергии на горячее водоснабжение определяются количеством потребителей и режимом пользования системой централизованного горячего водоснабжения. Количество пользователей определяется характеристиками здания. Режим пользования определяется по проектным данным здания, а при отсутствии проектных данных – в соответствии со СНиП 2.04.01-85.

Средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения потребителя тепловой энергии (Гкал/ч) в отопительный период определяется по формуле:

$$Q_{от} = \frac{a \times N \times (60 - t_c) \times 10^{-6}}{T} + Q_{ТП},$$

где:

a – расход воды на горячее водоснабжение абонента, л/ед. измерения в сутки; принимается по таблице приложения 3 СНиП 2.04.01-85;

N – количество единиц измерения, отнесенное к суткам, - количество жителей, учащихся в учебных заведениях и т.д.;

t_c – температура водопроводной воды в отопительный период, °С;

T – продолжительность функционирования системы горячего водоснабжения потребителя в сутки, ч;

Q_{ТП} – тепловые потери в местной системе горячего водоснабжения, в подающем и циркуляционном трубопроводах наружной сети горячего водоснабжения, Гкал/ч.

Средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения в неотапливаемый период (Гкал) определяется по формуле:

$$Q_{неот} = Q_{от} \times \beta \times \frac{t_{hs} - t_{cs}}{t_h - t_c},$$

где:

Q_{от} – средняя часовая тепловая нагрузка горячего водоснабжения в отопительный период, Гкал/ч;

β – коэффициент, учитывающий снижение средней часовой нагрузки горячего водоснабжения в неотапливаемый период по сравнению с нагрузкой в отопительный период;

t_{hs}, *t_h* – температура горячей воды в неотапливаемый и отопительный период соответственно, гр.С;

t_{cs}, *t_c* – температура водопроводной воды в неотапливаемый и отопительный период, гр.С.

г) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Прирост объемов потребления тепловой энергии не прогнозируется, т.к. в Генеральном плане Едровского сельского поселения не предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения.

д) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия

На территории Едровского сельского поселения все объекты, предполагаемые к строительству, предусматривают теплоснабжение от индивидуальных источников.

Таблица 21

Наименование теплоисточника	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
Котельная № 14, с. Едрово (карьер)	0,425
Котельная № 15, с. Едрово (школа)	0,552
Котельная № 18, д. Зеленая Роща	0,41
Итого по Едровскому сельскому поселению:	1,387

Перспективный уровень потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения к 2041 году по Едровскому сельскому поселению с учетом полной реализации заложенных в Генеральный план параметров составит 2,438 тыс. Гкал в год (таблица 22).

Таблица 22

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прогноз потребления тепловой энергии, тыс. Гкал в год									
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2032-2041
1	Котельная № 14 Валдайский район с. Едрово	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
2	Котельная № 15 Валдайский район с. Едрово	0,996	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057
3	Котельная № 18 Валдайский район д. Зеленая Роща	0,792	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
Итого:		2,370	2,438	2,438	2,438	2,438	2,438	2,438	2,438	2,438	2,438

е) Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, возможные изменения производственных зон и их перепрофилирование схемой теплоснабжения не предусмотрено.

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЕДРОВСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Электронная модель системы теплоснабжения Едровского сельского поселения не разрабатывалась, так как в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» при разработке и актуализации схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения до 100 тыс. человек соблюдение требований, указанных в подпункте «в» пункта 23 и пунктах 55 и 56 требований к схемам теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, не является обязательным.

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

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

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в Едровском сельском поселении представлены в таблице 23.

Суммарная нагрузка потребителей по Едровскому сельскому поселению на источнике централизованного теплоснабжения составит к 2041 году 1,387 Гкал/ч. Покрытие данных нагрузок предполагается за счет существующих теплоисточников. Дефицит мощности из-за прироста тепловых нагрузок не возникнет. Также в целом по всем теплоисточникам увеличится резерв тепловой мощности за счет снижения потерь тепловой энергии на сетях в результате их замены, а также использования потребителями энергосберегающего оборудования.

Таблица 23

Наименование теплоисточника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Хозяйственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
Текущий период (2022-2023 год)								
Котельная № 14 Валдайский район с. Едрово	0,420	0,419	0,415	0,425	0,000	0,004	0,206	0,000
Котельная № 15 Валдайский район с. Едрово	0,620	0,485	0,480	0,552	0,000	0,005	0,177	0,000
Котельная № 18 Валдайский район д. Зеленая Роща	1,350	1,280	1,262	0,410	0,000	0,018	0,033	0,801
Итого:	2,390	2,184	2,157	1,387	0,000	0,027	0,417	0,801
Перспективный период (2024-2041 год)								
Котельная № 14 Валдайский район с. Едрово	0,420	0,419	0,415	0,425	0,000	0,004	0,206	0,000
Котельная № 15 Валдайский район с. Едрово	0,620	0,485	0,480	0,552	0,000	0,005	0,177	0,000
Котельная № 18 Валдайский район д. Зеленая Роща	1,350	1,280	1,262	0,410	0,000	0,018	0,033	0,801
Итого:	2,390	2,184	2,157	1,387	0,000	0,027	0,417	0,801

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

Основанием для разработки гидравлического расчета тепловых сетей является:

СНиП 41 -02-2003 «Тепловые сети»;

СНиП 41-03-2003 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;

СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция, кондиционирование»;

ГОСТ 21.705-2016. «Межгосударственный стандарт. Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации тепловых сетей»;

ГОСТ 21.206-2012. «Межгосударственный стандарт. Система проектной документации для строительства. Условные обозначения трубопроводов». Справочная литература:

справочник проектировщика «Проектирование тепловых сетей». Автор А.А. Николаев;

справочник «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей», 3-е издание, переработанное и дополненное. Автор В.И. Манюк;

правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Условия проведения гидравлического расчета:

схема тепловой сети – двухтрубная, тупиковая.

Схема подключения систем теплоснабжения к тепловой сети – зависимая.

Параметры теплоносителя – 95/70°С.

Расчетная температура наружного воздуха: -27°С.

В случае отсутствия точных данных о количестве местных сопротивлений – сумма коэффициентов местных сопротивлений может быть принята как 10% от линейных потерь давления.

1. Определение тепловых нагрузок потребителей, расчетных расходов теплоносителя.

Расчетные расходы воды определяются по формуле:

$$G = \frac{Q(P)_{от}}{(t1p-t2p) \cdot 10^3}$$

где:

Q(P)от – расчетная тепловая нагрузка, ккал/ч;

t1p – расчетная температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети, °С;

-t2p – расчетная температура воды в обратном трубопроводе тепловой сети, °С.

2. Проведение гидравлического расчета.

Потери давления на участке трубопровода складываются из линейных потерь (на трение) и потерь на местных сопротивлениях:

$$\Delta p = \Delta p_{тр} + \Delta p_{м};$$

Линейные потери давления пропорциональны длине труб и равны:

$$\Delta p_{тр} = R \cdot L,$$

где L – длина трубопровода, м;

R – удельные потери давления на трение, кгс/м2.

$$R = \lambda \cdot \frac{\rho}{d_{AI}} \cdot \frac{v^2}{2g}$$

где λ – коэффициент гидравлического трения;

v – скорость теплоносителя, м/с;

ρ – плотность теплоносителя, кгс/м3;

g – ускорение свободного падения, м/с2;

Dв – внутренний диаметр трубы, м;

G – расчетный расход теплоносителя на рассчитываемом участке, т/ч.

Потери давления в местных сопротивлениях находят по формуле:

$$\Delta \delta_i = \sum \xi \cdot \rho \cdot \frac{v^2}{2g}$$

где Σξ – сумма коэффициентов местных сопротивлений.

Тепловые сети работают при турбулентном режиме движения теплоносителя в квадратичной области, поэтому коэффициент гидравлического трения определяется формулой Прандтля-Никурадзе:

$$\lambda = 1/(1,14 + 2 \cdot \lg(Dв/Кэ))^2,$$

где Кэ – эквивалентная шероховатость трубы, принимаемая для вновь прокладываемых стальных труб водяных тепловых сетей Кэ = 0,5 мм.

При значениях эквивалентной шероховатости трубопроводов, отличных от Кэ = 0,5 мм, на величину удельных потерь давления вводится поправочный коэффициент β. В этом случае:

$$\Delta p = \beta \cdot R \cdot L + \Delta p_{м}.$$

Гидравлические показатели котельных Едровского сельского поселения представлены ниже.

Гидравлические показатели Котельной № 14

Номер участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Шероховатость подающего трубопровода, мм	Шероховатость обратного трубопровода, мм	Коэффициент местного сопротивления под.тр-да	Коэффициент местного сопротивления обр.тр-да	Назначение участка	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под.тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр.тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с
544	котельная14	тк1	8,60	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	20,34	-20,34	0,08	0,08	8,05	8,05	0,74	-0,74
555	тк1	тк2	86,00	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	20,34	-20,34	0,83	0,83	8,05	8,05	0,74	-0,74
557	тк2	Щебзав1	9,50	0,05	0,05	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	4,35	-4,35	0,16	0,16	14,04	14,04	0,63	-0,63
561	тк2	отв Щебзав2	33,00	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	15,99	-15,99	0,20	0,20	5,00	5,00	0,58	-0,58
563	отв Щебзав2	отв Щебзав4	33,00	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	15,04	-15,04	0,18	0,18	4,43	4,43	0,55	-0,55
565	отв Щебзав4	отв Щебзав6	33,00	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	14,09	-14,09	0,15	0,15	3,89	3,89	0,51	-0,51
566	отв Щебзав6	тк3	39,00	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	13,37	-13,37	0,16	0,16	3,51	3,51	0,49	-0,49
568	тк3	отв Щебзав9	15,00	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	13,37	-13,37	0,06	0,06	3,51	3,51	0,49	-0,49
570	отв Щебзав9	отв Щебзав8	38,00	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	12,74	-12,74	0,15	0,15	3,19	3,19	0,46	-0,46
572	отв Щебзав8	отв Щебзав13	30,00	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	6,86	-6,86	0,03	0,03	0,95	0,95	0,25	-0,25
573	отв Щебзав13	тк4	25,00	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	6,86	-6,86	0,03	0,03	0,95	0,95	0,25	-0,25
575	тк4	отв Щебзав15	10,00	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	6,86	-6,86	0,01	0,01	0,95	0,95	0,25	-0,25
576	отв Щебзав15	тк5	61,50	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	5,59	-5,59	0,05	0,05	0,63	0,63	0,20	-0,20
578	тк5	Щебзав17	9,50	0,05	0,05	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	4,27	-4,27	0,16	0,16	13,58	13,58	0,62	-0,62
582	отв Щебзав15	Щебзав15	7,00	0,05	0,05	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	1,27	-1,27	0,01	0,01	1,25	1,25	0,18	-0,18
586	тк4	Щебзав12	95,00	0,05	0,05	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	1,32	-1,32	0,15	0,15	1,35	1,35	0,19	-0,19
594	отв Щебзав8	Щебзав11	5,50	0,05	0,05	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	0,76	-0,76	0,00	0,00	0,47	0,47	0,11	-0,11
598	отв Щебзав8	Щебзав8	15,00	0,05	0,05	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	5,11	-5,11	0,35	0,35	19,37	19,37	0,74	-0,74
602	отв Щебзав9	Щебзав9	5,50	0,05	0,05	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	0,63	-0,63	0,00	0,00	0,33	0,33	0,09	-0,09
608	отв Щебзав6	Щебзав7	5,50	0,05	0,05	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	0,33	-0,33	0,00	0,00	0,10	0,10	0,05	-0,05
612	отв Щебзав6	Щебзав6	12,50	0,05	0,05	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	0,38	-0,38	0,00	0,00	0,12	0,12	0,06	-0,06
616	отв Щебзав4	Щебзав5	5,50	0,05	0,05	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	0,32	-0,32	0,00	0,00	0,09	0,09	0,05	-0,05
620	отв Щебзав4	Щебзав4	12,50	0,05	0,05	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	0,64	-0,64	0,01	0,01	0,34	0,34	0,09	-0,09

Гидравлические показатели Котельной № 15

Номер участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Шероховатость подающего трубопровода, мм	Шероховатость обратного трубопровода, мм	Коэффициент местного сопротивления под-тр-да	Коэффициент местного сопротивления обр-тр-да	Назначение участка	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под-тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр-тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под-тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр-тр-де, м/с
644	котельная15	тк1	8,50	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	27,28	-27,28	0,19	0,19	18,94	18,94	1,03	-1,03
645	тк1	отвод на тк2	71,00	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	27,28	-27,28	1,61	1,61	18,94	18,94	1,03	-1,03
647	тк2	школа5	6,50	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	8,60	-8,60	0,01	0,01	1,63	1,63	0,33	-0,33
650	отвод на тк2	тк3	145,00	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	18,68	-18,68	1,55	1,55	8,90	8,90	0,71	-0,71
655	тк3	тк4	86,00	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	18,68	-18,68	0,92	0,92	8,90	8,90	0,71	-0,71
656	тк4	тк5	27,50	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	18,68	-18,68	0,29	0,29	8,90	8,90	0,71	-0,71
657	тк5	тк9	143,00	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	3,20	-3,20	0,05	0,05	0,27	0,27	0,12	-0,12
659	тк9	Сосновая54	8,00	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	1,67	-1,67	0,00	0,00	0,08	0,08	0,06	-0,06
663	тк9	Дом культуры	82,00	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	1,53	-1,53	0,01	0,01	0,07	0,07	0,06	-0,06
666	тк5	тк6	60,00	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	15,47	-15,47	0,44	0,44	6,12	6,12	0,58	-0,58
667	тк6	тк7	43,00	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	8,29	-8,29	0,09	0,09	1,77	1,77	0,31	-0,31
668	тк7	тк8	41,00	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	4,36	-4,36	0,03	0,03	0,50	0,50	0,17	-0,17
670	тк8	дом39	15,50	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	4,36	-4,36	0,01	0,01	0,50	0,50	0,17	-0,17
674	тк7	дом38	15,50	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	3,93	-3,93	0,01	0,01	0,41	0,41	0,15	-0,15
678	тк6	дом37	15,50	0,10	0,10	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	3,77	-3,77	0,01	0,01	0,38	0,38	0,14	-0,14
682	тк6	десад	21,00	0,08	0,08	1,00	1,00	1,20	1,20	Отопление	3,41	-3,41	0,03	0,03	1,01	1,01	0,20	-0,20
4658	отвод на тк2	тк2	35,00	0,10	0,10	0,50	0,50	1,20	1,20	Отопление	8,60	-8,60	0,06	0,06	1,47	1,47	0,31	-0,31

Гидравлические показатели Котельной № 18

Номер участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Шероховатость подающего трубопровода, мм	Шероховатость обратного трубопровода, мм	Коэффициент местного сопротивления под-тр-да	Коэффициент местного сопротивления обр-тр-да	Назначение участка	Расход воды в подающем трубопроводе, т/ч	Расход воды в обратном трубопроводе, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе, м	Потери напора в обратном трубопроводе, м	Удельные линейные потери напора в под-тр-де, мм/м	Удельные линейные потери напора в обр-тр-де, мм/м	Скорость движения воды в под-тр-де, м/с	Скорость движения воды в обр-тр-де, м/с
96	стык перед тк1	ТК1	8,00	0,10	0,10	1	1	1,20	1,20	Отопление	16,89	-16,89	0,07	0,07	7,29	7,29	0,64	-0,64
97	ТК1	тк2	89,00	0,10	0,10	1	1	1,20	1,20	Отопление	13,04	-13,04	0,47	0,47	4,36	4,36	0,49	-0,49
99	тк2	спальный корпус	20,00	0,08	0,08	1	1	1,20	1,20	Отопление	11,03	-11,03	0,25	0,25	10,30	10,30	0,66	-0,66
101	тк2	Столовая	6,00	0,08	0,08	1	1	1,20	1,20	Отопление	2,01	-2,01	0,00	0,00	0,31	0,31	0,11	-0,11
103	ТК1	отв на проходную	40,00	0,08	0,08	1	1	1,20	1,20	Отопление	3,85	-3,85	0,05	0,05	1,12	1,12	0,22	-0,22
105	отв на проходную	бани-прачечная	47,00	0,08	0,08	1	1	1,20	1,20	Отопление	3,76	-3,76	0,06	0,06	1,07	1,07	0,21	-0,21
107	отв на проходную	проходная	8,00	0,05	0,05	1	1	1,20	1,20	Отопление	0,09	-0,09	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	-0,01
111	стык1	дом1	150,00	0,10	0,10	1	1	1,20	1,20	Отопление	10,61	-10,61	0,47	0,47	2,61	2,61	0,39	-0,39

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

Суммарная нагрузка потребителей по Едровскому сельскому поселению на источники централизованного теплоснабжения составит 2041 году 1,387 Гкал/ч. Покрытие данных нагрузок предполагается за счет существующих теплоисточников. Дефицит мощности в зонах действия теплоисточников не возникает.

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

Схема теплоснабжения разрабатывается на основе документов территориального планирования поселения, утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности.

Генеральный план Едровского сельского поселения в части развития систем теплоснабжения предусматривает инерционный сценарий с сохранением существующей организации теплоснабжения и не предполагает варианты ее развития.

ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

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

Таблица 24

Наименование теплоисточника	Средний расход подпиточной воды, м³/ч	Норматив. аварийная подпитка хим. необработ. воды, м³/ч	Нормативная производительность ВПУ, м³/ч	Резерв (дефицит) производительности ВПУ, м³/ч
Котельная № 14 Валдайский районс. Едрово	0,056	-	0,000	0,000
Котельная № 15 Валдайский районс. Едрово	0,067	-	0,000	0,000
Котельная № 18 Валдайский районд. Зеленая Роца	0,037	-	0,000	0,000

Примечание:

объем подпитки = объем ЦО и ГВС

0 – установки ручного дозирования ХВП

б) Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения на территории Едровского сельского поселения отсутствуют.

в) Сведения о наличии баков-аккумуляторов

В котельных Едровского сельского поселения баки-аккумуляторы отсутствуют.

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

Значения приведены в таблице 24.

д) Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Значения максимального потребления и производства теплоносителя приведены в таблице 25.

Таблица 25

Наименование теплоисточника	Максимальное потребление холодной воды на технологические потери и нужды ГВС, м³/год		
	общий объем потребления	в том числе ГВС	в том числе эксплуатационные затраты и потери теплоносителя в т/сетях и на собственные нужды
Котельная № 14 Валдайский районс. Едрово	372,27		372,27
Котельная № 15 Валдайский районс. Едрово	522,76		522,76
Котельная № 18 Валдайский районд. Зеленая Роца	283,33		283,33
Итого:	1178,36	0,00	1178,36

Теплоносителем является вода, забираемая напрямую из системы централизованного водоснабжения. Поэтому подключение новых потребителей не создаст дефицита.

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ

ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

а) Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Схемой теплоснабжения предусмотрено сохранение существующих условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

Выявленные проблемы функционирования и развития системы теплоснабжения Едровского сельского поселения решаются посредством мероприятий по модернизации, реконструкции инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

б) Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории Едровского сельского поселения отсутствуют.

в) Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Объекты, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории Едровского сельского поселения отсутствуют.

г) Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок схемой теплоснабжения не предусмотрено.

д) Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Едровского сельского поселения отсутствуют.

е) Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, схемой теплоснабжения не предусмотрено.

ж) Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрена.

з) Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Перевод котельных в пиковый режим работы схемой теплоснабжения не предусмотрен.

и) Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Едровского сельского поселения отсутствуют.

к) Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Вывод в резерв или вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрен.

л) Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальное теплоснабжение предусмотрено схемой теплоснабжения в отношении малоэтажных жилых зданий, так как централизованное теплоснабжение таких объектов экономически нецелесообразно из-за низкой плотности тепловых нагрузок.

м) Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в Едровском сельском поселении представлены в таблице 26.

Таблица 26

Наименование теплоисточника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Хозяйственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
Текущий период (2022-2023 год)								
Котельная № 14 Валдайский районс. Едрово	0,420	0,419	0,415	0,425	0,000	0,004	0,206	0,000
Котельная № 15 Валдайский районс. Едрово	0,620	0,485	0,480	0,552	0,000	0,005	0,177	0,000
Котельная № 18 Валдайский районд. Зеленая Роща	1,350	1,280	1,262	0,410	0,000	0,018	0,033	0,801
Итого:	2,390	2,184	2,157	1,387	0,000	0,027	0,417	0,801
Перспективный период (2024-2041 год)								
Котельная № 14 Валдайский районс. Едрово	0,420	0,419	0,415	0,425	0,000	0,004	0,206	0,000
Котельная № 15 Валдайский районс. Едрово	0,620	0,485	0,480	0,552	0,000	0,005	0,177	0,000
Котельная № 18 Валдайский районд. Зеленая Роща	1,350	1,280	1,262	0,410	0,000	0,018	0,033	0,801
Итого:	2,390	2,184	2,157	1,387	0,000	0,027	0,417	0,801

н) Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии нецелесообразен по причине отсутствия на территории Едровского сельского поселения и на территориях ближайших муниципальных образований необходимой инфраструктуры для генерации с использованием возобновляемых источников энергии.

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием местных видов топлива (пеллеты, топливный торф) нецелесообразны из-за недостатка на рынке топлива со стабильными характеристиками качества (теплотворная способность, содержание веществ в продуктах сгорания топлива).

о) Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения

Организация теплоснабжения в производственных зонах на территории Едровского сельского поселения сохраняется в существующем виде.

п) Результаты расчетов радиуса эффективного 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.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Оптимальный радиус теплоснабжения предлагается определять из условия минимума выражения для «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника»: $S=A+Z \rightarrow \min$ (руб./Гкал/ч),

где: A – удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

Z – удельная стоимость сооружения котельной, руб./Гкал/ч.

Аналитическое выражение для оптимального радиуса теплоснабжения предложено в следующем виде, км: $R_{opt} = (140/s^{0.4}) \cdot (1/B^{0.1}) \cdot (\Delta t/\Pi)^{0.15}$,

где: B – среднее число абонентов на 1 км²;

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

Π – теплоплотность района, Гкал/ч·км²;

Δt – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, гр.С.

При этом предложено некоторое значение предельного радиуса действия тепловых сетей, которое определяется из соотношения, км:

$$R_{пред} = [(p-C)/1,2K]^{2.5}$$

где R_{пред} – предельный радиус действия тепловой сети, км;

p – разница себестоимости тепла, выработанного на котельных и в индивидуальных котельных абонентов, руб./Гкал;

C – переменная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал;

K – постоянная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла при радиусе действия тепловой сети, равном 1 км, руб./Гкал·км.

Площадь зоны действия теплоисточника Едровского сельского поселения приведены в таблице 27.

Таблица 27

Наименование котельной	Площадь зоны действия теплоисточника, м ²
Котельная № 14	21 000
Котельная № 15	24 000
Котельная № 18	12 000

На основании расчетов у источников тепловой энергии были определены зоны, в границах которых теплоснабжающая организация может гарантировать потребителю расчетные характеристики теплоносителя. Размеры этих зон зависят от подключенной нагрузки и удаленности потребителя. К централизованному источнику теплоснабжения целесообразно подключение потребителей с расчетной нагрузкой не менее 0.01 Гкал/час и плотностью тепловой нагрузки не менее 0.0005 Гкал/п.метр.

Схемы радиусов эффективного теплоснабжения представлены на рисунках 4-6.



Рисунок 4. Зона эффективного радиуса теплоснабжения котельной № 14

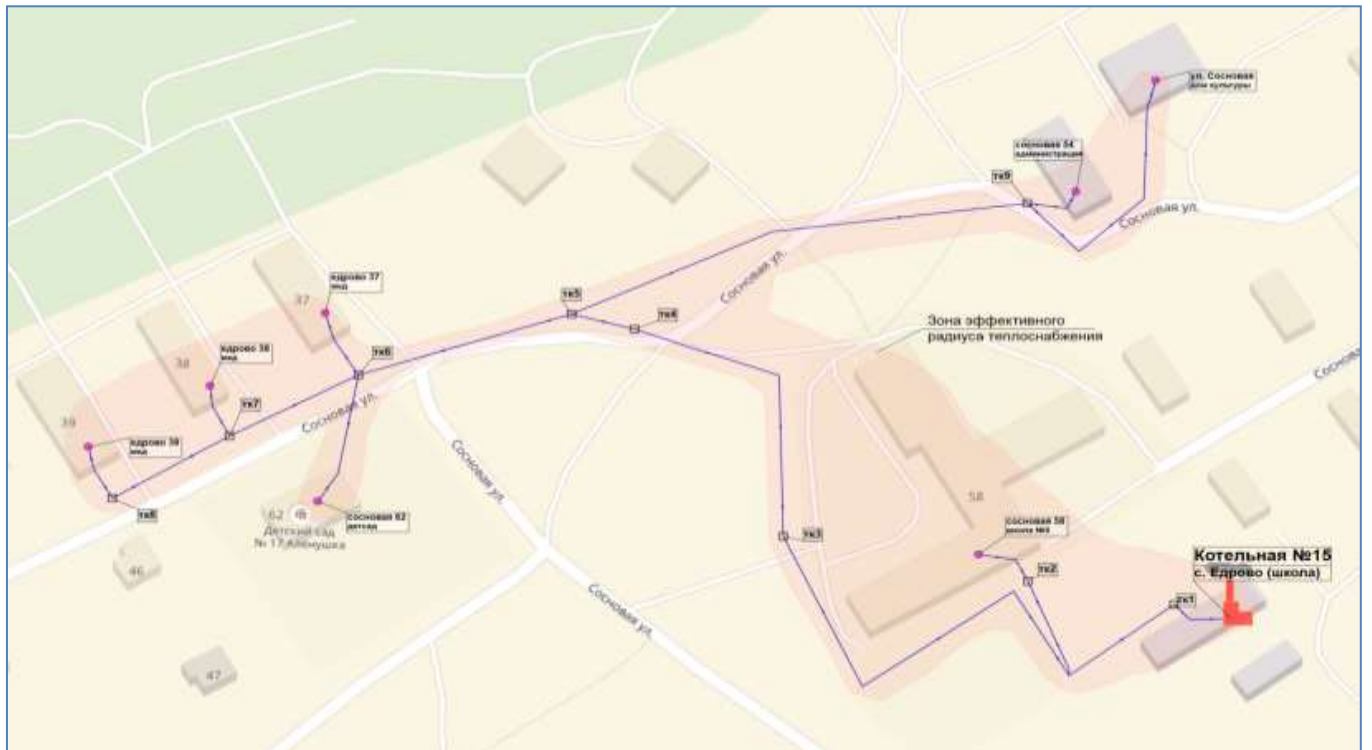


Рисунок 5. Зона эффективного радиуса теплоснабжения котельной № 15



Рисунок 6. Зона эффективного радиуса теплоснабжения котельной № 18

ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

а) Предложения по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающие перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), не требуется.

б) Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах Едровского сельского поселения не требуется, так как объекты нового строительства будут подключаться либо к действующим источникам теплоснабжения, либо к индивидуальным источникам теплоснабжения (собственным котельным).

в) Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, схемой теплоснабжения не предусмотрено, так как поставка тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии схемой не предусмотрена.

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

Для обеспечения восстановления и надежности системы теплоснабжения ежегодно должны меняться не менее 5% сетей от общей протяженности.

д) Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Для обеспечения восстановления и надежности системы теплоснабжения ежегодно должны меняться не менее 5% сетей от общей протяженности.

Перечень мероприятий обеспечивающих спрос на услуги теплоснабжения по годам реализации Схемы для решения поставленных задач и обеспечения целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры Едровского сельского поселения также включает инженерно-техническую оптимизацию коммунальных систем, в том числе:

1. Мероприятия по выявлению бесхозяйных объектов недвижимого имущества, используемых для передачи энергетических ресурсов, организации поставки таких объектов на учет в качестве бесхозяйных объектов недвижимого имущества и признанию права муниципальной собственности.

2. Мероприятия по организации управления бесхозяйными объектами недвижимого имущества, используемыми для передачи энергетических ресурсов, с момента выявления таких объектов, в т.ч. определению источника компенсации возникающих при эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов, в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами.

е) Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки схемой не предусмотрена. При этом в рамках разработки схемы теплоснабжения проведен анализ существующих тепловых сетей.

ж) Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Мероприятия по строительству линейных объектов инфраструктуры теплоснабжения направлены на обеспечение надежности и повышение эффективности теплоснабжения.

Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, включают: проведение комплексного обследования технико-экономического состояния систем теплоснабжения, в том числе показателей физического износа и энергетической эффективности в соответствии с требованиями федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»; перекладку сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене.

План мероприятий по реконструкции систем теплоснабжения составляется ежегодно. Сроки реализации мероприятий определяются исходя из их значимости. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

з) Предложения по строительству и реконструкции насосных станций

Строительство и реконструкция насосных станций схемой не предусмотрена.

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

На территории Едровского сельского поселения открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

а) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения

Расчет перспективных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования теплоисточников Едровского сельского поселения в части производства тепловой энергии для теплоснабжения, представлен в таблице 28.

Таблица 28

Наименование котельной	Вид топлива	Потребление топлива, т.у.т.			
		в отопительный период		в неопотительный период	
		макс. часовое	годовое	макс. часовое	годовое
Текущий период (2022-2023 год)					
Котельная № 14 Валдайский районс. Едрово	газ	0,065	152,050		
Котельная № 15 Валдайский районс. Едрово	газ	0,096	223,904		
Котельная № 18 Валдайский районд. Зеленая Роща	уголь	0,129	286,049		
Итого:		0,289	662,003	0,000	0,000
Перспективный период (2024-2041 год)					
Котельная № 14 Валдайский районс. Едрово	газ	0,065	152,050		
Котельная № 15 Валдайский районс. Едрово	газ	0,096	223,904		
Котельная № 18 Валдайский районд. Зеленая Роща	уголь	0,129	286,049		
Итого:		0,289	662,003	0,000	0,000

б) Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) обеспечивает работу котельной в режиме «выживания» с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года и составом оборудования, позволяющим поддерживать плюсовые температуры в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях.

Таблица 29

Наименование котельной	Вид топлива	Потребность топлива, тн		Запас топлива, тн	Количество дней
		на отопительный период	период январь-май		
Котельная № 18 Валдайский район д. Зеленая Роща	уголь	396,15	249,62	31,31	14

в) Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива приведены в таблице 30. Местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии на территории Едровского сельского поселения не используются.

Таблица 30

Наименование теплоисточника	Вид топлива
Котельная № 14 Валдайский районс. Едрово	газ
Котельная № 15 Валдайский районс. Едрово	газ
Котельная № 18 Валдайский районд. Зеленая Роща	уголь

ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Надежность системы теплоснабжения, определяемая нарушениями в подаче тепловой энергии потребителям, отклонениями параметров теплоносителя, зависит от надлежащей эксплуатации теплоэнергетического оборудования и теплосетей.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность Едровского сельского поселения без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной – интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например, на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

В соответствии с СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты - 0,97;
- тепловых сетей - 0,9;
- потребителя теплоты - 0,99;
- СЦТ в целом - 0,86.

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю выполняется с применением следующего алгоритма:

Определение пути передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.

Для каждого участка пути передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети, устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.

На основе обработки данных по отказам и восстановлениям (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

- средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год);
- средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет;
- средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет;
- средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети;
- средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка.

Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов будет равна произведению вероятностей безотказной работы.

По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления).

С использованием данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплопотребления (зданий) определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12°C, в промышленных зданиях ниже +8°C (СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»).

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя.

Специалистами ООО «ТК Новгородская» ведётся учёт и мониторинг системы теплоснабжения в разрезе отдельно взятых систем теплоснабжения в специализированной программе Zulu GIS 8.0 (Версия 8.0.0.8350u). Данное программное обеспечение позволяет, в том числе, моделировать гидравлические режимы работы таких систем теплоснабжения.

б) Метод и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

Время ликвидации повреждения на i-том участке определяется по формуле:
$$z = \beta \times \ln \left(\frac{t_e - t_n}{(t_{e.a} - t_n)} \right),$$

где:

$t_{e.a}$ – внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения, °C;

t_e – температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, °C;

t_n – температура наружного воздуха, °С;

B – коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

в) Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

В Едровском сельском поселении подготовка котельной и тепловых сетей к отопительному периоду начинается в предыдущем периоде с систематизации выявленных дефектов в работе оборудования и отклонений от гидравлического и теплового режимов, составления планов работ, подготовки необходимой документации, заключения договоров с подрядными организациями и материально-техническим обеспечением плановых работ.

Непосредственная подготовка системы теплоснабжения к эксплуатации в зимних условиях заканчивается не позднее срока, установленного для данной местности с учетом ее климатической зоны.

Мероприятия по подготовке объектов теплоснабжения к работе в отопительный период 2023-2024 года выполнялись в соответствии с утвержденными графиками; отклонений и нарушений при выполнении намеченных планов не зафиксировано.

Готовность к ликвидации аварийных ситуаций проверена в ходе противоаварийных тренировок.

Едровское сельское поселение не относится к районам с ограниченным сроком завоза грузов. В целях обеспечения надежности и безопасности объектов жизнеобеспечения теплоснабжающей организацией проверены и укомплектованы аварийные запасы материально-технических ресурсов.

С учетом вышесказанного, вероятность отказа (аварийной ситуации) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям тепловой энергии на территории Едровского сельского поселения составляет не более 0,14.

С учетом вышесказанного, вероятность безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям тепловой энергии на территории Едровского сельского поселения составляет не менее 0,86.

г) Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Надежность расчетного уровня теплоснабжения оценивается коэффициентами готовности, представляющими собой вероятности того, что в произвольный момент времени в течение отопительного периода будет обеспечена подача расчетного количества тепла (или иначе среднее значение доли отопительного периода, в течение которой теплоснабжение потребителей не нарушается).

Учитывая проводимые эксплуатирующей организацией мероприятия по ежегодному техническому обслуживанию систем теплоснабжения и подготовке их к очередному отопительному периоду, коэффициент готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки оценивается в размере не менее 0,97.

д) Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Оценочная величина недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии составляет не более 0,5 Гкал.

ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕОБОРУЗОВАНИЕ

В действующей инвестиционной программе ООО «ТК Новгородская» по Едровскому сельскому поселению предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей на 2024-2041 год не предусмотрены.

В случае потребности реконструкции и (или) технического перевооружения объектов теплоснабжения Едровского сельского поселения в инвестиционную программу предприятия будут внесены соответствующие изменения, что будет учтено при ежегодной актуализации схемы теплоснабжения Едровского сельского поселения.

ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

а) Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях. 0,5 ед/км: информация о количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях отсутствуют. 0,5 ед/Гкал (по установленной мощности котельной).

б) Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии: информация о количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии отсутствует.

в) Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов от турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения): источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Едровского сельского поселения отсутствуют.

г) Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии: источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Едровского сельского поселения отсутствуют.

д) Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии): источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Едровского сельского поселения отсутствуют.

е) Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников:

№ п/п	Наименование теплоисточника	Вид топлива	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2041
1	Котельная № 14, Валдайский район с. Едрово	газ	159,15	159,15	159,15	159,15	159,15	159,15	159,15	159,15	159,15
2	Котельная № 15, Валдайский район с. Едрово	газ	164,53	164,53	164,53	164,53	164,53	164,53	164,53	164,53	164,53
3	Котельная № 18, Валдайский район д. Зеленая Роща	уголь	331,79	331,79	331,79	331,79	331,79	331,79	331,79	331,79	331,79

ж) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети:

№ п/п	Наименование теплоисточника	Вид топлива	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2041
1	Котельная № 14, Валдайский район с. Едрово	газ	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
2	Котельная № 15, Валдайский район с. Едрово	газ	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
3	Котельная № 18, Валдайский район д. Зеленая Роща	уголь	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13

з) Коэффициент использования установленной тепловой мощности:

№ п/п	Наименование теплоисточника	Вид топлива	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2041
1	Котельная № 14, с. Едрово (карьер)	газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1
2	Котельная № 15, с. Едрово (школа)	газ	1	1	1	1	1	1	1	1	1
3	Котельная № 18, д. Зеленая Роща	уголь	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

а) **Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения**
 Для потребителей Едровского сельского поселения тариф на тепловую энергию устанавливается без дифференциации по системам теплоснабжения. В связи с этим тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей Едровского сельского поселения составлена единой в отношении всех систем теплоснабжения и представлена в таблице 31.

Информация об утвержденных тарифах на услуги коммунального комплекса Новгородской области на 2024 год

Таблица 31

№п/п	Наименование района/организации	Постановления комитета по тарифной политике Новгородской области	2024 год			
			тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м³, без НДС		тариф для населения, руб/Гкал, руб/м³ с НДС	
			01.01.2024-30.06.2024	01.07.2024-31.12.2024	01.01.2024-30.06.2024	01.07.2024-31.12.2024
1	2	3	4	5	6	7
1	Валдайский муниципальный район					
1.1.	ООО «Тепловая Компания Новгородская»					
	тепловая энергия	от 20.12.2023 №81/9	3292,77	3745,31	3166,33	3229,66
	ГВС	от 20.12.2023 №81/10	261,33	294,90	226,77	249,22

ООО «Тепловая Компания Новгородская» (концессионное соглашение от 31.10.2022)					
тепловая энергия	от 17.11.2022 № 62/39; от 15.12.2023 №78/1	4212,08	4797,55	3166,33	3229,66
ГВС	от 17.11.2022 № 62/41; от 15.12.2023 №78/2	318,66	360,53	226,77	249,22
1.2. ООО «Строительное управление 53»					
водоснабжение	от 16.12.2020 № 75/6	49,45	53,90	59,34	64,68
водоотведение (полный цикл)		85,33	88,74	86,28	94,91
пускосток		56,61	58,87	44,62	49,08
очистка		28,72	29,87	-	-
1.3. ФГАУ «Дом отдыха «Валдай»					
тепловая энергия	от 05.10.2023 № 56	1320,63	1450,05	1584,76	1740,06
ГВС	от 16.11.2023 №67/4	77,76	86,16	93,31	103,39
водоснабжение	от 16.11.2023 № 67/3	15,47	17,76	18,56	21,31
водоотведение		36,38	41,83	30,50	35,00
1.4. ФГБУ ЦРЖКУ МО РФ					
водоснабжение	от 23.10.2020 №49/2	29,72	34,18	35,66	41,02
водоотведение		9,65	11,10	11,58	13,32
тепловая энергия (д. Ижицы, д. Долгие Бороды)	от 10.12.2020 №72/5	3536,37	4066,83	2555,47	2808,46
тепловая энергия (д. Загорье)		3536,37	4066,83	2251,29	2474,17
ГВС (д. Ижицы)	от 10.12.2020 №72/6	228,46	262,74	190,98	219,63
ГВС (д. Загорье)		228,46	262,74	13,03	158,73
1.5. АО «Нордэнерго»					
тепловая энергия (котельная н.п. Валдай-5)	от 05.11.2021 №49	4066,13	4066,13	-	-
тепловая энергия (с. Зимогорье)	от 05.11.2020 №54	1827,66	2006,77	2193,19	2408,12
1.6. ООО «Экосервис»					
обращение с ТКО 2 зона	от 07.12.2018 №60	445,93	575,45	445,93	512,82

б) Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации
 На территории Едровского сельского поселения определена одна единая теплоснабжающая организация – ООО «ТК Новгородская». Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения по ООО «ТК Новгородская» представлена в таблице 31.

в) Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

В соответствии с Инвестиционной программой теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания «Новгородская» на 2017-2035 гг., утвержденной постановлением комитета по ценовой и тарифной политике Новгородской области от 16.09.2016 № 29 (в ред. постановления комитета по тарифной политике Новгородской области от 24.10.2023 № 60/2) мероприятия по модернизации и реконструкции котельных Едровского сельского поселения на период с 2024 по 2035 не предусмотрены.

Таким образом оценить ценовые (тарифные) последствия реализации схемы теплоснабжения возможности нет.

ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

а) Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Таблица 32

Наименование системы теплоснабжения	Единая теплоснабжающая организация	№ зоны деятельности ЕТО
Котельная № 14 с. Едрово (карьер)	ООО «ТК Новгородская»	01
Котельная № 15 с. Едрово (школа)	ООО «ТК Новгородская»	01
Котельная № 18 д. Зеленая Роща	ООО «ТК Новгородская»	01

В статусе единой теплоснабжающей организации на территории Едровского сельского поселения ООО «ТК Новгородская» сменила ООО «МП ЖКХ Новжилкомсервис».

б) Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Таблица 33

Единая теплоснабжающая организация	Наименование системы теплоснабжения
ООО «ТК Новгородская»	Котельная № 14 с. Едрово (карьер)
	Котельная № 15 с. Едрово (школа)
	Котельная № 18 д. Зеленая Роща

в) Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

В соответствии с федеральными законами от 06 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 08 августа 2012 года № 808, принимается решение об определении единой теплоснабжающей организации.

В соответствии с пунктом 7 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации 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.

В соответствии с пунктом 4 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. В случае если на территории поселения, существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Постановлением Администрации Валдайского муниципального района от 20.06.2023 № 1104 «Об актуализации схемы теплоснабжения Едровского сельского поселения на 2024 год» единой теплоснабжающей организацией, осуществляющей теплоснабжение на территории Едровского сельского поселения в пределах зон действия источников тепловой энергии предприятия указано общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания Новгородская» (ООО «ТК Новгородская»).

г) Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в период актуализации схемы теплоснабжения не подавались.

д) Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ООО «ТК Новгородская») на территории Едровского сельского поселения приведено на рисунках 4-6.

ГЛАВА 16. РЕЕСТР ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии

Мероприятия по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии не предусмотрены инвестиционной программой ООО «ТК Новгородская».

б) Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них

Мероприятия по строительству, реконструкции или техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них не предусмотрены инвестиционной программой ООО «ТК Новгородская».

в) Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории Едровского сельского поселения отсутствуют.

ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

При актуализации схемы теплоснабжения Едровского сельского поселения Новгородского муниципального района учтены предложения ООО «ТК Новгородская». Предложения и замечания от других организаций не поступали.

ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 34

Ссылка на изменения	Вносимые изменения
Схема теплоснабжения Едровского сельского поселения	
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения	
Таблица 1.1	уточнены тепловые нагрузки котельных сельского поселения
Таблица 1.2	уточнены потребление фактической тепловой энергии на отопление и нагрев за 2023 год, Гкал
	уточнены потребление плановой тепловой энергии на отопление и нагрев за 2025 год, Гкал
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	
Таблица 2.1	уточнены балансы установленной и располагаемой тепловой мощности котельных
Пункт 2.2	уточнены схемы тепловых сетей источников тепловой энергии (рисунок)
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	
Таблица 8.1	уточнены данные перспективного потребления топлива в условном и натуральном выражении в разрезе всех котельных сельского поселения
Раздел 14. Индикаторы систем теплоснабжения	
Таблица 14.1	уточнены индикаторы развития систем теплоснабжения поселения в разрезе всех котельных сельского поселения.
Раздела 15. Ценовые (тарифные последствия)	
Таблица 15.1	уточнена информация об утвержденных тарифах на услуги коммунального комплекса Новгородской области на 2024 год.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Едровского сельского поселения	
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Едровского сельского поселения были разработаны в 2023 году в соответствии с требованиями, прописанными в Постановлении Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 (ред. от 16.03.2019) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».	
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.	
Таблица 1	уточнены структура и технические характеристики основного оборудования.
Таблица 6	уточнены структура тепловых сетей
Таблица 11	актуализированы данные по плановому полезному отпуску ООО «ТК Новгородская» и фактическому полезному отпуску
Таблица 16	актуализированы основные технико-экономические показатели
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	
Таблица 23	актуализированы балансы тепловой мощности перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	
Таблица 31	актуализированы тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

**АДМИНИСТРАЦИЯ ВАЛДАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

10.06.2024 № 1469

**Об утверждении Порядка предоставления и использования субсидий из средств бюджета
Валдайского муниципального района на реализацию инициативных проектов**

В соответствии со статьей 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 25 октября 2023 года № 1782 «Об утверждении общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление из бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг и проведение отборов получателей указанных субсидий, в том числе грантов в форме субсидий», решением Думы Валдайского муниципального района от 27.05.2021 № 60 «Об утверждении Порядка реализации инициативных проектов в Валдайском муниципальном районе» Администрация Валдайского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемый Порядок предоставления и использования субсидий из средств бюджета Валдайского муниципального района на реализацию инициативных проектов.

2. Опубликовать постановление в бюллетене «Валдайский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Валдайского муниципального района в сети «Интернет».

Глава муниципального района **Ю.В.Стадз**

УТВЕРЖДЕН
постановлением Администрации
муниципального района
от 10.06.2024 № 1469

**ПОРЯДОК
предоставления и использования субсидий из средств бюджета Валдайского
муниципального района на реализацию инициативных проектов**

1. Общие положения

1.1. Порядок предоставления и использования субсидий из средств бюджета Валдайского муниципального района на реализацию инициативных проектов (далее – Порядок) регламентирует предоставление и использование субсидий из средств бюджета Валдайского муниципального района на реализацию инициативных проектов в рамках муниципальной программы «Развитие форм участия населения в осуществлении местного самоуправления в Валдайском муниципальном районе на 2024 - 2028 годы», утвержденной постановлением Администрации муниципального района от 18.01.2024 № 173.

1.2. Целью предоставления субсидии является финансовая поддержка проведения мероприятий, имеющих приоритетное значение для жителей Валдайского муниципального района или его части, путем реализации инициативных проектов.

1.3. Главным распорядителем как получателем средств бюджета Валдайского муниципального района, предусмотренных на предоставление субсидий на реализацию инициативных проектов является Администрация Валдайского муниципального района.

1.4. Понятия, используемые в Порядке:

субсидия – бюджетные средства, предоставляемые на безвозмездной безвозвратной основе из бюджета Валдайского муниципального района получателям субсидии инициатору инициативного проекта, в том числе в случае проведения конкурсного отбора инициативных проектов для реализации на территории, части территории Валдайского муниципального района, в соответствии с Порядком;

получатели субсидий – инициаторы инициативных проектов: физические лица – руководитель инициативной группы граждан, староста населенного пункта; руководитель территориального общественного самоуправления (далее – физическое лицо); юридические лица – товарищества собственников жилья, некоммерческие организации (далее – организации);

инициативный проект – проект, внесенный в Администрацию Валдайского муниципального района (далее – Администрация), посредством которого обеспечивается реализация мероприятий, имеющих приоритетное значение для жителей Валдайского муниципального района или его части по решению вопросов местного значения или иных вопросов, право решения которых предоставлено органам местного самоуправления Валдайского муниципального района;

1.5. В случае поступления нескольких инициативных проектов, в том числе с описанием аналогичных по содержанию приоритетных проблем, субсидия предоставляется победителям конкурса по отбору инициативных проектов для реализации на территории, части территории Валдайского муниципального района (далее – Конкурс), проводимого в соответствии с решением Думы Валдайского муниципального района от 27.05.2021 № 61 «Об утверждении Порядка проведения конкурсного отбора инициативных проектов для реализации на территории, части территории Валдайского муниципального района и Положения о конкурсной комиссии по организации и проведению конкурсного отбора инициативных проектов».

2. Условия, порядок предоставления субсидий

2.1. Определение объема субсидии, предоставляемой на реализацию инициативных проектов, осуществляется ежегодно в пределах объема бюджетных ассигнований, утвержденных сводной бюджетной росписью. В случае проведения Конкурса – в соответствии с утвержденным протоколом конкурсной комиссии, в котором обозначены победители и объем выделяемой на каждый инициативный проект субсидии в размерах, не превышающих объема бюджетных ассигнований, утвержденных сводной бюджетной росписью.

2.2. Уровень финансирования инициативного проекта за счет средств местного бюджета в соответствии с мероприятием программы «Развитие форм участия населения в осуществлении местного самоуправления в Валдайском муниципальном районе на 2024 - 2028 годы» составляет:

2.2.1. В случае если инициатором проекта являются юридические лица – не более 85% от стоимости реализации инициативного проекта;

2.2.2. В случае если инициатором проекта являются индивидуальные предприниматели – не более 95% от стоимости реализации инициативного проекта;

2.2.3. В случае если инициатором проекта являются жители Валдайского муниципального района – не более 97% от стоимости реализации инициативного проекта.

2.3. В течение 20 рабочих дней с даты окончания приема инициативных проектов для рассмотрения (в случае поступления одного инициативного проекта) либо со дня подписания протокола заседания конкурсной комиссии в случае предоставления субсидии заключается соглашение между получателем субсидии и Администрацией Валдайского муниципального района (далее – соглашение) по форме, утвержденной приказом комитета финансов Администрации Валдайского муниципального района, предусматривающим в том числе:

требование об обязательной проверке главным распорядителем – Администрацией как получателем бюджетных средств и органом муниципального финансового контроля соблюдения условий, целей и порядка предоставления субсидий получателями субсидий;

меры ответственности за нарушение условий, целей и порядка предоставления субсидий;

порядок и сроки предоставления отчетности об использовании субсидий по форме согласно приложению 1 к Порядку;

условие о согласовании новых условий соглашения или о расторжении соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения главному распорядителю – Администрации ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств.

2.4. Условия предоставления субсидий:

- соответствие получателей субсидии требованиям к инициаторам инициативного проекта;
- включение получателей субсидии в список победителей Конкурса в случае его проведения;
- заключение получателями субсидии соглашения, указанного в пункте 2.3 Порядка;
- представление обязательства получателями субсидии по финансированию проекта за счет средств из внебюджетных источников в размерах в соответствии с подпунктами 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3 Порядка.

2.5. Соглашение о предоставлении субсидии получателю в возрасте от 16 до 18 лет заключается с согласия законных представителей получателя субсидии: родителей, усыновителей или попечителей по форме согласно приложению 2 к Порядку.

2.6. В счет исполнения обязательства получателями субсидии по финансированию инициативного проекта за счет средств из внебюджетных источников засчитываются используемые на соответствующие цели денежные средства, иное имущество, имущественные права, а также безвозмездно полученные ими товары, работы и услуги, труд волонтеров в целях реализации инициативного проекта.

2.7. При соблюдении условий, предусмотренных в пункте 2.4. Порядка, предоставление субсидий осуществляется путем единовременного перечисления денежных средств на банковские счета соответствующих получателей субсидии в течение 10 рабочих дней с даты заключения соглашения о предоставлении субсидий.

2.8. Размеры субсидии определяется в соответствии с запрашиваемой суммой, но не более суммы, запланированной на данное мероприятие в муниципальной программе «Развитие форм участия населения в осуществлении местного самоуправления в Валдайском муниципальном районе на 2024 - 2028 годы».

2.9. Получатель субсидии осуществляет расходование средств субсидии в соответствии с целевым назначением и соглашением о предоставлении субсидии.

2.10. Субсидия должна быть полностью использована получателем субсидии в сроки, предусмотренные соглашением о предоставлении субсидий. Сроки использования субсидий могут определяться в соглашениях о предоставлении субсидий с учетом сроков реализации инициативных проектов.

2.11. Получатель субсидии представляет в орган финансового контроля отчет об осуществлении расходов, источником финансового обеспечения которых является субсидия, по форме и в сроки, предусмотренные соглашением о предоставлении субсидии.

Результатом предоставления субсидии является реализация инициативного проекта в полном объеме и в сроки, указанные в соглашении.

Получатели субсидии обеспечивают достижение результата предоставления субсидии по итогам текущего года.

2.12. Предоставленные субсидии могут быть использованы только на осуществление целевых расходов, связанных с реализацией инициативного проекта, в том числе:

- расходы на издательско-полиграфические услуги, в том числе изготовление макета разработку дизайна; изготовление сувенирной продукции;
- расходы на приобретение товаров, работ, услуг;
- транспортные расходы (приобретение авиа и железнодорожных билетов, горюче-смазочных материалов);
- арендные платежи (за исключением площадей, предоставляемых организации органами муниципальной и государственной власти в аренду на льготных условиях или безвозмездное пользование);
- закупка расходных материалов;
- расходы на покупку и (или) создание программного обеспечения, на создание и (или) техническую поддержку сайта;
- расходы на телефонную, мобильную связь, информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет», почтовые расходы;
- расходы на покупку оборудования;
- расходы на покупку канцелярских принадлежностей;
- обеспечение питьевого режима, оплата питания участников мероприятия проекта;
- уплату налогов, сборов, страховых взносов и обязательных платежей в бюджетную систему Российской Федерации;
- возмещение расходов волонтеров;
- прочие расходы, непосредственно связанные с осуществлением мероприятий инициативного проекта.

2.13. За счет средств предоставленной субсидии получателю субсидии запрещается осуществлять следующие расходы:

- расходы, связанные с осуществлением предпринимательской деятельности и оказанием помощи коммерческим организациям;
- расходы на осуществление деятельности, напрямую не связанной с реализацией инициативного проекта;
- расходы на поддержку политических партий и кампаний;
- расходы на проведение митингов, демонстраций, шествий, пикетирований;
- расходы на фундаментальные научные исследования;
- расходы на приобретение алкогольных напитков и табачной продукции;
- уплату штрафов, пеней;
- на оплату комиссионного вознаграждения, взимаемого кредитной организацией;
- оказание материальной помощи, денежного вознаграждения;
- на расходы, связанные с оказанием финансовой помощи, а также с предоставлением платных услуг гражданам и (или) юридическим лицам;
- осуществление деятельности в религиозной сфере;
- выплату заработной платы административно-управленческому персоналу с учетом платежей в бюджет и внебюджетные фонды в размере, превышающем 20 процентов от размера субсидии;
- на погашение задолженности получателя субсидии, в том числе по кредитам, займам, налогам и иным обязательным платежам в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации;

расходы на приобретение иностранной валюты, за исключением операций, осуществляемых в соответствии с валютным законодательством Российской Федерации при закупке (поставке) высокотехнологичного импортного оборудования, сырья и комплектующих изделий, а также связанных с достижением целей предоставления этих средств, иных операций, определенных нормативными правовыми актами, муниципальными правовыми актами, регулирующими предоставление субсидий некоммерческим организациям, не являющимся государственными (муниципальными) учреждениями.

2.14. Субсидия должна быть полностью использована получателем субсидии в сроки, предусмотренные соглашением о предоставлении субсидий. Сроки использования субсидий могут определяться в соглашениях о предоставлении субсидий с учетом сроков реализации инициативных проектов.

2.15. В случае необходимости изменений и условий соглашения о предоставлении субсидии из бюджета Валдайского муниципального района стороны заключают дополнительное соглашение к договору (далее – дополнительное соглашение), в том числе дополнительное соглашение о расторжении договора о предоставлении субсидии.

В случае уменьшения главному распорядителю как получателю средств бюджета Валдайского муниципального района ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в договоре о предоставлении субсидии, сторонам необходимо согласовать новые условия договора о предоставлении субсидии или расторгнуть соглашение о предоставлении субсидии. В этом случае одна из сторон соглашения о предоставлении субсидии направляет в адрес другой стороны письменное уведомление с предложением о заключении дополнительного соглашения или расторжении соглашения о предоставлении субсидии.

3. Установить Яковлевой А.Я. срок сноса самовольной постройки – до 14 июня 2025 года.
4. Опубликовать постановление в бюллетене «Валдайский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Валдайского муниципального района в сети «Интернет».
5. Постановление вступает в силу со дня принятия.

Глава муниципального района **Ю.В.Стадэ**

АДМИНИСТРАЦИЯ ВАЛДАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
11.06.2024 № 1504

О внесении изменения в Перечень главных администраторов доходов бюджета Валдайского муниципального района

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16 сентября 2021 года № 1569 «Об утверждении общих требований к закреплению за органами государственной власти (государственными органами) субъекта Российской Федерации, органами управления территориальными фондами обязательного медицинского страхования, органами местного самоуправления, органами местной администрации полномочий главного администратора доходов бюджета и к утверждению перечня главных администраторов доходов бюджета субъекта Российской Федерации, бюджета территориального фонда обязательного медицинского страхования, местного бюджета» Администрация Валдайского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменение в Перечень главных администраторов доходов бюджета Валдайского муниципального района, утверждённый постановлением Администрации Валдайского муниципального района от 25.11.2021 № 2206, дополнив Перечень главных администраторов доходов бюджета Валдайского муниципального района, закреплённых за администратором доходов 892 «комитет финансов Администрации Валдайского муниципального района» строкой следующего содержания:

3.91	892	20229999057166150	Субсидии бюджетам муниципальных районов, муниципальных округов, городского округа Новгородской области на реализацию муниципальных программ (подпрограмм, разделов, мероприятий программ) поддержки социально ориентированных некоммерческих организаций
------	-----	-------------------	--

2. Опубликовать постановление в бюллетене «Валдайский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Валдайского муниципального района в сети «Интернет».

Глава муниципального района **Ю.В.Стадэ**

АДМИНИСТРАЦИЯ ВАЛДАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
13.06.2024 № 1531

О реорганизации муниципального унитарного предприятия банно-прачечного хозяйства в форме преобразования в общество с ограниченной ответственностью

В соответствии со статьями 57, 58, 124, 125 Гражданского кодекса Российской Федерации, с Федеральным законом от 27 декабря 2019 года № 485-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях» и Федеральный закон «О защите конкуренции», пунктами 1 и 2 статьи 29, пунктом 1 статьи 34 Федерального закона от 14 ноября 2002 года № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях», подпунктом 1.1. пункта 1 статьи 13 Федерального закона от 21 декабря 2001 года № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», в соответствии с федеральными законами от 08 февраля 1998 года № 14-ФЗ «Об обществах с ограниченной ответственностью», от 08 августа 2001 года № 129-ФЗ «О государственной регистрации юридических лиц и индивидуальных предпринимателей», в соответствии со статьей 51 Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Положением о порядке управления и распоряжения муниципальным имуществом Валдайского муниципального района, утвержденным решением Думы Валдайского муниципального района от 25.04.2013 № 200, решением Думы Валдайского муниципального района от 25.04.2024 № 304 «О внесении изменения в Перечень муниципального имущества Валдайского муниципального района, подлежащего приватизации в 2024 году» Администрация Валдайского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Реорганизовать муниципальное унитарное предприятие банно-прачечного хозяйства (далее – МУП банно-прачечного хозяйства) в форме преобразования в общество с ограниченной ответственностью «Терма» (далее – ООО «Терма», Общество), начав процедуру реорганизации с момента подписания постановления.

2. Утвердить состав движимого имущества МУП банно-прачечного хозяйства, подлежащего приватизации.
3. Утвердить перечень объектов недвижимого имущества МУП банно-прачечного хозяйства, не подлежащих приватизации.
4. До первого общего собрания участников ООО «Терма», назначить директором Общества Яковлева Игоря Олеговича – директора МУП банно-прачечного хозяйства.

5. Директору МУП банно-прачечного хозяйства Яковлеву И.О.:
5.1. Предупредить в соответствии с действующим законодательством работников МУП банно-прачечного хозяйства о реорганизации предприятия в форме преобразования в ООО «Терма»;

5.2. Передать по актам приема-передачи муниципальное имущество (недвижимое) в состав муниципальной казны муниципального образования Валдайского муниципального района Новгородской области;

5.3. В течение трех рабочих дней после подписания постановления уведомить Межрайонную инспекцию Федеральной налоговой службы России № 1 по Новгородской области о начале процедуры реорганизации МУП банно-прачечного хозяйства в форме преобразования;

5.4. В течение трех рабочих дней после внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о начале процедуры реорганизации дважды с периодичностью один раз в месяц разместить в журнале «Вестник государственной регистрации» и Едином федеральном реестре сведений о фактах деятельности юридических лиц уведомление о реорганизации МУП банно-прачечного хозяйства;

5.5. Не позднее тридцати дней с даты принятия решения о реорганизации МУП банно-прачечного хозяйства уведомить в письменной форме об этом всех известных кредиторов;

5.6. Разработать и утвердить Устав ООО «Терма» у единственного участника;
5.7. Подготовить передаточные акты подлежащего и не подлежащего приватизации имущества МУП банно-прачечного хозяйства.

6. Администрации Валдайского муниципального района Новгородской области:
6.1. Утвердить передаточные акты подлежащего и не подлежащего приватизации имущества МУП банно-прачечного хозяйства;

6.2. Прекратить право хозяйственного ведения МУП банно-прачечного хозяйства с момента передачи по актам на объекты недвижимости;

6.3. Включить с момента приема в состав муниципальной казны муниципального образования Валдайского муниципального района Новгородской области по актам приема-передачи недвижимое имущество и внести соответствующие изменения в реестр муниципальной собственности;

6.4. Сформировать в рублях уставный капитал ООО «Терма» в течение тридцати дней с даты подписания постановления в размере 100 000,00 (сто тысяч) рублей. Доля единственного участника муниципального образования Валдайского муниципального района Новгородской области составляет 100% уставного капитала, номинальная стоимость 100 000,00 (сто тысяч) рублей.

7. Администрации Валдайского муниципального района Новгородской области выступить от имени муниципального образования Валдайского муниципального района Новгородской области единственным учредителем (участником) ООО «Терма».

8. Администрации Валдайского муниципального района Новгородской области уведомить директора МУП банно-прачечного хозяйства Яковлева И.О. о реорганизации предприятия в форме преобразования в ООО «Терма».

9. Наделить Администрацию Валдайского муниципального района Новгородской области полномочиями представителя муниципального образования Валдайского муниципального района Новгородской области в органах управления ООО «Терма».

10. Наделить полномочиями Яковлева И.О. для осуществления действий по государственной регистрации ООО «Терма».

11. После государственной регистрации ООО «Терма», включить в реестр муниципальной собственности долю в ООО «Терма» номинальной стоимостью в размере сформированного уставного капитала, составляющую 100% уставного капитала общества.

12. Директору ООО «Терма» подписать от принимающей стороны передаточные акты подлежащего и не подлежащего приватизации имущества МУП банно-прачечного хозяйства.

13. Мероприятия, содержащиеся в настоящем постановлении, должны быть исполнены в срок до 30.09.2024 года.
14. Опубликовать постановление в бюллетене «Валдайский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Валдайского муниципального района в сети «Интернет».

СОСТАВ
движимого имущества муниципального унитарного предприятия
банно-прачечного хозяйства, подлежащего приватизации

№	Наименование
1	Автомобиль УАЗ -37419-05
2	Сушильная машина
3	Каток сушильный
4	Сушильный барабан
5	Водонагреватель
6	Печь банная "Уралочка" (1)
7	Печь банная "Уралочка" (2)
8	Каландр гладильный ЛК-2340-01 "Лотос"
9	Стиральная машина LG
10	Стиральная машина LG F1495
11	Котел газовый напольный Viessmann 48кВт
12	Ноутбук HP 17-p101ur, p0t40EA, 17.3", 4Gb, 500 Gb, AMD E1-6010, DVD+RW DL, AMD
13	Печь П-32Г/Т 36кВт в комплекте с дымоходом
14	Печь П-32Г/Т 36кВт с горелкой
15	Снегоуборочная машина
16	Печь электр. для сауны ПЭС 15-Н
17	Стиральная машина LG FH-495BDS2
18	Система видеонаблюдения
19	Система экстренного оповещения
20	Бойлер VISSMANN 1000л
21	Водонагреватель РБ 1000К-0-4 0,6МПа
22	Котел Viessmann 50кВт
23	Котел Viessmann 60кВт
24	Каландр гладильный РСК 2250
Малоценка	
1	Кровать односпальная + матрас
2	Ксерокс (в количестве 3 штук)
3	Детектор валют
4	Диван администраторов
5	Кассовый аппарат
6	Кондиционер (в количестве 3 штук)
7	Кресла мягкие (в количестве 4 штук)
8	Кресла "люкс" (в количестве 6 штук)
9	Кресло - аб - шейпер
10	Кресло компьютерное (в количестве 2 штук)
11	Магнитофон
12	Мебель мягкая холл
13	Монитор (в количестве 3 штук)
14	Принтер (в количестве 3 штук)
15	Раскладушка (в количестве 7 штук)
16	Кресло холл (в количестве 8 штук)
17	Кровать двухспальная (в количестве 3 штук)
18	Кровать односпальная + матрас Классик-Эконом (в количестве 97 штук)
19	Кровать односпальная + матрас Классик-Эконом 900*2000
20	Кровать односпальная + матрас Классик-Эконом 900*2000
21	Системный блок (в количестве 3 штук)
22	Сканер (в количестве 2 штук)
23	Стеллаж для белья (в количестве 4 штук)
24	Стенка
25	Стиральная машина автомат (в количестве 6 штук)
26	Стиральная машина полуавтомат (в количестве 2 штук)
27	Стол журнальный СЖ-02 ольха
28	Стол компьютерный (в количестве 4 штук)
29	Телевизор АКАI
30	Телевизор (в количестве 46 штук)
31	Тележка для горничных (в количестве 2 штук)
32	Тумба для TV (в количестве 2 штук)
33	Факс (в количестве 3 штук)
34	Холодильник KORTING
35	Холодильник LG
36	Шкаф (в количестве 58 штук)
37	Холодильник (в количестве 12 штук)
38	Вертикальный отпариватель
39	ККТ MSPOS-K
40	ККТ Орион 100Ф- GSM (в количестве 2 шт)
41	ККТ Орион 100Ф
42	Компрессор
43	Микроволновая печь DEXR MS-70
44	Мойка высокого давления BOSCH
45	МФУ Pantum M6500
46	Передвижной мусорный контейнер с крышкой 1100л
47	Печь для парилки Лига БП-40
48	Принтер Brother 1512R
49	Стиральная машина DEXR 10кг (в количестве 2 штук)
50	Стиральная машина ВЕКО 7кг
51	Стиральная машина Candy css
52	Скамейка со спинкой двойная (в кол-ве 10 штук)
53	Скамейка со спинкой тройная (в кол-ве 10 штук)
54	Стол 2-тумбовый (в кол-ве 2штук)
55	Стол деревянный (в количестве 2 штук)
56	Стол письменный
57	Стол угловой
58	Стул кож.зам. (в кол-ве 4шт)
59	Стул мягкий (в кол-ве 3шт)
60	Торговый стеллаж (в кол-ве 2штук)
61	Витрина стеклянная
62	Шкаф-купе
63	Шкаф-пенал (в кол-ве 3 штук)
64	Секретер
65	Тумбочка
66	Холодильник (в кол-ве 2 штук)

Объектов недвижимого имущества муниципального единичного предприятия банно-прачечного хозяйства, не подлежащих приватизации

№	Наименование	Кадастровый номер	Площадь/ протяженность	Адрес
1.	Здание бани (здание-323,3 м ² , пристройка бани-428,7 м ²)	53:03:0000000:2504,	752 кв.м	Новгородская область, Валдайский район, г.Валдай, ул.Радищева, д.16
2.	Канализационные сети	-	-	Новгородская область, Валдайский район, г.Валдай, ул.Радищева
3.	Водопроводные сети	-	-	Новгородская область, Валдайский район, г.Валдай, ул.Радищева
4.	Здание гостиницы «Валдай»	53:03:0000000:2431	2733,7 кв.м	Новгородская область, Валдайский район, Валдайское городское поселение, г.Валдай, ул.Луначарского, д.20

АДМИНИСТРАЦИЯ ВАЛДАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
13.06.2024 № 1543

Об установлении родительской платы за присмотр и уход за детьми, осваивающими образовательные программы дошкольного образования в учреждениях, осуществляющих образовательную деятельность в Валдайском муниципальном районе

В соответствии со статьей 65 Федерального закона Российской Федерации от 29 декабря 2012 года № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», Уставом Валдайского муниципального района, принятым решением Думы Валдайского муниципального района 14.12.2005 № 18 Администрация Валдайского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить с 1 сентября 2024 года размер платы, взимаемой с родителей (законных представителей) за присмотр и уход за детьми, осваивающими образовательные программы дошкольного образования в учреждениях, осуществляющих образовательную деятельность в Валдайском муниципальном районе, за один день посещения ребенком:

1.1. для всех категорий родителей (законных представителей), за исключением категорий, указанных в пункте 1.2, 1.3, 1.4, 1.5 настоящего постановления – 140 рублей;

1.2. за детьми – инвалидами, детьми сиротами и детьми, оставшимися без попечения родителей, а также детьми с туберкулезной интоксикацией, детьми, в том числе падчерицами и пасынками, граждан, призванных на военную службу, заключивших контракт о добровольном содействии либо находящихся в служебной командировке в зоне действия специальной военной операции, а также детьми, в том числе падчерицами и пасынками, граждан, сотрудников, погибших (умерших) или ставших инвалидами 1 группы в результате участия в специальной военной операции на территориях Украины, Донецкой Народной Республики и Луганской Народной Республики начиная с 24.02.2022 и приграничных территориях субъектов Российской Федерации, прилегающих к районам проведения специальной военной операции» – родительская плата не взимается;

1.3. за детьми с ограниченными возможностями здоровья – 50,0 рублей;

1.4. для родителей (законных представителей), имеющих трех и более несовершеннолетних детей – 75 рублей.

2. Признать утратившими силу постановления Администрации Валдайского муниципального района:

от 16.10.2020 № 1593 «Об установлении родительской платы за присмотр и уход за детьми, осваивающими образовательные программы дошкольного образования в организациях, осуществляющих образовательную деятельность в Валдайском муниципальном районе»;

от 27.10.2022 № 2156 «О внесении изменений в постановление Администрации муниципального района от 16.10.2020 № 1593»;

от 24.11.2022 № 2341 «О внесении изменений в постановление Администрации муниципального района от 16.10.2020 № 1593»;

от 13.12.2022 № 2495 «О внесении изменений в постановление Администрации муниципального района от 16.10.2020 № 1593»;

от 25.09.2023 № 1824 «О внесении изменений в постановление Администрации Валдайского муниципального района от 16.10.2020 № 1593»;

от 09.01.2024 № 8 «О внесении изменений в постановление Администрации Валдайского муниципального района от 16.10.2020 № 1593».

3. Постановление вступает в силу со дня опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 сентября 2024 года.

4. Опубликовать постановление в бюллетене «Валдайский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Валдайского муниципального района в сети «Интернет».

Глава муниципального района **Ю.В.Стадэ**

АДМИНИСТРАЦИЯ ВАЛДАЙСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
13.06.2024 № 1544

Об утверждении положения о порядке расчета и установления размера платы, взимаемой с родителей (законных представителей) за присмотр и уход за детьми в муниципальных образовательных учреждениях Валдайского муниципального района, реализующих программу дошкольного образования

На основании статьи 65 Федерального закона от 29 декабря 2012 года № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», Устава Валдайского муниципального района, принятым решением Думы Валдайского муниципального района 14.12.2005 № 18, Администрация Валдайского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить положение о порядке расчета и установления размера платы, взимаемой с родителей (законных представителей) за присмотр и уход за детьми в муниципальных образовательных учреждениях Валдайского муниципального района, реализующих программу дошкольного образования.

2. Признать утратившими силу постановления Администрации Валдайского муниципального района:

от 22.11.2013 № 1720 «Об утверждении Порядка о плате, взимаемой с родителей (законных представителей) за присмотр и уход за детьми, осваивающими образовательные программы дошкольного образования в организациях, осуществляющих образовательную деятельность в Валдайском муниципальном районе»;

от 11.02.2014 № 261 «О внесении изменений в Порядок о плате, взимаемой с родителей (законных представителей) за присмотр и уход за детьми, осваивающими образовательные программы дошкольного образования в организациях, осуществляющих образовательную деятельность в Валдайском муниципальном районе»;

от 07.08.2014 № 1539 «О внесении изменений в Порядок о плате, взимаемой с родителей (законных представителей) за присмотр и уход за детьми, осваивающими образовательные программы дошкольного образования в организациях, осуществляющих образовательную деятельность в Валдайском муниципальном районе»;

от 04.12.2014 № 2644 «О внесении изменений в Порядок о плате, взимаемой с родителей (законных представителей) за присмотр и уход за детьми, осваивающими образовательные программы дошкольного образования в организациях, осуществляющих образовательную деятельность в Валдайском муниципальном районе»;

от 05.09.2018 № 1358 «О внесении изменений в Порядок о плате, взимаемой с родителей (законных представителей) за присмотр и уход за детьми, осваивающими образовательные программы дошкольного образования в организациях, осуществляющих образовательную деятельность в Валдайском муниципальном районе»;

от 11.03.2021 № 373 «О внесении изменений в постановление Администрации Валдайского муниципального района»;

от 09.01.2024 № 7 «О внесении изменений в Порядок о плате, взимаемой с родителей (законных представителей) за присмотр и уход за детьми, осваивающими образовательные программы дошкольного образования в организациях, осуществляющих образовательную деятельность в Валдайском муниципальном районе».

3. Постановление вступает в силу со дня опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 сентября 2024 года.

4. Опубликовать постановление в бюллетене «Валдайский Вестник» и разместить на официальном сайте Администрации Валдайского муниципального района в сети «Интернет».

Глава муниципального района **Ю.В.Стадэ**

УТВЕРЖДЕНО
постановлением Администрации
муниципального района от 13.06.2024 № 1544

ПОЛОЖЕНИЕ

о порядке расчета и установления размера платы, взимаемой с родителей (законных представителей) за присмотр и уход за детьми в муниципальных образовательных учреждениях Валдайского муниципального района, реализующих образовательную программу дошкольного образования

1. Общие положения

1.1. Настоящее Положение разработано в соответствии с Федеральным законом от 29 декабря 2012 года № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации» с целью упорядочения взимания платы за присмотр и уход за детьми в муниципальных образовательных учреждениях Валдайского муниципального района, реализующих образовательную программу дошкольного образования (далее – образовательные учреждения).

1.2. В настоящем Положении под присмотром и уходом за детьми понимается комплекс мер по организации питания и хозяйственно-бытового

обслуживания детей, обеспечению соблюдения ими личной гигиены и режима дня.

2. Порядок расчета и установления родительской платы

2.1. Родительская плата за присмотр и уход за ребенком (далее – плата) за один день пребывания в образовательном учреждении, включает в себя затраты на организацию питания, хозяйственно-бытовое обслуживание, обеспечение соблюдения ребенком личной гигиены и режима дня.

2.2. Плата за один день пребывания в образовательном учреждении рассчитывается по формуле:

$P = P_{\text{пит.}} + P_{\text{хоз.}} + P_{\text{лич.}} + P_{\text{реж.}}$, где:

P – размер родительской платы за присмотр и уход за ребенком за один день пребывания в образовательном учреждении;

$P_{\text{пит.}}$ – затраты на организацию питания в соответствии с примерным 10-дневным (единым) меню и примерной нормой суточного набора продуктов для организации питания детей (приложение 1);

$P_{\text{хоз.}}$ – затраты на хозяйственно-бытовое обслуживание;

$P_{\text{лич.}}$ – затраты на обеспечение соблюдения личной гигиены;

$P_{\text{реж.}}$ – затраты на соблюдение режима дня.

Затраты на организацию питания ребенка рассчитываются по формуле:

$P_{\text{пит.}} = P_{\text{нат.норма}} \times P_{\text{ср.стоимость}}$, где:

$P_{\text{нат.норма}}$ – 75 процентов среднесуточной нормы продуктов питания по СанПиН, необходимых для удовлетворения физиологических потребностей ребенка в основных пищевых веществах и энергии;

$P_{\text{ср.стоимость}}$ – средняя стоимость набора продуктов, поставляемых организациями и индивидуальными предпринимателями в образовательное учреждение в целях организации питания детей.

Затраты на хозяйственно-бытовое обслуживание ребенка рассчитываются по формуле:

$P_{\text{хоз.}} = P_{\text{норма/средн.мес.число рабочих дней}} \times P_{\text{ср.стоимость}}$, где:

$P_{\text{норма}}$ – норм расхода материалов на хозяйственно-бытовое обслуживание на одного ребенка (приложение 2);

$P_{\text{ср.стоимость}}$ – средняя стоимость расчетной единицы из перечня материалов, поставляемых организациями и индивидуальными предпринимателями в образовательное учреждение в целях хозяйственно-бытового обслуживания детей.

Затраты на обеспечение соблюдения ребенком личной гигиены рассчитываются по формуле:

$P_{\text{лич.}} = P_{\text{норма/средн.мес.число рабочих дней}} \times P_{\text{ср.стоимость}}$, где:

$P_{\text{норма}}$ – примерный перечень предметов личной гигиены в фактически сложившихся объемах обеспечения одного ребенка (приложение 3);

$P_{\text{ср.стоимость}}$ – средняя стоимость расчетной единицы из перечня предметов, поставляемых организациями и индивидуальными предпринимателями в образовательное учреждение в целях соблюдения ребенком личной гигиены.

Затраты на обеспечение соблюдения ребенком режима дня рассчитываются по формуле:

$P_{\text{реж.}} = P_{\text{норма/срок пользования/средн.мес.число рабочих дней}} \times P_{\text{ср.стоимость}}$, где:

$P_{\text{норма}}$ – перечень материальных запасов на обеспечение соблюдения ребенком режима дня с учетом срока их использования (приложение 4);

$P_{\text{ср.стоимость}}$ – средняя стоимость расчетной единицы из перечня материальных запасов, поставляемых организациями и индивидуальными предпринимателями в образовательное учреждение для обеспечения соблюдения ребенком режима дня.

2.3. Родительская плата вносится по квитанциям на счет образовательного учреждения через банковские отделения и отделения связи ФГУП «Почта России» в соответствии с заключенными договорами на обслуживание.

2.4. Начисление родительской платы производится в первый рабочий день текущего месяца согласно календарному графику работы данного учреждения и в соответствии с табелем учета посещаемости детей предыдущего месяца.

2.5. Родительская плата вносится родителями (законными представителями) не позднее 15 числа текущего месяца.

2.6. За дни непосещения ребенком образовательного учреждения плата не взимается при наличии уважительной причины:

болезни ребенка (подтверждается медицинской справкой);

медицинского обследования ребенка (подтверждается направлением на обследование или медицинской справкой);

болезни матери, отца или иных законных представителей, если они являются одинокими (подтверждается копией медицинского документа);

санаторного лечения ребенка (подтверждается справкой лечебного учреждения или копией санаторной путевки);

нахождения ребенка на домашнем режиме (по заключению врача согласно медицинской справке);

отпуска родителя (законного представителя) (подтверждается документом с места работы родителя (законного представителя));

направления родителей (законных представителей) в командировку (подтверждается документом с работы родителей (законных представителей));

карантина в образовательной организации;

непосещения ребенком образовательной организации, в период с 1 июня по 31 августа по заявлению родителей (законных представителей), а также в период закрытия образовательного учреждения на ремонтные работы и аварийные ситуации.

2.7. Размер платы за один день посещения ребенком составляет:

для всех категорий родителей (законных представителей), за исключением категорий: детей из семей, имеющих трех и более несовершеннолетних детей, детей с ограниченными возможностями здоровья – 140 рублей;

для родителей (законных представителей) детей из семей, имеющих трех и более несовершеннолетних детей – 75 рублей;

для родителей (законных представителей) детей с ограниченными возможностями здоровья – 50 рублей.

2.8. За дни непосещения ребенком образовательного учреждения (за исключением категорий детей, указанных в пункте 3.1 Положения) по неуважительной причине, плата взимается в размере 30 процентов от установленной.

2.9. Возврат денежных средств родителям (законным представителям) производится в случае выбытия ребенка из образовательного учреждения на основании заявления родителей (законных представителей) и приказа руководителя через лицевой счет родителя (законного представителя), открытый в любых отделениях банков.

3. Льготы и условия предоставления льгот

3.1. Плата за присмотр и уход за детьми-инвалидами, детьми с туберкулезной интоксикацией, детьми-сиротами, детьми, оставшимися без попечения родителей, обучающимися в образовательном учреждении, а также детьми категорий граждан, установленных указом Губернатора Новгородской области от 11.10.2022 № 584 «О мерах поддержки граждан, призванных на военную службу по мобилизации, граждан, заключивших контракт о прохождении военной службы, граждан, заключивших контракт о добровольном содействии в выполнении задач, возложенных на Вооруженные Силы Российской Федерации, сотрудников, находящихся в служебной командировке в зоне действия специальной военной операции, и членов их семей» (далее – граждан, в соответствии с указом Губернатора Новгородской области от 11.10.2022 № 584), не взимается.

3.2. Размер платы за присмотр и уход за детьми с ограниченными возможностями здоровья, за детьми из многодетных семей (имеющих трех и более несовершеннолетних детей), обучающимися в образовательном учреждении, уменьшается на сумму компенсации расходов на питание, материальные затраты и мягкий инвентарь, установленную областными нормативами финансового обеспечения образовательной деятельности организаций, подведомственных органам управления, учитываемыми при формировании показателей областного бюджета, показателей межбюджетных отношений с бюджетами муниципальных районов и городского округа.

3.3. Льготы по взиманию платы, за присмотр и уход за детьми, посещающими образовательное учреждение, предоставляются следующим категориям семей:

3.3.1. В виде снижения размера платы:

имеющих трех и более несовершеннолетних детей (многодетных семей);

детей с ограниченными возможностями здоровья;

3.3.2. В виде освобождения от взимания платы:

имеющих детей-инвалидов;

имеющих детей с туберкулезной интоксикацией;

воспитывающих детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей;

имеющих детей категорий граждан, в соответствии с указом Губернатора Новгородской области от 11.10.2022 № 584.

3.4. Предоставление льгот по плате осуществляется:

3.4.1. На основании заявления родителя (законного представителя) и документов, подтверждающих право на льготу (копии документов заверяются руководителем образовательного учреждения):

для семей, имеющих трех и более несовершеннолетних детей – документа, удостоверяющего статус многодетной семьи либо свидетельства о рождении всех несовершеннолетних детей;

для родителей (законных представителей) детей-инвалидов – справки, подтверждающей факт установления инвалидности;

для родителей (законных представителей) детей с ограниченными возможностями здоровья – заключения психолого-медико-педагогической комиссии;

для родителей (законных представителей) ребенка с туберкулезной интоксикацией – справки, утвержденной главным врачом соответствующего учреждения здравоохранения по месту жительства ребенка;

для законных представителей детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей – документа (постановления, распоряжения) об установлении опеки;

3.4.2. На основании документов, подтверждающих призыв (участие) гражданина, в соответствии с указом Губернатора Новгородской области от 11.10.2022 № 584, и являющегося отцом (усыновителем либо удочерителем) ребенка, представляемого родителем (законным представителем) в образовательную организацию (копии документов заверяются руководителем образовательного учреждения).

3.5. Право на льготу за присмотр и уход за детьми в образовательных учреждениях ежегодно подтверждается родителем (законным представителем) по истечении одного календарного года со дня подачи заявления в образовательное учреждение (либо предоставления документов, подтверждающих льготу в соответствии с подпунктом 3.4.2 настоящего порядка). В случае прекращения оснований для предоставления льготы родители (законные представители) обязаны уведомить об этом образовательное учреждение в течение 10 календарных дней.

3.6. При наличии у семьи права на применение нескольких льгот подлежит применению льгота, указанная родителем (законным представителем) в его заявлении. В случае предоставления документов, в соответствии с подпунктом 3.4.2 настоящего порядка, автоматически применяется льгота по освобождению от взимания платы.

В случае, если родителем (законным представителем) не представлены соответствующие документы, плата за присмотр и уход за ребенком в образовательном учреждении начисляется в полном объеме и вносится на общих основаниях.

3.7. Образовательное учреждение вправе производить проверку оснований достоверности документов, подтверждающих льготу, представляемых родителем (законным представителем).

3.8. Снижение размера родительской платы производится: со дня предоставления заявления в образовательное учреждение и документов, подтверждающих право на льготу (в соответствии с подпунктом 3.4.1 настоящего порядка);

при предоставлении документов, подтверждающих право на льготу (в соответствии с подпунктом 3.4.2 настоящего порядка), начиная с даты призыва, заключения контракта, нахождения в зоне действия специальной военной операции категории граждан, в соответствии с указом Губернатора Новгородской области от 11.10.2022 № 584.

3.9. Освобождение от родительской платы и снижение ее размера оформляется приказом руководителя образовательного учреждения.

4. Порядок распределения взимаемой родительской платы

4.1. В целях упорядочения расходования денежных средств, полученных от уплаты за присмотр и уход за детьми в образовательных учреждениях, устанавливается следующий порядок распределения родительской платы:

на питание детей – 90% денежных средств от родительской платы;

на прочие расходы – 10% денежных средств от родительской платы.

4.2. Родительская плата, полученная за дни непосещения ребенком образовательного учреждения (за исключением категорий детей, указанных в пункте 3.1 Положения) по неуважительной причине, направляется на развитие материально-технической базы учреждения в размере 100%.

5. Контроль за поступлением и расходованием родительской платы

5.1 Контроль за своевременным внесением родителями (законными представителями) родительской платы осуществляет руководитель образовательного учреждения.

5.2. Контроль за целевым расходованием денежных средств, поступивших от родительской платы, осуществляет руководитель образовательного учреждения.

Приложение 1
к постановлению Администрации
муниципального района от 13.06.2024 № 1544

**ПРИМЕРНАЯ НОРМА
СУТОЧНОГО НАБОРА ПРОДУКТОВ ДЛЯ ОРГАНИЗАЦИИ ПИТАНИЯ ДЕТЕЙ В МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОМ
УЧРЕЖДЕНИИ, РЕАЛИЗУЮЩЕМ ОБРАЗОВАТЕЛЬНУЮ ПРОГРАММУ ДОШКОЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

Наименование продукта	Единица измерения	Норма питания на 1 ребенка (СанПиН 2.3/2.4.3590-20)	
		для детей до 3 лет (г, мл)	для детей от 3 до 7 лет (г, мл)
1	2	3	4
Молоко, молочная и кисломолочная продукция	г	390	450
Творог (5 % - 9 % м.д.ж.)	г	30	40
Сметана	г	9	11
Сыр	г	4	6
Мясо 1-й категории	г	50	55
Птица (кура, цыплята-бройлеры, индейка - потрошенная, 1 кат.)	г	20	24
Субпродукты (печень, язык, сердце)	г	20	25
Рыба (филе), в т.ч. филе слаби или малосолёное	г	32	37
Яйцо	шт.	1	1
Картофель, овощи замороженные, консервированные, включая соленые и квашеные (не более 10 % от общего количества овощей), в т.ч. томат-пюре, зелень	г	180	220
Фрукты свежие	г	95	100
Сухофрукты	г	9	11
Сок фруктовый и овощной	г	100	100
Витаминизированные напитки	мл	0	50
Хлеб ржаной	шт.	40	50
Хлеб пшеничный	гр.	60	80
Крупы, бобовые	г	30	43
Макаронные изделия	г	8	12
Мука пшеничная	г	25	29
Масло сливочное	г	18	21
Масло растительное	г	9	11
Кондитерские изделия	г	12	20
Чай	г	0,5	0,6
Какао-порошок	г	0,5	0,6
Кофейный напиток	г	1	1,2
Сахар (в том числе для приготовления блюд и напитков, в случае использования пищевой продукции промышленного выпуска, содержащих сахар, выдача сахара должна быть уменьшена в зависимости от его содержания в используемой готовой пищевой продукции)	г	25	30
Дрожжи хлебопекарные	г	0,4	0,5
Крахмал	г	2	3
Соль пищевая поваренная йодированная	г	3	5

Приложение 2
к постановлению Администрации
муниципального района от 13.06.2024 № 1544

**ПРИМЕРНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ
НОРМ РАСХОДА МАТЕРИАЛОВ НА ХОЗЯЙСТВЕННО-БЫТОВОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ НА ОДНОГО РЕБЕНКА**

Наименование	Единица измерения	Количество
Санокс, шт. (1 шт.*1 гр.*1 мес.)	шт.	0,050
Белизна, шт. (1 шт.*1 гр.*1 мес.)	шт.	0,050
Стиральный порошок, СМС, кг (45 кг.*1 гр.*1 год)	кг	0,188
Хлорамин, пач. (5 пач.*1 гр.*1 год)	шт.	0,021
Швабра, веник, шт. (3 ед.*1 гр.*1 год)	шт.	0,013
Сода, кг (5 кг.*1 гр.*1 год)	кг	0,021
Мыло хозяйственное, шт. (15 шт.*1 гр.*1 год)	шт.	0,063
Лемолокс, шт. (1 шт.*1 гр.*1 мес.)	шт.	0,038
Гань д/пола, помещ (30 м*1 гр.*1 год)	м	0,126
Ведро пластм. (4 шт.*1 гр.*1 год)	шт.	0,017
Газэпал. (3 шт.*1 гр./3 года)	шт.	0,025
Кастрюли (4 шт.*1 гр./3 года)	шт.	0,017

Чайник д/кип. (1 шт.*1 гр./2 года)	шт.	0,004
Перчатки рез. (4 шт.*1 гр.*1 мес.)	шт.	0,113

Приложение 3
к постановлению Администрации
муниципального района от 13.06.2024 № 1544

**ПРИМЕРНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ
ПРЕДМЕТОВ ЛИЧНОЙ ГИГИЕНЫ В ФАКТИЧЕСКИ СЛОЖИВШИХСЯ ОБЪЕМАХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ОДНОГО РЕБЕНКА**

Наименование	Единица измерения	Количество
Мыло туалетное (0,3 шт.*1 реб.*1 мес.)	кусок	0,225
Бумага туалетная (0,5 рул.*1 реб.*1 мес.)	рулон	0,375
Салфетки (0,5 пач.*1 реб.*1 мес.)	пачка	0,375

Приложение 4
к постановлению Администрации
муниципального района от 13.06.2024 № 1544

**ПРИМЕРНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ
МАТЕРИАЛЬНЫХ ЗАПАСОВ НА ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОБЛЮДЕНИЯ РЕБЕНКОМ РЕЖИМА ДНЯ С УЧЕТОМ СРОКА ИХ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ**

Наименование	Единица измерения	Количество	Срок использования (в годах)
Тарелка глубокая (1 шт.*1 реб./2 г.)	шт.	1	2
Тарелка (1 шт.*1 реб./2 г.)	шт.	1	2
Чашка (1 шт.*1 реб./2 г.)	шт.	1	2
Блюдец (1 шт.*1 реб./2 г.)	шт.	1	2
Приборы стол. компл. (1 компл.*1 реб./3 г.)	шт.	1	3
Полотенце для рук (2 шт.*1 реб./2 г.)	шт.	2	2
Салфетки (2 шт.*1 реб./2 г.)	шт.	2	2
Наволочка верхняя (3 шт.*1 реб./3 г.)	шт.	3	3
Простынь (3 шт.*1 реб./3 г.)	шт.	3	3
Пододеяльник (3 шт.*1 реб./3 г.)	шт.	3	3
Подушка (1 шт.*1 реб./10 г.)	шт.	1	10
Одеяло (1 шт.*1 реб./5 л.)	шт.	1	5
Халат (4 шт.*1 гр./3 г.)	шт.	0,0056	3
Передник (6 шт.*1 гр./3 г.)	шт.	0,0084	3
Косынка (2 шт.*1 гр./1 г.)	шт.	0,0084	1
Полотенца посудн. (6 шт.*1 гр./2 г.)	шт.	0,0126	2
Клеенка ясли (1 шт.*1 реб./3 г.)	шт.	1	3
Пеленки ясли (3 шт.*1 реб./2 г.)	шт.	3	2

СОДЕРЖАНИЕ

Информационное сообщение	1
Информационное сообщение	1
Постановление Администрации Валдайского муниципального района от 10.06.2024 № 1461 «О внесении изменений в муниципальную программу «Развитие культуры в Валдайском муниципальном районе (2023-2030 годы)»	1-2
Постановление Администрации Валдайского муниципального района от 10.06.2024 № 1464 «О подготовке и проведении отопительного периода 2024-2025 года»	3
Постановление Администрации Валдайского муниципального района от 10.06.2024 № 1465 «О внесении изменения в постановление Администрации Валдайского муниципального района от 31.10.2023 № 2084»	3
Постановление Администрации Валдайского муниципального района от 10.06.2024 № 1466 «О внесении изменений в муниципальную программу «Совершенствование и содержание дорожного хозяйства на территории Валдайского городского поселения на 2023-2026 годы»	4-8
Постановление Администрации Валдайского муниципального района от 10.06.2024 № 1467 «Об актуализации схемы теплоснабжения Едровского сельского поселения на 2025 год»	8-34
Постановление Администрации Валдайского муниципального района от 10.06.2024 № 1469 «Об утверждении Порядка предоставления и использования субсидий из средств бюджета Валдайского муниципального района на реализацию инициативных проектов»	34-36
Постановление Администрации Валдайского муниципального района от 10.06.2024 № 1470 «О признании здания самовольной постройкой и сносе самовольной постройки»	36-37
Постановление Администрации Валдайского муниципального района от 11.06.2024 № 1504 «О внесении изменения в Перечень главных администраторов доходов бюджета Валдайского муниципального района»	37
Постановление Администрации Валдайского муниципального района от 13.06.2024 № 1531 «О реорганизации муниципального унитарного предприятия банно-прачечного хозяйства в форме преобразования в общество с ограниченной ответственностью»	37-39
Постановление Администрации Валдайского муниципального района от 13.06.2024 № 1543 «Об установлении родительской платы за присмотр и уход за детьми, осваивающими образовательные программы дошкольного образования в учреждениях, осуществляющих образовательную деятельность в Валдайском муниципальном районе»	39
Постановление Администрации Валдайского муниципального района от 13.06.2024 № 1544 «Об утверждении положения о порядке расчета и установления размера платы, взимаемой с родителей (законных представителей) за присмотр и уход за детьми в муниципальных образовательных учреждениях Валдайского муниципального района, реализующих программу дошкольного образования»	39-42
Содержание	42