

СОВЕТ ВОЛОДИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

РЕШЕНИЕ

11.03.2021

№ 138
36-е собрание IV созыва

с.Володино
Кривошеинский район
Томская область

Об утверждении муниципальной программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Володинского сельского поселения Кривошеинского района Томской области на 2021-2025 годы и на период до 2032 года»

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Уставом Володинского сельского поселения,

СОВЕТ ВОЛОДИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ РЕШИЛ:

1. Утвердить муниципальную программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Володинского сельского поселения Кривошеинского района Томской области на 2021-2025 годы и на период до 2032 года, согласно приложению.

2. Опубликовать настоящее решение в информационном бюллетене Володинского сельского поселения и разместить на официальном сайте муниципального образования Володинское сельское поселение в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2021 года.

4. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на социально-экономический комитет.

Председатель Совета
Володинского сельского поселения

Петрова Р.П.

Глава Володинского сельского поселения

Петрова Р.П.

Приложение

УТВЕРЖДЕНА
Решением Совета
Володинского сельского поселения
от 11.03.2021 №138

**МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ВОЛОДИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРИВОШЕИНСКОГО РАЙОНА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ
НА 2021-2025 ГОДЫ И НА ПЕРИОД ДО 2032 ГОДА**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1	ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ	3
2	ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ	6
2.1	Характеристика системы водоснабжения и водоотведения	6
2.1.1	Характеристика системы водоснабжения с. Володино	6
2.1.2	Характеристика системы водоснабжения д. Новониколаевка	8
2.1.3	Характеристика системы водоснабжения д. Старосайнаково	9
2.1.4	Характеристика системы водоснабжения Володинского сельского поселения	10
2.2.	ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	17
2.2.1.	Организационная структура системы теплоснабжения	17
2.2.2	Характеристика состояния и анализ проблем в сфере теплоснабжения	18
2.2.3	Анализ баланса системы теплоснабжения, структуры производства, передачи, потребления	22
2.3	ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	26
2.4	ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ	37
2.5.	Характеристика системы обращения с ТКО	45
3	ПЛАН РАЗВИТИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ, ПЛАН ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗАСТРОЙКИ И ПРОГНОЗИРУЕМЫЙ СПРОС НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ПЛАНА.....	56
3.1	Перспективные показатели развития муниципального образования	56
3.1.1	Характеристика муниципального образования	56
3.1.2	Прогноз численности населения и трудовые ресурсы	56
3.1.3	Прогноз развития застройки объектов жилищного строительства	56
3.1.4	Оценка платежной дисциплины потребителей коммунальных услуг	57
4.	ОПИСАНИЕ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНЫХ СИСТЕМ ИНФРАСТРУКТУРЫ	58
4.1	Перспективное развитие системы водоснабжения и водоотведения	58
4.2	Перспективное развитие системы теплоснабжения	60
4.3	Перспективное развитие системы электроснабжения	62
4.4	Перспективное развитие системы газоснабжения	63
4.5	Перспективное развитие системы обращения с ТКО	64
5.	АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С РАЗБИВКОЙ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ФИНАНСИРОВАНИЯ С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОГРАММОЙ	72
6.	УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ	73
6.1	Ответственные за реализацию Программы	73
6.2	План–график по реализации Программы	73
6.3	Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы	73
	Приложение 1	74
	Приложение 2	79
	Приложение 3	86
	Приложение 4	91

1 ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Володинского сельского поселения на 2021 – 2025 годы и на период до 2032 года
Основание для разработки Программы	- Градостроительный кодекс Российской Федерации; - Федеральный закон от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; - Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; - Федеральный закон от 07.12.2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; - Федеральный закон от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; - Федеральный закон от 31.03.1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; - Федеральный закон от 24.06.1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; - Федеральный закон от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; - Федеральный закон от 10.01.2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; - Приказ Госстроя РФ от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; - Приказ Минрегионразвития РФ от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»;
Ответственный исполнитель Программы	Администрация Володинского сельского поселения
Соисполнители Программы	–
Цели Программы	Разработка единого комплекса мероприятий; Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем

	лищного и промышленного строительства; Обеспечение надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижения негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека
Задачи Программы	- определение потребности объемов и стоимости строительства и реконструкции сетей и сооружений инженерно-технического обеспечения; - обеспечение жителей и предприятий сельского поселения надежными и качественными услугами тепло-, водо-, газоснабжения, электроснабжения, а также услугами по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов (ТКО); - внедрение новейших технологий управления процессами производства, передачи и распределения коммунальных ресурсов и услуг; - разработка плана мероприятий по строительству, модернизации и реконструкции систем коммунальной инфраструктуры; - инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем; - перспективное планирование развития систем; - обоснование мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации; - совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышения энергоэффективности коммунальной инфраструктуры;
Целевые показатели Программы	<u>Теплоснабжение</u> Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии: в 2020 г. составило 0,00 шт. / Гкал/ч в 2026–2032 гг. составит 0,00 шт. / Гкал/ч Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: в 2020 г. составит 150,16 кг.у.т/Гкал в 2026–2032 гг. составит 150,16 кг.у.т/Гкал <u>Газоснабжение</u> Объем потребленного газа всеми категориями потребителей: в 2020 г. составит 1,648 млн.м.куб.; в 2026 году составит 1,648 млн.м.куб.; в 2032 году составит 1,648 млн.м.куб. <u>Водоснабжение</u> Объем потребления питьевой воды всеми категориями потребителей: в 2020 г. составит 21,456 тыс. м.куб.;

	в 2026 году составит 21,456 тыс. м.куб.; в 2032 году составит 21,456 тыс. м.куб.
Сроки и этапы реализации Программы	Срок реализации Программы - 2021 - 2031 гг.;
Объем требуемых капитальных вложений	Всего на период реализации Программы, из них (тыс. руб.) 34 991,76 федеральный бюджет 0,00 областной бюджет 27 511,77 бюджет МО/бюджет района 7 479,99 внебюджетные источники 0,00
Ожидаемые результаты реализации	<u>Развитие электрических сетей</u> - обеспечение бесперебойного снабжения электрической энергией существующих объектов; - обеспечение электрической энергией объектов нового строительства. <u>Развитие теплоснабжения</u> - повышение надежности и качества теплоснабжения; - улучшение экологической обстановки в зоне действия источников тепловой энергии. <u>Развитие водоснабжения и водоотведения</u> - повышение надежности водоснабжения и водоотведения; - повышение экологической безопасности; - соответствие параметров качества питьевой воды на станциях водоочистки установленным нормативам СанПиН; - снижение уровня потерь воды. <u>Развитие системы газоснабжения</u> - повышение надежности и качества газоснабжения; <u>Развитие системы вывоза и утилизации ТКО</u> - улучшение санитарного состояния территорий; - стабилизация и последующее уменьшение образования бытовых и промышленных отходов на территории; - улучшение экологического состояния; - обеспечение надлежащего сбора и утилизации коммунальных отходов.

2 ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

2.1 ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ

Оборудование систем водоснабжения находится в собственности Володинского сельского поселения и эксплуатируется ООО «Водовод–М» по договору аренды.

Водоснабжение Володинского сельского поселения осуществляется из подземных артезианских источников – водозаборных скважин. Система водоснабжения базируется на локальных водозаборах. Всего на данной территории находится 4 водозаборных скважины.

В эксплуатации ООО «Водовод–М» находятся 3 скважины, 2 из которых расположены в с. Володино, 1 – в д. Новониколаевка; скважина в д. Старосайнаково никем не обслуживается и обладает большим процентом износа.

Система централизованного водоотведения в поселении отсутствует, частные лица за плату осуществляют вывоз ТБО и ЖБО.

2.1.1 ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ с. ВОЛОДИНО

Скважины пробурены в 1964 и 1981 годах и за время эксплуатации произошла частичная кальматация скважин.

Таблица 1 - Характеристика подземного водозабора с. Володино

1	Тип	Технические		Кол–	Год ввода в	Год проведе-
		Глубин а	Дебит, м3/ч			
	Скважина № 59/81, (ул. Коммунистическая, 34)	130	16	1	1981	не проводился
	Скважина № 19/94, (ул. Сибирская, 3)	127	10–15	1	1964	не проводился

Подъем воды осуществляется погружными глубинными скважинными насосами типа «ЭЦВ», технические характеристики которых приведены в Таблице 2.

Таблица 2 - Характеристика оборудования насосных станций I–го подъема

	Тип	Марка	Кол– во	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Мощность, кВт	Год ввода в эксплуатацию
1	Погружной центробежный насос	ЭЦВ 6– 10–80	1	10	80	4	2013
2	Погружной центробежный насос	ЭЦВ 6– 10–80	1	10	80	4	2013

Обе скважины находятся в бревенчатых павильонах. Ограждения санитарных охраняемых зон нет.

Не соблюдена 30 метровая первая санитарная охранная зона скважины (в пределах

зоны находятся огороды).

Подъем воды осуществляется насосами по трубам в водонапорные башни. Для поддержания рабочего давления в водопроводе на скважине установлена автоматика включения – выключения насоса в зависимости от уровня воды в водонапорных башнях. Из башен вода подается в водопровод самотеком.

На скважинах установлены приборы учета электрической энергии, приборы учета поднятой воды отсутствуют.

В с. Володино две водонапорные башни Рожновского (по ул. Коммунистической и ул. Сибирской). На водонапорных башнях нет павильонов (запорная арматура установлена вне помещения). Металлические элементы водонапорных башен не обработаны антикоррозионными составами.

Таблица 3 - Характеристика напорно–регулирующих емкостей с. Володино

№ п/п	Тип	Технические параметры		Кол–во	Год ввода в эксплуатацию	Год проведения
		Высота, м	Объем, м3			
1	Водонапорная башня Рожновского (ВБР–25–18–1)	12	93,6	1	1981	не проводился
2	Водонапорная башня Рожновского (ВБР–25–18–1)	18	187,2	1	1964	не проводился

Вода из водонапорных башен подается непосредственно в распределительную сеть. Далее в колонки либо во внутренние водопроводные системы зданий. Станции 2–го подъема воды отсутствуют (способ подачи воды – самотечный).

Установки по очистке воды отсутствуют. Состояние водопроводов ветхое, нуждаются в замене. Сильное влияние на состояние водопроводов оказывает электрокоррозия. Нет возможности отключения водопроводов отдельными участками. Нет тупиковых колодцев для промывки водопроводов. Потери и неучтенные расходы не регистрируются.

Водопроводы системы централизованного водоснабжения поселения III категории по степени обеспеченности подачи воды. Схема водоснабжения тупиковая с радиальной схемой прокладки.

Краткая характеристика водопроводных сетей с. Володино приведена в Таблице 4.

Таблица 4 - Характеристика водопроводных сетей с. Володино

Наименование участка	Диаметр, мм	Материал трубы	Протяженность, м.
1	100	чугун	3882
2	300	сталь	140
3	100	сталь	3015
4	70	сталь	278
5	50	сталь	686
6	40	сталь	157
7	32	сталь	296
8	25	сталь	2197

Наименование участка	Диаметр, мм	Материал трубы	Протяженность, м.
9	20	сталь	1165
10	100	полиэтилен	330
11	50	полиэтилен	364
12	40	полиэтилен	71
13	32	полиэтилен	745
14	25	полиэтилен	31
15	20	полиэтилен	832
16	90	полиэтилен	24,3
Итого:			14213,3

2.1.2 ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ д. Новониколаевка

Скважина пробурена в 1968 году и за время эксплуатации произошла частичная кальматация скважин.

Таблица 5 - Характеристика подземного водозабора д. Новониколаевка

	Тип	Технические параметры		Кол –во	Год ввода в эксплуатацию	Год проведения капремонта
		Глубина забоя, м	Дебит, м ³ /ч			
1	Скважина № 20/69, (ул. Центральная, 28А)	23	9	1	1968	не проводился

Подъем воды осуществляется погружным глубинным скважинным насосом типа «ЭЦВ», технические характеристики которого приведены в Таблице 6.

Таблица 6 - Характеристика оборудования насосных станций I-го подъема

	Тип	Марка	Кол – во	Производительность, м ³ /ч	Напор, м	Мощность, кВт	Год ввода в эксплуатацию
1	Погружной центробежный насос	ЭЦВ 6–10–80	1	10	80	4	2016

Скважина находится вне павильона. Нет отмотки вокруг скважины. С наступлением низких температур водоснабжение прекращается. Ограждение первой санитарной охранной зоны скважины отсутствует. Не соблюдена 30 метровая первая санитарная охранная зона скважины (в пределах зоны находятся огороды).

Подъем воды осуществляется насосом по трубам в водонапорную башню. Для поддержания рабочего давления в водопроводе на скважине установлена автоматика включения – выключения насоса в зависимости от уровня воды в водонапорной башне. Из башни вода подается в водопровод самотеком.

На скважине установлены приборы учета электрической энергии; приборы учета поднятой воды отсутствуют.

В д. Новониколаевка имеется водонапорная башня Рожновского (по ул. Централь-

ная, 28А). Металлические элементы водонапорной башни не обработаны антикоррозионными составами.

Таблица 7 - Характеристика напорно–регулирующих емкостей д. Новониколаевка

№ п/п	Тип	Технические параметры		Кол–во	Год ввода в эксплуатацию	Год проведения капремонта
		Высота, м	Объем, м3			
1	Водонапорная башня Рожновского (ВБР–25–18–4)	12	–	1	1968	не проводился

Вода из водонапорной башни подается непосредственно в распределительную сеть. Далее в колонки либо во внутренние водопроводные системы зданий. Станции 2–го подъема воды отсутствуют (способ подачи воды – самотечный).

Установки по очистке воды отсутствуют.

Состояние водопровода неудовлетворительное, нуждается в замене. Сильное влияние на состояние водопроводов оказывает электрокоррозия. Нет возможности отключения водопроводов отдельными участками.

Водоразбор осуществляется как из колонок, так из внутренних систем водоснабжения зданий. Потери и неучтенные расходы не регистрируются.

Водопроводы системы централизованного водоснабжения поселения III категории по степени обеспеченности подачи воды. Схема водоснабжения тупиковая с радиальной схемой прокладки.

Краткая характеристика водопроводных сетей д. Новониколаевка приведена в Таблице 8.

Таблица 8 - Характеристика водопроводных сетей д. Новониколаевка

Наименование участка	Диаметр, мм	Материал трубы	Протяженность, м.
1	100	чугун	588
2	32	сталь	179
3	50	сталь	135
Итого:			902

2.1.3 ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ д. СТАРОСАЙНАКОВО

В д. Старосайнаково расположена самоизливающаяся скважина, которая находится вне павильона и без ограждения. На скважине установлен водоразборный кран. Водонапорной башни нет. Глубинного насоса нет (давления воды из скважины хватает для водо-разбора непосредственно из скважины). Нет прибора учета поднятой воды. Данная скважина никем не обслуживается и имеет высокий процент износа.

2.1.4 ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ВОЛОДИНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

В системе холодного водоснабжения Володинского поселения выявлены следующие основные эксплуатационные ограничения использования мощностей:

- физически и морально устаревшие трубопроводы, каналы, запорно-регулирующая арматура, их недоукомплектованность;
- использование конструкций из материалов, не соответствующим жестким условиям эксплуатации;
- отсутствие автоматизированных систем управления процессами распределения потоков воды и работой насосов в зависимости от эксплуатационных режимов и метеорологических условий.

Физико-химический и бактериологический анализ проб питьевой воды проводился аккредитованной испытательной лабораторией ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Томской области» в 2018 году, результаты проведенных лабораторных исследований приведены в Таблицах 9-10.

Таблица 9 - Физико–химические свойства подземной воды

№ п/п	Определяемые показатели	Единицы измерения (для граф	Допустимый уровень, не	Результаты исследования	Норма погрешности	НД на методы исследования
1	2	3	4	5	6	7
1	Цветность	Градусы	20,00	<0,1	–	ГОСТ Р 31868–2012
2	Аммиак и аммоний–ион (по азоту)	мг/дм ³	1,50	<0,05	–	ГОСТ 33045–2014 п.5
3	Нитриты (NO ₂)	мг/дм ³	3,00	0,018	0,009	ГОСТ 33045–2014 п.6
4	Нитраты (NO ₃)	мг/дм ³	45,00	5,40	0,80	ГОСТ 33045–2014 п.9
5	Железо (Fe, суммарно)	мг/дм ³	0,30	0,071	0,180	ГОСТ 4011–72 п.2
6	Сульфаты (SO ₄)	мг/дм ³	500,00	<2	–	ГОСТ 31940–2012 п.6
7	Хлориды (Cl)	мг/дм ³	350,00	9,45	1,42	ГОСТ 4245–72 п.2.3
8	Жесткость общая	О Ж	7,00	7,90	1,20	ГОСТ 31945–2012 п.4
9	Водородный показатель	Ед.рН	в пред.6–9	7,38	0,10	ПНДФ14.1:2:3:4.12 1–97

Таблица 10 – Бактериологический анализ подземной воды

№ п/п	Определяемые показатели	Результат исследования	Допустимый уровень	Единицы измерения (для граф	НД на методы исследования
1	2	5	4	3	7
1	Общее микробное чис-	15,00	не более 50	КОЕ/мл	МУК

№ п/п	Определяемые показатели	Результат исследования	Допустимый уровень	Единицы измерения (для граф 3,4)	НД на методы исследования
1	2	5	4	3	7
	ло, КОЕ в мл				4.2.1018–01
2	Общие колиформные бактерии, КОЕ в 100 мл	не обнаружены	отсутствие	КОЕ/100 мл	МУК 4.2.1018–01
3	Термотолерантные колиформные бактерии, КОЕ в 100 мл	не обнаружены	отсутствие	КОЕ/100 мл	МУК 4.2.1018–01

На данный момент в Володинском сельском поселении для оперативно диспетчерского управления и оперативной ликвидации внештатных ситуаций в системе централизованного водоснабжения используется единая схема работы при авариях на системах тепло– и водоснабжения.

Определенные сложности при ликвидации нештатных ситуаций вызывает высокий процент износа существующих сетей и сооружений.

Департаментом тарифного регулирования Томской области на 2019 год в смету расходов ООО «Водовод-М» были включены следующие статьи расходов: расходы на электрическую энергию, расходы на оплату труда и ОЧН, сбытовые расходы, расходы, связанные с оплатой налогов и сборов; на 2020-2021 гг.: расходы на электрическую энергию, расходы на оплату труда и ОЧН, расходы, связанные с оплатой налогов и сборов.

Ввиду не включения в состав расходов организации, осуществляющей водоснабжение, расходов на текущие ремонты (на материалы на ремонт, осуществляемый хозяйственным способом, и на услуги подрядных организаций), у организации отсутствуют средства на проведение планово – предупредительных работ.

Кроме того, утверждаемые Регулятором объемы реализации воды не соответствуют фактически реализованным объемам – превышают их.

Таким образом, значение установленного Регулятором тарифа, не соответствует экономически обоснованному уровню по двум ключевым параметрам:

1. не включению в себестоимость и, как следствие, в необходимую валовую выручку расходов, необходимых на текущее содержание и обслуживание объектов централизованной системы холодного водоснабжения, в экономически обоснованном объеме;
2. завышению объема реализованной воды.

Материальный баланс системы водоснабжения подземного водозабора Володинского сельского поселения Кривошеинского района представлен в Таблице 11.

В 2019 году из подземных источников было поднято 23,184 тыс. м³ воды, которая в полном объеме не была очищена.

Таблица 11 – Баланс системы водоснабжения подземного водозабора
Володинского сельского поселения за период 2018–2020 гг., тыс. м³

Показатель	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (план)
Фактически поднято воды	23,030	23,184	23,184
Фактически очищено воды	0,00	0,00	0,00
Вода, полученная со стороны	0,00	0,00	0,00
Расход воды на собственные технологические нужды	н/д	н/д	н/д
Показатель	2018	2019	2020 (план)
Отпущено в сеть	н/д	н/д	н/д
Потери	н/д	н/д	н/д
Реализовано воды, всего:	22,047	21,568	21,456

Вода используется населением для хозяйственно–питьевых нужд, а также для полива приусадебных участков.

В Володинском сельском поселении у потребителей имеются три вида благоустройства: водопровод в доме и наличие выгребной ямы, водопровод в доме без выгребной ямы и водопользование из колонки.

Часть населения получает воду по водопроводным сетям, часть – из водоразборных уличных колонок (9 шт. – с. Володино). Все установленные колонки – инжекторного типа, что позволяет решать в период низких температур проблему замерзания воды в колонках и повышает качество услуг холодного водоснабжения. Население, необеспеченное услугами централизованного водоснабжения, использует воду из колодцев и собственных скважин.

По состоянию на 2019 год приборами учета оснащено 60% населения (Таблица 12).

Таблица12 - Структура учета отпущенной холодной воды населению в Володинском сельском поселении за 2018–2020 гг.

Показатель	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (план)
Объем отпущенной потребителям воды (тыс. м3):	16,063	16,053	15,859
по приборам учета	9,589	9,636	10,055
по нормативам потребления (расчетным методом)	6,473	6,437	5,826

Организация контроля за водопотреблением – это необходимое и обязательное мероприятие для системы водоснабжения Володинского сельского поселения Кривошеинского района Томской области, которое позволяет вести ежемесячный баланс поднятой и реализованной воды, выявлять неучтенные расходы и несанкционированные отборы воды, что впоследствии приведет к их снижению.

Тарифы, плата за подключение, структура себестоимости производства и транспортировки ресурса



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

16.10.2019

№ 4-32/9(262)

город Томск

Об утверждении производственной программы и установлении тарифов
организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М»
(ИНН 7010003003)
в сфере холодного водоснабжения

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 16.10.2019 № 17/2

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить производственную программу организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) в сфере холодного водоснабжения на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить тарифы организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на питьевую воду для потребителей села Володино, деревни Новониколаевка Володинского сельского поселения Кривошеинского района на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года с календарной разбивкой согласно приложению 2 к настоящему приказу.

И.о. начальника департамента



О.Н. Касьянова

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 16.10.2018 № 4-32/9(262)

I. Паспорт производственной программы

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М»
Юридический адрес, телефон, факс	636310, Томская область, Кривошеинский район, с.Володино, ул.Коммунистическая, д.31 помещение 6 тел./факс (38256) 22998
ИНН	7010003003
Сфера деятельности	холодное водоснабжение
Наименование уполномоченного органа	Департамент тарифного регулирования Томской области
Юридический адрес, телефон, факс	634041, г. Томск, пр. Кирова 41, тел./факс: (3822) 560-373
Период реализации производственной программы (график реализации мероприятий производственной программы)	с 01.01.2020 по 31.12.2020

II. Перечень плановых мероприятий

№ п/п	Вид плановых мероприятий	Стоимость, тыс. руб.
1	Плановые мероприятия: по ремонту объектов водоснабжения и водопроводных сетей, направленные на улучшение качества питьевой воды, обслуживания абонентов	0,00
2	Плановые мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке	0,00
3	Другие мероприятия	0,00
	Итого	0,00

III. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Наименование показателя	Объем, тыс.куб.м.
1	Объем реализации воды	21,46

IV. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Стоимость, тыс. руб.
1	Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы	1268,44

V. Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	Значение
Показатели качества воды			
1	Доля проб питьевой воды, подаваемой с водопроводных станций в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
2	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения			
1	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	ед. в год/ км	0,00
Показатели энергетической эффективности использования ресурсов			
1	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,00
2	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе для подготовки воды на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт.ч куб.м	0,75
3	Удельный расход электроэнергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды на единицу объема транспортируемой воды	кВт.ч куб.м	0,00

VI. Отчет об исполнении производственной программы и расчет эффективности производственной программы

Отчет об исполнении производственной программы и расчет ее эффективности за 2018 год не приводятся в связи с отсутствием в бухгалтерской отчетности организации достоверных данных о фактических расходах и доходах на реализацию производственной программы в течение срока ее действия.

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 16.10.2019 № 4-32/9(262)

Тарифы
организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН
7010003003)
в сфере холодного водоснабжения
для потребителей села Володино, деревни Новониколаевка Володинского
сельского поселения Кривошеинского района на период с 1 января 2020 года по 31
декабря 2020 года

Потребители	Наименование товара (услуги)	Группа потребителей	Тариф, руб./м.куб.	
			Период действия тарифов	
			01.01 - 30.06	01.07 - 31.12
села Володино, деревни Новониколаевка Володинского сельского поселения Кривошеинского района	питьевая вода	Население (НДС не предусмотрен)*	59,12	59,12
		Прочие потребители (НДС не предусмотрен)*	59,12	59,12

** В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2.2. ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

2.2.1. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На территории Володинского сельского поселения централизованное теплоснабжение осуществляется только в с. Володино; в д. Старосайнаково и д. Новониколаевка централизованное теплоснабжение отсутствует.

Теплоснабжение в с. Володино осуществляется от централизованного источника - котельной - и индивидуальных источников тепла. Теплоснабжающей организацией является ООО «Водовод-М».

Всего на территории Володинского сельского поселения находится 3 источника тепловой энергии мощностью 3,64 Гкал/ч:

- Газовая котельная блочно-модульного типа - находится в эксплуатации тепло-снабжающей организации ООО «Водовод-М» и располагается по адресу: с. Володино, ул. Молодежная, 6Б, установленная мощность которой составляет 2,76 Гкал/ч;
- Две газовые котельные мощностью 0,44 Гкал/ч - находятся в собственности ООО «Газпром трансгаз Томск» и служат для покрытия нужд в тепловой энергии данного предприятия, поэтому в рамках данной работы данные тепловые источники рассматриваться не будут.

Коммунальная газовая котельная блочно-модульного типа, мощностью 2,76 Гкал/ч предназначена для покрытия нагрузок отопления административных помещений и жилых домов с. Володино.

Теплоснабжение остальной части жилищного фонда и прочих зданий с. Володино, д. Новониколаевка и д. Старосайнаково осуществляется автономно (печное отопление и в ряде случаев - в с. Володино - на базе бытовых газовых отопительных агрегатов).

Основным топливом источников теплоснабжения является природный газ.

Сети теплоснабжения - радиальные, тупиковые двухтрубные. Схема отпуска тепловой энергии с котельной - закрытая. Схема подключения потребителей - зависимая при непосредственном присоединении потребителей тепловой энергии. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении на утвержденный период 2020 г. составляет 1803,3 м (в однострубно́м исчислении, в двухтрубном исполнении). Тепловые сети преимущественно имеют подземную канальную прокладку и надземную на опорах.

Подключение систем отопления к тепловой сети - зависимое. Регулирование отпуска теплоты - качественное по отопительной нагрузке. Утвержденный температурный график - 95/70 °С.

К основному оборудованию котельной относятся водогрейные котлы. Состав оборудования газовой котельной представлен в Таблице 13.

Таблица 13 – Характеристики основного оборудования газовой котельной с. Володино

Наименование источника тепловой	Марка котлов	Топливо основное/резервное	Температурный график теплоносителя	Техническое состояние
Газовая БМК с. Володино	Турботерм – 1600, 2шт.	Природный газ/дизельное	95/70 °С	Удовлетворительно

Потребители тепловой энергии, подключенные к централизованному теплоснабжению от газовой котельной блочно–модульного типа, представлены в Таблице 14.

Таблица 14 – Потребители тепловой энергии, подключенные к централизованному теплоснабжению

№ п/п	Наименование объекта	Адрес
1	Володинская средняя школа	с. Володино, ул. Коммунистическая, 39
2	Детский сад, Администрация поселения	с. Володино, ул. Советская, 31
3	Пожарная часть	с. Володино, ул. Молодежная, 6А
4	Магазин	с. Володино, ул. Коммунистическая, 30
5	Квартира	с. Володино, ул. Лесная, 4, кв. 2
6	Квартира	с. Володино, ул. Лесная, 8, кв. 1
7	Многоквартирный жилой дом (12 квартир)	с. Володино, ул. Молодежная, 4
8	Квартира	с. Володино, ул. Молодежная, 7, кв. 1
9	Квартира	с. Володино, ул. Молодежная, 7, кв. 2
10	Квартира	с. Володино, ул. Молодежная, 9, кв. 1
11	Квартира	с. Володино, ул. Молодежная, 9, кв. 2
12	Жилой дом	с. Володино, ул. Коммунистическая, 34б
13	Жилой дом	с. Володино, ул. Молодежная, 2
14	Жилой дом	с. Володино, ул. Молодежная, 10

2.2.2 ХАРАКТЕРИСТИКА СОСТОЯНИЯ И АНАЛИЗ ПРОБЛЕМ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Источники ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На территории Володинского сельского поселения функционирует 1 коммунальный источник суммарной установленной мощностью 3,2 МВт – газовая котельная блочно–модульного типа, находящаяся в эксплуатации в ООО «Водовод–М».

По надежности отпуска тепла котельная относится ко II категории, является отдельно стоящей и служит для покрытия отопительной нагрузки только в с. Володино.

Котельная предназначена для покрытия нагрузок отопления административных, производственных помещений и жилых домов с. Володино. Существующая котельная является отдельно стоящей. Для производства тепла установлены 2 автоматизированных котла «Турботерм – 1600», оснащенных горелками фирмы Riello: комбинированная RLS190 и газовая RS190 (таблица 15).

Основное топливо для газовой котельной блочно–модульного типа – природный газ. Аварийное топливо – дизельное.

Работа котельной предусмотрена без постоянного обслуживающего персонала. Работа оператора в котельной сводится к запуску котельной в работу,

контролю за работой оборудования, обслуживанию оборудования в процессе работы, недопущению нештатных и аварийных ситуаций.

Таблица 15 – Характеристика источника теплоснабжения Володинского поселения

№ п.п	Наименование котельной	Тип котлов	Един. мощность	Кол-во шт.	Устан-ая мощность МВт	Вид топлива	Присоед. нагрузка
1	Газовая котельная блочно-модульного типа по ул. Молодежная, 6Б в с.	Турботерм – 1600	1,6	2	3,2	Природный газ	0,80

Тепловая схема котельной - двухконтурная, с теплообменниками. Система отопления закрытая, двухтрубная.

В котельной установлены приборы учета отпущенного тепла, потребленной электроэнергии и потребленной воды, приборы учета газа.

Паспортный КПД котлов составляет не менее 92% на газе и не менее 90% на дизельном топливе.

ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Сети теплоснабжения - радиальные, двухтрубные. Система закрытая. Схема подключения потребителей - зависимая при непосредственном присоединении абонентов.

В настоящее время на территории с. Володино проложено 1848,9 м тепловых сетей, которые находятся в эксплуатации у коммунального предприятия ООО «Водовод-М».

Тепловые сети характеризуются значительной удельной протяженностью вследствие небольшой плотности застройки.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей подземная в каналах (37 %) и надземная (63%). В качестве материала изоляции используется минеральная вата, в редких случаях с 2008 года - современная минеральная вата из стекловолокна - ISOVER. По сроку службы тепловые сети распределены следующим образом:

- срок службы свыше 25 лет - 1258,9 м;
- срок службы менее 25 лет - 590 м.

Износ тепловых сетей свыше 80%, что приводит к необходимости их полной или частичной замены для устранения аварийных ситуаций, а также сокращения тепловых потерь.

Тепловая изоляция данных участков частично разрушена и для уменьшения тепловых потерь надземные трубопроводы засыпаны грунтом.

Технологические потери в сетях теплоснабжения с учетом используемого температурного графика отпуска тепла составляют 33,13%.

Согласно данным ООО «Водовод-М», за 2020 год крупных аварий на сетях системы теплоснабжения поселения зафиксировано не было. В течение отопительного периода случаются аварийные ситуации, значительная часть которых устраняется в короткие сроки. Повреждения, не требующие немедленного устранения, устраняются только в межотопительный период во время плановых ремонтов.

Порядок определения готовности системы теплоснабжения к прохождению отопительного сезона, основных показателей готовности и интегральной оценки качества и надежности работы этих систем в предстоящем сезоне устанавливаются в соответствии с организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации (МДС 41-6.2000).

Эксплуатация тепловых сетей осуществляется в штатном режиме в соответствии с типовой инструкцией МДК 4-02.2001 по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения (утв. приказом Госстроя РФ от 13.12.00 № 285).

В основные обязанности ОЭТС (организации, эксплуатирующей тепловые сети) входят:

- содержание тепловых сетей и других сооружений в работоспособном, технически исправном состоянии;
- разработка и соблюдение режимов теплоснабжения по количеству и качеству тепловой энергии и теплоносителя; поддержание на границе эксплуатационной ответственности параметров теплоносителя в соответствии с договором теплоснабжения;
- соблюдение требований правил промышленной безопасности, охраны труда и промсанитарии, пожарной и экологической безопасности;
- соблюдение оперативно-диспетчерской дисциплины;
- обеспечение максимальной экономичности и надежности передачи и распределения тепловой энергии и теплоносителя; использование достижений научно-технического прогресса в целях повышения экономичности, надежности, безопасности, улучшения экологического состояния энергетических объектов;
- разработка мероприятий по выходу из возможных аварийных ситуаций в системе теплоснабжения;
- разработка нормативных показателей тепловой сети по удельным расходам сетевой воды, электроэнергии и потерям тепловой энергии и теплоносителя;
- осуществление работы с персоналом в соответствии с учетом особенностей работы с персоналом энергетических организаций системы ЖКХ¹.

В обслуживающей сети организации обеспечивается систематический контроль (осмотры, техническое освидетельствование) состояния оборудования,

¹ МДС 13-15.2000 «Особенности работы с персоналом энергетических организаций системы жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации», утв. Приказ Госстроя РФ от 21 июня 2000 г. N 141 с изменениями от 18 апреля 2001 г.

зданий и сооружений, определены ответственные за их техническое состояние и безопасную эксплуатацию лица, которые назначаются из числа инженерно-технических работников, прошедших проверку знаний правил, норм и инструкций в установленном порядке. Фактические сроки устранения аварий на котельной или на тепловых сетях – 3 часа, максимум 8 часов, что соответствует допустимой продолжительности перерыва в предоставлении услуги по отоплению.

Определенные сложности при ликвидации нештатных ситуаций вызывает высокий процент износа части существующих сетей. Предприятие не имеет иных источников дохода, кроме оплаты потребителей услуг по теплоснабжению по установленному тарифу, а оплата за коммунальные услуги поступает не всегда своевременно и в полном объеме.

Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения и пути их решения

Основные проблемы функционирования систем теплоснабжения с. Володино:

1. Высокая себестоимость производства тепловой энергии при низкой эффективности использования топливно–энергетических ресурсов и недозагрузке котельной;
2. Отсутствие учета тепловой энергии у абонентов;
3. Низкая надежность системы, вследствие высокого уровня износа отдельных участков тепловых сетей при отсутствии их резервирования, следствием чего является повышенная аварийность на сетях теплоснабжения;
4. Износ изоляции тепловых сетей, приводящий к увеличению тепловых потерь значительно выше нормативных.

Для сокращения теплового резерва на газовой котельной блочно–модульного типа, необходимо в соответствии с Генеральным планом Володинского сельского поселения определить перспективных потребителей, которых необходимо подключить к централизованному теплоснабжению. Вследствие этого котлоагрегаты будут выведены на рабочие режимы, что, в свою очередь, приведет к повышению КПД оборудования и сокращению расходов топлива. Кроме того, подключение перспективных потребителей приведет к снижению тарифа ввиду сокращения части постоянных расходов, приходящихся на одного абонента. Также необходимо проведение мероприятий по капитальному ремонту и реконструкции участков тепловых сетей с высокими потерями тепловой энергии.

Существенным условием предупреждения возникновения нештатных ситуаций является проведение планово – предупредительных работ при подготовке систем и сетей в межотопительный период, для этого необходимо взаимодействие собственников имущества с эксплуатирующими предприятиями, так как плановые работы являются капитальными, и, следовательно, требуют существенных вложений, окупаемость которых за счет тарифной выручки чаще всего невозможна. Одна из ключевых целей тарифной политики – недопущение роста тарифа сверх установленного предельного значения. Таким образом, расходы, включаемые в тариф, как правило, ниже экономически обоснованного уровня – предельно оптимизированы.

Учет расходования энергетических ресурсов является первым и наиболее важным шагом в цепочке организационных и технических мер по повышению

энергетической эффективности. Приборный учет позволяет производить коммерческие расчеты между поставщиками и потребителями энергетических ресурсов за фактически потребляемые услуги, а также выявить объекты со сверхнормативным расходом энергетических ресурсов, разрабатывать и выполнять мероприятия по их устранению.

В настоящее время учет тепловой энергии, поступающей от источника в тепловую сеть и непосредственно абонентам, не осуществляется. На 2020 год два абонента (Володинская школа, ул. Коммунистическая, 39; МДОУ «Колосок», ул. Советская, 31) оснащены прибором учета тепловой энергии.

Установка приборов учета на границах балансовой принадлежности объектов является необходимой предпосылкой для создания нормальных рыночных отношений в структурах инженерного обеспечения городского хозяйства и реализации комплекса мероприятий по энергосбережению. Введение коммерческого учета, предусматривающее при определении размеров оплаты не только количество, но и качество отпускаемых ресурсов, будет способствовать улучшению качественных показателей теплоснабжения, а, следовательно, – повышению комфорта проживания потребителей.

2.2.3 Анализ баланса системы теплоснабжения, структуры производства, передачи, потребления

Баланс производства и потребления тепловой энергии котельной с. Володино за период 2019–2020 гг. представлен в Таблице 16.

Таблица 16 – Баланс производства и потребления тепловой энергии котельной с. Володино за период 2019–2020 гг.

Показатель	Ед.изм.	2019 (факт)	2020 (план)
Выработка	Гкал	2454,35	2454,35
Собственные нужды	Гкал	10,68	10,68
Отпуск с коллектора	Гкал	2443,67	2443,67
Потери в сетях	Гкал	809,52	809,52
Полезный отпуск, в том числе:	Гкал	1634,15	1634,15
собственное потребление	Гкал	129,91	129,91
населению	Гкал	363,972	363,972
бюджетным потребителям	Гкал	1016,719	1016,719
прочим потребителям	Гкал	123,549	123,549

Анализ потребителей тепловой энергии от газовой котельной блочно–модульного типа с. Володино показал, что основная доля потребления тепла в 2020 году приходилась на бюджетные организации – 62,2 %. Основным потребителем в данном секторе является Володинская школа, которая потребляет 41,3 % теплоты в общем годовом расходе тепла по котельной и 69,2 % по бюджетным организациям. В свою очередь доля населения составила 22,3 %, прочих потребителей – 7,6 %.

Баланс тепловых мощностей и нагрузок блочно–модульной котельной Володинского поселения представлен в Таблице 17.

Таблица 17 – Балансы тепловых мощностей и нагрузок котельной

Наименование параметра	Единицы измерения	Котельная «Центральная»
Установленная тепловая мощность в горячей воде	Гкал/ч	2,76
Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,76
Расход тепловой энергии на	Гкал/ч	0,00186
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,758
Полезная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	0,80
– на нужды отопления	Гкал/ч	0,80
– на нужды ГВС	Гкал/ч	0,00
Потери тепловой энергии в ТС	Гкал/ч	0,141
Резерв (+)/Дефицит (–) тепловой	Гкал/ч	1,817

Как видно из таблицы, величина потерь в сетях теплоснабжения составляет 33,13 %. В Таблице 17 приведены расчетные данные, так как на котельной и у абонентов, за исключением школы, не установлены приборы учета тепловой энергии.

В условиях принятых Постановлением Правительства РФ предельных индексов роста тарифов, формирование себестоимости производства осуществляется по принципу включения минимально необходимого объема расходов: на топливо, электроэнергию, заработную плату и ОЧН, теплоноситель – в пределах нормативных значений, несмотря на ненормативное состояние сетей и оборудования теплоснабжающего комплекса. Затраты на проведение ремонтных и регламентных работ включаются не в соответствии с необходимостью производства, а по остаточному принципу. Такой подход приводит к ежегодному увеличению фактических затрат на энергетические ресурсы, поскольку в условиях отсутствия средств у энергоснабжающих организаций и собственников на проведение ремонтов имущества увеличиваются потери тепловой энергии на всех этапах ее производства и передачи.

Тарифы, плата за подключение, структура себестоимости производства и транспортировки ресурса



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

07.11.2019

№ 1-536/9(371)

город Томск

О тарифах теплоснабжающей организации
Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИПН 7010003003)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 07.11.2019 № 20/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить теплоснабжающей организации Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИПН 7010003003) тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения Кривошеинского района, согласно приложению к настоящему приказу.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020.

Начальник департамента



М.Д.Вагина

Приложение к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 07.11.2019 № 1-536/9(371)

Тарифы теплоснабжающей организации Общество с ограниченной
ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003) на тепловую энергию,
поставляемую потребителям села Володино Володинского сельского поселения
Кривошеинского района, с 01.01.2020 по 31.12.2020

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	01.01-30.06	01.07-31.12
				Теплоноситель - Вода	Теплоноситель - Вода
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Водовод-М» (ИНН 7010003003)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 660,92	2 711,79
		Население (НДС не предусмотрен) *			
		однотарифный руб./Гкал	2020	2 660,92	2 711,79

* В соответствии с пунктами 2,3 статьи 346.11. Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.

2.3 ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Электроснабжение Володинского сельского поселения осуществляет ПАО «Томская распределительная компания» (ПАО «ТРК»).

На территории сельского поселения размещено 26 трансформаторных подстанций (ТП), 22 из которых в с. Володино; 3 – в д. Новониколаевка; 1 – в д. Старосайнаково (Таблица 18).

Передача электрической энергии в муниципальном образовании производится по распределительным сетям общей протяженностью 72,1 км с уровнем напряжения 10 кВ и 0,4 кВ (Таблица 19), уровень обеспеченности централизованной системой электроснабжения 100% потребителей.

Таблица 18 – Трансформаторные подстанции 10(6)/0,4 кВ Володинского сельского поселения

№ п/п	Тип оборудования	Расчетная мощность трансформаторной подстанции, кВА
с. Володино		
1	ПС Володино 110/10кВ	6 300
2	МТП 10/0,4кВ ВД–1–21	100
3	КТП 10/0,4кВ ВД–1–2	630
4	КТП 10/0,4кВ ВД–3–1	160
5	КТП 10/0,4кВ ВД–3–2	630
6	КТП 10/0,4кВ ВД–3–3	400
7	КТП 10/0,4кВ ВД–3–4	250
8	КТП 10/0,4кВ ВД–4–1	250
9	КТП 10/0,4кВ ВД–4–3	160
10	МТП 10/0,4кВ ВД–4–4	250
11	КТП 10/0,4кВ ВД–4–5	250
12	КТП 10/0,4кВ ВД–4–6	250
13	КТП 10/0,4кВ ВД–4–7	250
14	МТП 10/0,4кВ ВД–4–12	100
15	МТП 10/0,4кВ ВД–4–14	160
16	КТП 10/0,4кВ ВД–4–19	630
17	КТП 10/0,4кВ ВД–4–21	250
18	КТП 10/0,4кВ ВД–4–22	250
19	КТП 10/0,4кВ ВД–4–24	160
20	МТП 10/0,4кВ ВД–7–1	160
21	КТП 10/0,4кВ ВД–7–25	400
22	МТП 10/0,4кВ ВД–9–1	100
д. Новониколаевка		
23	МТП 10/0,4кВ ВД–4–2	100
24	МТП 10/0,4кВ ВД–7–34	0 (в консервации)
25	МТП 10/0,4кВ ВД–7–36	0 (в консервации)

№ п/п	Тип оборудования	Расчетная мощность трансформаторной подстанции, кВА
д. Старосайнаково		
26	МТП 10/0,4кВ ВД-4-2	100

Таблица 19 – Перечень энергетических объектов Володинского сельского поселения (Воздушные линии 10 кВ и 0,4 кВ)

№ п/п	Тип оборудования	
с. Володино		
1	ВЛ 10кВ ф. ВД-1	3 260
2	ВЛ 10кВ ф. ВД-2	8 179
3	ВЛ 10кВ ф. ВД-3	3 246
4	ВЛ 10кВ ф. ВД-4	6 186
5	ВЛ 10кВ ф. ВД-7	18 314
6	ВЛ 10кВ ф. ВД-9	2 997
7	ВЛ 10кВ ф. ВН-14	3 943
8	ВЛ 10кВ ф. ВН-19	778
9	ВЛ 0,4кВ от МТП 10/0,4кВ ВД-1-21 ф.1-СИП 50	377
10	ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4кВ ВД-3-1 ф.1-АС 35	163
11	ф.2-АС 35	41
12	ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4кВ ВД-3-2 ф.1-СИП2 50	210
13	ф.2-СИП2 50	223
14	ф.3-СИП2 16	209
15	ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4кВ ВД-3-3 ф.1-АС 35	274
16	ф.2-АС 35	262
17	ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4кВ ВД-4-1 ф.1-АС 35	332
18	ф.2-АС 35	1 265
19	ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4кВ ВД-4-3 ф.1-АС 35	1 339
20	ф.2-АС 35	648
21	ф.3-АС 35, СИП 16	185
22	ф.3-АС 35, СИП 70, СИП50	1 204
23	ВЛ 0,4кВ от МТП 10/0,4кВ ВД-4-4 ф.1-АС 35	1 815
24	ф.2-АС 35	239
25	ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4кВ ВД-4-5 ф.1-АС 50, СИП 50, СИП 16	959
26	ф.2-АС 50, АС 35	588
27	ВЛ 0,4кВ от МТП 10/0,4кВ ВД-4-12 ф.1-кабель ВББШВ	33
28	ВЛ 0,4кВ от МТП 10/0,4кВ ВД-4-14 ф.-СИП 50, СИП	480
29	ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4кВ ВД-4-19 ф.1-АС 50	78
30	ф.2-АС 35	49
31	ВЛ 0,4кВ от МТП 10/0,4кВ ВД-4-21 ф.1-АС 35, СИП 16	371
32	ф.2-АС 35, СИП 16	484
33	ф.3-АС 35, СИП 16	186
34	ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4кВ ВД-4-22 ф.1-АС 50, АС 35,	1 339

№ п/п	Тип оборудования	Протяженность, м
	СИП 16, СИП 35	
35	ф.2-АС 50	239
36	ф.3-СИП 50	51
37	ф.4-СИП 50	139
38	ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4кВ ВД-4-24 ф.1-АС 35	1 736
39	ВЛ 0,4кВ от МТП 10/0,4кВ ВД-7-1 ф.1-СИП 70, СИП 50	996
40	ф.2-СИП 16	282
41	ф.3-СИП 16	282
42	ф.4-СИП 16	300
43	ВЛ 0,4кВ от КТП 10/0,4кВ ВД-7-25 ф.1-АС35	381
44	ф.2-АС35	230
45	ф.3-СИП 16	210
46	ф.4-СИП 25, СИП 16	75
47	ВЛ 0,4кВ от МТП 10/0,4кВ ВД-9-1 ф.1-кабель ВББШВ	37
д. Новониколаевка		
48	ВЛ 0,4кВ от МТП 10/0,4кВ ВД-7-2 ф.1-СИП 70	983
49	ф.2-СИП 90, СИП 70, СИП 35	2 891
50	ВЛ 0,4кВ от МТП 10/0,4кВ ВД-7-34 ф.1	0 (демонтирована)
51	ВЛ 0,4кВ от МТП 10/0,4кВ ВД-7-36 ф.1	0 (демонтирована)
д. Старосайнаково		
52	ВЛ 0,4кВ от МТП 10/0,4кВ ВД-4-22 ф.1-АС 50, АС 35	2 185
53	ф.2-СИП 16	860
Общая протяженность		72 133

Тарифы, плата за подключение, структура себестоимости производства и транспортировки ресурса



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

11.12.2019

№ 6-585

город Томск

**О тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему
категорий потребителей Томской области на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 11.10.2019 № 1338/19 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области по вопросам электроэнергетики от 11.12.2019 № 27/3

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области согласно приложению 1.
2. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категорий потребителей Томской области согласно приложению 2.
3. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области согласно приложению 3.

Начальник Департамента



М.Д. Вагина

Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 11.12.2019 года № 6-585

Цены (тарифы) на электрическую энергию
для населения и приравненным к нему категорий потребителей
Томской области

Томская область				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.
			Цена	Цена
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; каймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при военных частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3.50	3.66
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4.03	4.21
	Ночная зона	руб./кВтч	2.48	2.59
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4.40	4.60
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3.50	3.66
	Ночная зона	руб./кВтч	2.48	2.59

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.
			Цена	Цена
1	2	3	4	5
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2.45	2.56
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2.82	2.95
	Ночная зона	руб./кВтч	1.74	1.81
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3.08	3.22
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2.45	2.56
	Ночная зона	руб./кВтч	1.74	1.81
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2.45	2.56
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2.82	2.95
	Ночная зона	руб./кВтч	1.74	1.81
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3.08	3.22
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2.45	2.56
	Ночная зона	руб./кВтч	1.74	1.81

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.
			Цена	Цена
1	2	3	4	5
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2.45	2.56
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2.82	2.95
	Ночная зона	руб./кВтч	1.74	1.81
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3.08	3.22
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2.45	2.56
	Ночная зона	руб./кВтч	1.74	1.81
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3.50	3.66
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4.03	4.21
	Ночная зона	руб./кВтч	2.48	2.59
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4.40	4.60
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3.50	3.66
	Ночная зона	руб./кВтч	2.48	2.59
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3.50	3.66
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4.03	4.21
	Ночная зона	руб./кВтч	2.48	2.59
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4.40	4.60
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3.50	3.66
	Ночная зона	руб./кВтч	2.48	2.59
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (потребля, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3.50	3.66
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4.03	4.21
	Ночная зона	руб./кВтч	2.48	2.59
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4.40	4.60
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3.50	3.66
	Ночная зона	руб./кВтч	2.48	2.59

<1> При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 11.12.2019 года № 6-585

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Томской области

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	51.1876	48.3131
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	414.8558	403.1484

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда, юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	222,7337	205,0188
4	Потребители, приравненные к населению	29,4361	33,4652
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	15,0093	17,2940
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	2,1457	2,1931
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,2358	0,9770
4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	1,7128	1,4811
4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	9,3325	11,5200

Приложение 3 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 11.12.2019 года № 6-585

Понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к
населению категорий потребителей Томской области

№ п/п	Показатель	Применяемый понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наниматели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при внешних частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте «1».	0.70	0.70
2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наниматели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при внешних частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте «1».	0.70	0.70

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.
3	Потребители, приравненные к населению:		
3.1	Сельскохозяйственные некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	0,70	0,70
3.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления собственными в помещениями для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	1,00	1,00
3.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	1,00	1,00
3.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (потребы, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.	1,00	1,00

<1> При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей в объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

2.4 ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

В настоящее на территории Володинского сельского поселения газифицировано только с. Володино; по территории села проходят сети высокого и низкого давления. Распределение газа по поселению осуществляется по 2-х ступенчатой схеме:

I-я ступень — газопровод высокого давления I-й категории $p \leq 1,2$ МПа;

II-я ступень — газопровод низкого давления $p \leq 0,003$ МПа.

Связь между ступенями осуществляется через газорегуляторные пункты (ГРП, ШРП). Всего в поселении насчитывается 3 газорегуляторных пункта. По типу прокладки газопроводы всех категорий давления делятся на подземный и надземный. Надземный тип прокладки в основном для газопровода низкого давления. Направления использования газа:

- На хозяйственно-бытовые нужды населения;
- В качестве энергоносителя для теплоисточников.

Существующая жилая застройка Володинского сельского поселения состоит из индивидуальных жилых домов усадебного типа (1-2 этажных);

В индивидуальную застройку усадебного типа газ по газопроводам низкого давления подается для пищеприготовления, горячего водоснабжения и отопления. В домах усадебной застройки установлены газовые плиты и 2-х контурные отопительные котлы, в домах малой этажности - газовые плиты и проточные газовые водонагреватели.

На территории Володинского сельского поселения деятельность в сфере газоснабжения осуществляет ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск».

Тарифы, плата за подключение, структура себестоимости производства и транспортировки ресурса

Согласно Приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.06.2019 № 8–72 «О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Томской области обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области)» (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153)» и Приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.07.2020 № 8–91 «О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Томской области обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» (ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области)» (ИНН 5407208153) розничная цена на природный газ, реализуемый населению, в с. Володино, д. Новониколаевка, д. Старосайнаково на 2020 год составила:

Таблица 20 – Розничная цена на природный газ, реализуемый населению, в с. Володино, д. Новониколаевка, д. Старосайнаково на 2020 год

Организация	Вид тарифа	Система коммунальной инфраструктуры (СКИ)	Ед. изм.	Период		Основание
				01.01.2020 – 30.06.2020	01.07.2020 – 31.12.2020	
ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск»	Розничная цена на природный газ, реализуемый населению	На приготовление пищи и нагрев воды, с использованием газовой плиты	руб./1000 м3	5313,54	5432,52	<u>8–72 от 24.06.2019</u> <u>8–91 от 30.07.2020</u>
		На нагрев воды с использованием газового нагревателя		5313,54	5432,52	
		На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя		5313,54	5432,52	
		На отопление с одновременным использованием газа на другие цели		5313,54	5432,52	
		На отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования		5313,54	5432,52	



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

24.06.2019

№ 8-72

город Томск

О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Томской области
обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск»
(«ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области»)
(ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153)

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 27.10.2011 № 252-с/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.06.2019 № 8/1

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 01.07.2019 розничные цены на газ природный, реализуемый населению Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» («ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области») (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153), согласно приложению.

2. Признать утратившим силу с 01.07.2019 приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.06.2018 № 8-96 «О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Томской области обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» («ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области») (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153)» (официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.06.2018).

Начальник департамента



М.Д. Вагина

Приложение к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 24.06.2019 № 8-72

Розничные цены на газ природный <*>,
реализуемый населению <***> обществом с ограниченной
ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск»
(«ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области»)
(ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153)

Направления использования газа	Розничные цены на газ природный (с учетом НДС), руб./1000 м3
- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа);	5313,54
- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);	5313,54
- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);	5313,54
- на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах);	5313,54
- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5313,54

Примечания.

<*> При расчете розничных цен на газ природный, реализуемый населению, не предусмотрены расходы на содержание и ремонт внутридомового газового оборудования.

<***> К категории «население» согласно Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, относятся:

- физические лица (граждане) - собственники (наниматели) жилого помещения;
- лица, приобретающие газ, в том числе исполнители коммунальных услуг, для его использования в котельных всех типов и (или) ином оборудовании для производства электрической и (или) тепловой энергии в целях удовлетворения бытовых нужд жильцов многоквартирных домов, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах;
- иные лица, приобретающие газ, потребляемый физическими лицами (гражданами), а

именно:

- исполнители коммунальных услуг (управляющие организации, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы);

- наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, - служебные жилые помещения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев и временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан;

- садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

30.07.2020

№ 8-91

город Томск

О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Томской области обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» («ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области») (ИНН 5407208153)

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», приказом Федеральной службы по тарифам от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 30.07.2020 № 12

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить с 01.08.2020 розничные цены на газ природный, реализуемый населению обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» («ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области») (ИНН 5407208153), согласно приложению.

2. Признать утратившим силу с 01.08.2020 приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 24.06.2019 № 8-72 «О розничных ценах на природный газ, реализуемый населению Томской области обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» («ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области») (ОГРН 1025403200195, ИНН 5407208153)» (официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 26.06.2019).

Начальник департамента

М.Д.Вагина



Приложение к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 30.07.2020 № 8-91

Розничные цены на газ природный <*>, реализуемый населению <***> обществом с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Новосибирск» («ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск» филиал в Томской области») (ИНН 5407208153)

Направления использования газа	Розничные цены на газ природный (с учетом НДС), руб./1000 м3
- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа);	5 432,52
- на нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);	5 432,52
- на приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);	5 432,52
- на отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах);	5 432,52
- на отопление и (или) выработку электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5 432,52

Примечания.

<*> При расчете розничных цен на газ природный, реализуемый населению, не предусмотрены расходы на содержание и ремонт внутридомового газового оборудования.

<***> К категории «население» согласно Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, относятся:

- физические лица (граждане) - собственники (наниматели) жилого помещения;

- лица, приобретающие газ, в том числе исполнители коммунальных услуг, для его использования в котельных всех типов и (или) ином оборудовании для производства электрической и (или) тепловой энергии в целях удовлетворения бытовых нужд жильцов многоквартирных домов, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в указанных многоквартирных домах;

- иные лица, приобретающие газ, потребляемый физическими лицами (гражданами), а именно:

- исполнители коммунальных услуг (управляющие организации, товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы);

- наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, - служебные жилые помещения, жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев и временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан;

- садоводческие или огороднические некоммерческие товарищества.

2.5. ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ОБРАЩЕНИЯ С ТКО

Бытовые отходы городского поселения вывозятся на полигон захоронения твердых коммунальных отходов (Полигон ТБО с. Кривошеино).

Вывоз отходов осуществляет ООО «Риск».

К твердым бытовым отходам относятся отходы, образующиеся в жилых домах и общественных зданиях, торговых, зрелищных, спортивных и других предприятиях и организациях (включая отходы от текущего ремонта квартир), отходы от отопительных устройств местного отопления, смет, опавшие листья, собираемые с дворовых территорий, крупногабаритные отходы.

Правильная организация системы сбора и удаления отходов предполагает наличие сведений об обслуживаемых объектах: степень благоустройства жилых домов, этажность, численность населения, процент охвата населения планово-регулярной системой вывоза ТБО и т.д. Исходными данными для планирования количества подлежащих удалению отходов являются нормы накопления ТБО.

Нормы накопления ТБО – это количество отходов, образующихся на расчетную единицу (человек – для жилищного фонда; одно место в гостинице, 1 м² торговой площади для магазинов и складов и т.д.) в единицу времени (день, год). Нормы накопления определяют в единицах массы (кг) или в объеме (л, м³)

Сбор ТКО производится в контейнеры емкостью 0,75, 1,5, 3 м³. Вывоз ТКО осуществляется мусоровозами, ТКО вывозится на полигон с. Кривошеино.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 24 июня 1998 года № 89–ФЗ «Об отходах производства и потребления», пунктами 3, 22 постановления Правительства Российской Федерации от 31.08.2018 № 1039 «Об утверждении Правил обустройства мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов и ведение их реестра» Постановлением Администрации Володинского сельского поселения от 23.01.2019 № 8 «О создании мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов на территории Володинского сельского поселения», утверждены формы заявок о согласовании с органом местного самоуправления создания места (площадки) накопления твердых коммунальных отходов и о включении в реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов сведений о месте (площадке) накопления твердых коммунальных отходов.

Таблица 21 – Реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов Володинского сельского поселения

№ п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления ТКО
	Адрес				Площадь , кв. м	Используем ое покрытие	Контейнеры для накопления ТКО		Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
							Размещенные		
	Район	Населенны й пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м	Кол-во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Кривошеинский	Володино	Советская	31	2,25	бетон	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
2	Кривошеинский	Володино	Советская	31	2,25	бетон	0,75	1	МБДОУ «Колосок»
3	Кривошеинский	Володино	Станционная	3	2,25	железобето н	0,75	1	ООО «Газпром трансгаз Томск» филиал Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (Томское ЛПУМГ)
4	Кривошеинский	Володино	Лесная	2а	1	железобето н	0,75	1	ООО «Газпром трансгаз Томск» филиал Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (Томское ЛПУМГ)
5	Кривошеинский	Володино	Коммунистическая	39	4,5	железобето н	1,5	2	МБДОУ «Володинская СОШ»

№п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления ТКО
	Адрес				Площадь , кв. м	Используемое покрытие	Контейнеры для накопления ТКО		Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
							Размещенные		
	Район	Населенный пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м	Кол-во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	Кривошеинский	Володино	Коммунистическая	30	2,25	железобетон	0,75	1	Томский областной союз потребителей обществ
7	Кривошеинский	Володино	Заречная	2А	4,5	гравий	1,5	2	ИП Шепелева Вера Александровна
8	Кривошеинский	Володино	Новая	2	2,25	гравий	0,75	1	ПАО «ТРК»
9	Кривошеинский	Володино	Коммунистическая	33/2	2,25	гравий	0,75	1	ИП Самойлова Елена Анатольевна
10	Кривошеинский	Володино	Коммунистическая	5	4,5	грунт	1,5	2	Администрация Володинского сельского
11	Кривошеинский	Володино	Коммунистическая	13	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского
12	Кривошеинский	Володино	Коммунистическая	14	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского
13	Кривошеинский	Володино	Коммунистическая	25	4,5	грунт	1,5	2	Администрация Володинского сельского
14	Кривошеинский	Володино	Коммунистическая	26	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского
15	Кривошеинский	Володино	Коммунистическая	36	4,5	грунт	1,5	2	Администрация Володинского сельского

№п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления ТКО
	Адрес				Площадь, кв. м	Используй мое покрытие	Контейнеры для накопления ТКО		Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
							Размещенные		
	Район	Населенный пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м	Кол-во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
									поселения
16	Кривошеинский	Володино	Коммунистическая	48	4,5	грунт	1,5	2	Администрация Володинского сельского поселения
17	Кривошеинский	Володино	Коммунистическая	63	4,5	грунт	1,5	2	Администрация Володинского сельского поселения
18	Кривошеинский	Володино	Коммунистическая	66	4,5	грунт	1,5	2	Администрация Володинского сельского поселения
19	Кривошеинский	Володино	Дорожная	2	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
20	Кривошеинский	Володино	Дорожная	12	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
21	Кривошеинский	Володино	Дорожная	16	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
22	Кривошеинский	Володино	Дорожная	19	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
23	Кривошеинский	Володино	Дорожная	31	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения

№п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления ТКО
	Адрес				Площадь, кв. м	Используемое покрытие	Контейнеры для накопления ТКО		Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
							Размещенные		
	Район	Населенный пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м	Кол-во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
24	Кривошеинский	Володино	Дорожная	39	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
25	Кривошеинский	Володино	Дорожная	43	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
26	Кривошеинский	Володино	Кольцевой	2	4,5	грунт	1,5	2	Администрация Володинского сельского поселения
27	Кривошеинский	Володино	Газовиков	4	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
28	Кривошеинский	Володино	Советская	6	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
29	Кривошеинский	Володино	Советская	12	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
30	Кривошеинский	Володино	Советская	26	4,5	грунт	1,5	2	Администрация Володинского сельского поселения
31	Кривошеинский	Володино	Советская	49	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
32	Кривошеинский	Володино	Советская	62	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения

№п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления ТКО
	Адрес				Площадь, кв. м	Используемое покрытие	Контейнеры для накопления ТКО		Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
							Размещенные		
	Район	Населенный пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м	Кол-во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
33	Кривошеинский	Володино	Советская	77	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
34	Кривошеинский	Володино	Советская	87	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
35	Кривошеинский	Володино	Советская	89	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
36	Кривошеинский	Володино	Школьный	4	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
37	Кривошеинский	Володино	Школьный	7	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
38	Кривошеинский	Володино	Колхозная	11	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
39	Кривошеинский	Володино	Колхозная	22	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
40	Кривошеинский	Володино	Колхозная	47	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения

№п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления ТКО
	Адрес				Площадь, кв. м	Используемое покрытие	Контейнеры для накопления ТКО		Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
							Размещенные		
	Район	Населенный пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м	Кол-во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
41	Кривошеинский	Володино	Колхозная	52	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
42	Кривошеинский	Володино	Весенняя	2	4,5	грунт	1,5	2	Администрация Володинского сельского поселения
43	Кривошеинский	Володино	Сибирская	1	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
44	Кривошеинский	Володино	Сибирская	4	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
45	Кривошеинский	Володино	Мира	7	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
46	Кривошеинский	Володино	Молодежная	4	4,5	грунт	1,5	2	Администрация Володинского сельского поселения
47	Кривошеинский	Володино	Молодежная	5	4,5	грунт	1,5	2	Администрация Володинского сельского поселения
48	Кривошеинский	Володино	Лесная	14	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения

№п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления
	Адрес				Площадь, кв. м	Используемое покрытие	Контейнеры для накопления ТКО		Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
							Размещенные		
	Район	Населенный пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м	Кол-во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
49	Кривошеинский	Володино	Энергетиков	3	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
50	Кривошеинский	Володино	Энергетиков	6	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
51	Кривошеинский	Володино	Новая	9	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
52	Кривошеинский	Володино	Рабочая	3	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
53	Кривошеинский	Володино	Зеленая	13	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
54	Кривошеинский	Володино	Заречная	6	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
55	Кривошеинский	Володино	Место погребения		9	грунт	3	4	Администрация Володинского сельского поселения
56	Кривошеинский	Новониколаевка	Октябрьская	6	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
57	Кривошеинский	Новониколаевка	Центральная	12	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения

№п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления ТКО
	Адрес				Площадь, кв. м	Используе мое покрытие	Контейнеры для накопления ТКО		Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
							Размещенные		
	Район	Населенный пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м	Кол-во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
58	Кривошеинский	Новониколаевк а	Центральная	39	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
59	Кривошеинский	Новониколаевк а	Нагорная	6	2,25	грунт	0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения

Бытовые отходы сельского поселения вывозятся на полигон ТБО с. Кривошеино для захоронения.

Таблица 22 - Характеристика полигона ТБО с. Кривошеино

Наименование объекта	Полигон ТБО с. Кривошеино
Вид объекта	Полигон ТКО
Месторасположение объекта	Томская область, Кривошеинский район, 300 м. западнее от 168 км. Автодороги Кривошеино–Колпашево
Площадь объекта, га	8,2
Мощность, тыс. тонн/год	5,02
Вместимость, тыс. тонн	150,56
Код ФККО принимаемых отходов	В соответствии с лицензией
Классы опасности принимаемых отходов	IV, V
Год начала эксплуатации	2012
Год окончания эксплуатации	2042

Тарифы, плата за подключение, структура себестоимости производства и транспортировки ресурса



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

18.12.2019

№ 7-657/9(677)

город Томск

Об установлении предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами - организации общество с ограниченной ответственностью «Риск» (ИНН 7007007583) на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области от 18.12.2019 № 29/2

ПРИКАЗЫВАЮ:

Установить предельный единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Томской области в пятой зоне деятельности - организации общество с ограниченной ответственностью «Риск» (ИНН 7007007583) на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года с календарной разбивкой согласно приложению к настоящему приказу.

Начальник департамента



М.Д. Вагина

3 План развития муниципального образования, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана

3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования

3.1.1 Характеристика муниципального образования

Володинское сельское поселение - муниципальное образование Кривошеинском районе Томской области.

В состав Володинского сельского поселения входят три населенных пункта: с.Володино, д.Новониколаевка, д.Старосайнаково.

Административный центр - село Володино. Общая площадь территории - 26478 га.

Удаленность с.Володино от районного центра с.Кривошеино - 38 км; от областного центра г.Томск - 134 км.

Статус и границы сельского поселения установлены Законом Томской области от 10.09.2004 года № 203–ОЗ «О наделении статусом муниципального района, сельского поселения и установлении границ муниципальных образований на территории Кривошеинского района».

Численность населения на 01.01.2020 составила 1269 чел.

Ведущей отраслью экономики поселения является сельское хозяйство.

3.1.2 Прогноз численности населения и трудовые ресурсы

Прогнозируемая демографическая ситуация в Володинском сельском поселении, как и в целом по области и по муниципальному району, характеризуется сохранением тенденции убыли населения, превышения смертности над рождаемостью. Расчеты и анализ перспективного изменения численности населения и других демографических показателей производились по трем сценариям развития:

- инерционному;
- базовому;
- оптимистическому.

За основу для расчетов по существующему генеральному плану поселения принят оптимистический прогноз численности.

В соответствии с прогнозом, численность населения Володинского сельского поселения в 2032 году может увеличиться на 210 человек за счет миграционного и естественного прироста.

3.1.3 Прогноз развития застройки объектов жилищного строительства

Жилая застройка на территории поселения в процентном соотношении распределяется следующим образом:

Индивидуальная жилая застройка - 100%.

Из вышеприведенного соотношения видно, что основная часть жилой застройки представлена индивидуальными жилыми домами усадебного типа.

Таблица 23 – Численность населения, проживающего в домах по типам жилой застройки

Наименование населенного пункта	Всего	Численность населения, чел.			
		Проживающие в домах по типам жилой застройки		В т.ч.	
		индивидуальная	многоквартирная малоэтажная (1–2 этажа)	Ветхое жилье	В т.ч. из ветхого, подлежащее сносу (имеется постановление о сносе)
с.Володино	1181	328	853	47	–
д.Новониколаевка	107	76	31	–	–
д.Старосайнаково	116	83	33	21	–

На данный момент на территории поселения в сфере жилищного строительства выявлен ряд проблем:

- необходимо строительство муниципального жилья;
- требуется строительство домов усадебного типа по программе «Доступное жилье», предназначенных для молодых специалистов и молодых семей;
- на территории поселения имеется ветхий жилой фонд, требующий сноса и расселение проживающих граждан в соответствии с действующим законодательством;
- норма обеспеченности одного жителя жильем крайне низкая, необходимо увеличение этого показателя.

3.1.4 Оценка платежной дисциплины потребителей коммунальных услуг

В ходе оценки платежной дисциплины потребителей коммунальных услуг, проведенной на основании информации, предоставленной ресурсоснабжающей организацией ООО «Водовод-М», о начислениях и сумме оплаченных населением счетов, получены данные, представленные в Таблице 24.

Таблица 24 – Собираемость платежей за услуги тепло– и водоснабжения

Год	Теплоснабжение			Водоснабжение		
	Начислено	Оплачено	% собираемость	Начислено	Оплачено	% собираемость
2018	951065,34	737073,5	77,50	909130,05	898112,42	98,79
2019	957152,5	628209,2	65,63	947317,64	910502,02	96,11

Уровень собираемости платежей в 2019 году снизился относительно 2018 года на 11,87% в сфере теплоснабжения и на 2,68% – в сфере водоснабжения.

Таким образом, общая тенденция собираемости платежей за анализируемый период – отрицательная.

4. ОПИСАНИЕ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНЫХ СИСТЕМЫ ИНФРАСТРУКТУРЫ

4.1 ПЕРСПЕКТИВНОЕ РАЗВИТИЕ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ

Развитие системы водоотведения в Володинском сельском поселении в настоящее время не планируется.

Общая потребность в воде на конец расчетного периода (2025 год), по данным схемы водоснабжения и водоотведения Володинского сельского поселения, должна составить 86,34 м³/сут.

Для обеспечения указанной потребности в воде с учетом 100% подключения всех потребителей к централизованной системе водоснабжения предлагаются мероприятия поэтапного освоения мощностей.

В схеме водоснабжения и водоотведения Володинского сельского поселения указаны следующие мероприятия по развитию системы водоснабжения:

- замена изношенных участков водопроводных сетей на полиэтиленовые трубы;
- подключение 100% населения к централизованной системе водоснабжения;
- замена изношенных водонапорных башен;
- закольцовка сетей водоснабжения;
- бурение водозаборных скважин;
- обустройство зон санитарной охраны водозаборов и водопроводных сооружений в соответствии с СанПиН 2.1.4.1110-02 на всех объектах где их нет в настоящее время.

Замену изношенных участков водопроводных сетей на полиэтиленовые трубы планируется провести на участках по ул. Дорожная; по ул. Зеленая, ул. Рабочая - планируется подключение жилых домов к центральному водопроводу.

Расчет капитальных затрат на замену изношенных участков водопроводных сетей на полиэтиленовые трубы произведен на основании Приказа Минстроя России от 30 декабря 2019 года № 918/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» и представлен в Таблице 25.

Таблица 25 – Объем капитальных затрат на проведение мероприятий по ремонту и прокладке водопроводных сетей на глубине 3 м

Наименование участка	Протяженность участка, м	Диаметр, мм	Глубина прокладки, м	Год проведения	Стоимость проведения мероприятия в ценах соответствующего периода, тыс. руб., с НДС
Ремонт водопровода по ул. Дорожная. Замена чугунной трубы на полиэтиленовую	270,00	0,1	3	2021	1 552,48

Наименование участка	Протяженность участка, м	Диаметр, мм	Глубина прокладки, м	Год проведения	Стоимость проведения мероприятия в ценах соответствующего периода, тыс. руб., с НДС
Подключение жилых домов к центральному водопроводу по ул. Зеленая	200,00	0,02	3	2022	241,04
Подключение жилых домов к центральному водопроводу по ул. Рабочая	60,00	0,02	3	2023	75,71
Итого:					1 869,23

4.2 ПЕРСПЕКТИВНОЕ РАЗВИТИЕ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Перспективное развитие системы теплоснабжения должно быть связано в основном с повышением надежности и энергетической эффективности, так как в ближайшем будущем перспективного развития, которое позволит за счет подключения новых потребителей более эффективно использовать имеющиеся мощности, не предвидится. Кроме того, следует учитывать значительный износ основных фондов системы.

Поиск оптимального варианта совершенствования и развития системы теплоснабжения поселения осуществлен посредством выбора минимально достаточного объема мероприятий по направлению «Реконструкция и модернизация объектов инфраструктуры».

В рамках работы был рассмотрен следующий вариант реконструкции системы:

- замена участков сетей теплоснабжения в рамках проведения мероприятий по капитальному ремонту;
- подключение потребителей к БМК (блочной-модульной котельной).

При реконструкции сетей рекомендуется использовать предизолированные трубы с пенополиуретановой изоляцией.

Расчет капитальных затрат на замену изношенных участков сетей теплоснабжения на предизолированные трубы с пенополиуретановой изоляцией произведен на основании Приказа Минстроя России от 30 декабря 2019 года № 905/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» и представлен в Таблице 26.

Таблица 26 – Объем капитальных затрат на замену изношенных участков сетей теплоснабжения на предизолированные трубы с пенополиуретановой изоляцией

Наименование участка	Протяженность участка в 2-трубном исчислении, м	Условный диаметр, мм	Тип прокладки	Год проведения	Изоляция	Стоимость проведения мероприятия в ценах соответствующего периода, тыс. руб., с НДС
Участок № 1	18,60	0,025	надземная	2027	пенополиуретан	121,35
Участок № 2	6,90	0,025	канальная	2027	пенополиуретан	62,65
Участок № 3	40,20	0,032	надземная	2026	пенополиуретан	320,63
Участок № 4	33,80	0,032	канальная	2026	пенополиуретан	375,21
Участок № 5	7,10	0,04	надземная	2027	пенополиуретан	74,11
Участок № 6	51,00	0,04	канальная	2028	пенополиуретан	775,76
Участок № 7	167,40	0,05	надземная	2026	пенополиуретан	2 086,21
Участок № 8	87,00	0,05	канальная	2027	пенополиуретан	1 579,93
Участок № 9	170,50	0,065	надземная	2026	пенополиуретан	2 762,30
Участок № 10	27,70	0,065	канальная	2028	пенополиуретан	684,68

Наименование участка	Протяженность участка в 2-трубном исчислении, м	Условный диаметр, мм	Тип прокладки	Год проведения	Изоляция	Стоимость проведения мероприятия в ценах соответствующего периода, тыс. руб., с НДС
Участок № 11	168,20	0,08	надземная	2025	пенополиуретан	3 203,33
Участок № 12	82,20	0,08	канальная	2025	пенополиуретан	2 178,80
Участок № 13	6,00	0,1	надземная	2027	пенополиуретан	135,15
Участок № 14	392,30	0,1	канальная	2024	пенополиуретан	12 473,03
Итого:						26 833,14

Для финансирования замены изношенных фондов, их модернизации и строительства коммунальных объектов используются:

инвестиционная составляющая тарифа;

надбавки к тарифам;

тариф на подключение, который лежит в основе платы за подключение;

средства муниципального и вышестоящих бюджетов.

Инвестиционные составляющие в тарифе на сегодняшний день фактически отсутствуют. К инвестиционным составляющим тарифа относится амортизация, часть ремонтного фонда, направляемая на замену изношенных фондов, и прибыль на капитализацию.

Инвестиционные затраты в виде надбавок к тарифам для теплоснабжающих организаций устанавливаются на областном уровне. В настоящее время в связи с низкой платежеспособностью и низкой платежной дисциплиной возможность введения надбавки отсутствует.

Тариф на подключение к системе коммунальной инфраструктуры определяется, исходя из суммы расходов на технологическое присоединение к сетям (их подвод вне участка застройки) и из ожидаемого использования имеющихся мощностей (суммарной заявленной нагрузки). Подключение новых потребителей к системе не планируется, расширение существующей схемы теплоснабжения не произойдет.

Бюджетные средства при необходимости могут также использоваться на финансирование программных мероприятий, как на обновление и модернизацию объектов муниципальной собственности, так и на развитие сетевого хозяйства муниципального образования. При этом возможности местного и районного бюджета крайне ограничены. Необходимо привлечение средств областного бюджета.

4.3 ПЕРСПЕКТИВНОЕ РАЗВИТИЕ СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

На балансе у Администрации Володинского сельского поселения в настоящий момент находится комплексная трансформаторная подстанция (2 КТПНБ–ПВ/К–250–10/0,4) и кабельная линия протяженностью 30 метров.

Данные объекты эксплуатируются на праве аренды; в трехлетний период планируется их продажа сетевой организации. В связи с удовлетворительным состоянием объектов проводить мероприятия по капитальному ремонту и реконструкции не планируется.

Прочие мероприятия в отношении объектов электроснабжения Володинского сельского поселения, направленные на модернизацию системы электроснабжения, будут отражены в инвестиционной программе балансодержателя электрических сетей и трансформаторных подстанций.

4.4 ПЕРСПЕКТИВНОЕ РАЗВИТИЕ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Сети газоснабжения находятся на балансе у ООО «Газпром межрегионгаз Новосибирск»; мероприятия, направленные на модернизацию системы газоснабжения с. Володино (при наличии таковых) будут отражены в инвестиционной программе балансодержателя.

4.5 ПЕРСПЕКТИВНОЕ РАЗВИТИЕ СИСТЕМЫ ОБРАЩЕНИЯ С ТКО

В части развития системы обращения с ТКО планируется приобретение двух контейнеров для накопления ТКО в 2021 году объемом 0,75 м³ каждый.

Стоимость приобретения контейнеров для накопления ТКО составит 15 тыс. рублей; оборудования площадок сбора и накопления ТКО – 2300 тыс. рублей.

Таблица 27 – Реестр мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов Володинского сельского поселения (перспектива)

№ п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления ТКО
	Адрес				Пло- щадь, кв. м.	Использу емое покрытие	Контейнеры для накопления ТКО				Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
							Размещенные		Планируемые		
	Район	Населенны й пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м	Кол- во, шт.	Объем, куб.м	Кол-во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Кривошеинский	Володино	Советская	31	2,25	бетон	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
2	Кривошеинский	Володино	Советская	31	2,25	бетон	0,75	1			МБДОУ «Колосок
3	Кривошеинский	Володино	Станционна я	3	2,25	железобе тон	0,75	1			ООО «Газпром трансгаз Томск» филиал Томское линейное производственное управление магистральных газопроводов (Томское ЛПУМГ)
4	Кривошеинский	Володино	Лесная	2а	1	железобе тон	0,75	1			ООО «Газпром трансгаз Томск» филиал Томское линейное производственное управление ма-

№ п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления ТКО
	Адрес				Площ адь, кв. м.	Использ уемое покрыти е	Контейнеры для накопления ТКО				Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
							Размещенные		Планируемые		
	Район	Населенн ый пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м	Кол- во, шт.	Объем, куб.м	Кол- во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
											гистральных газопроводов (Томское ЛПУМГ)
5	Кривошеинский	Володино	Коммунис тическая	39	4,5	железобет он	1,5	2			МБДОУ "Володинская СОШ"
6	Кривошеинский	Володино	Коммунис тическая	30	2,25	железобет он	0,75	1			Томский областной союз потребительских обществ
7	Кривошеинский	Володино	Заречная	2А	4,5	гравий	1,5	2			ИП Шепелева Вера Александровна
8	Кривошеинский	Володино	Новая	2	2,25	гравий	0,75	1			ПАО «ТРК»
9	Кривошеинский	Володино	Коммунис тическая	33/2	2,25	гравий	0,75	1			ИП Самойлова Елена Анатольевна
10	Кривошеинский	Володино	Коммунис тическая	5	4,5	грунт	1,5	2			Администрация Володинского сельского поселения
11	Кривошеинский	Володино	Коммунис тическая	13	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
12	Кривошеинский	Володино	Коммунис тическая	14	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
13	Кривошеинский	Володино	Коммунис тическая	25	4,5	грунт	1,5	2			Администрация Володинского сельского поселения
14	Кривошеинский	Володино	Коммунис тическая	26	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского по-

№ п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления
	Адрес				Площ адь, кв. м	Использ уемое покрыти е	Контейнеры для накопления ТКО				Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
							Размещенные		Планируемые		
	Район	Населен- ный пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м	Кол- во, шт.	Объем, куб.м	Кол- во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
											селения
15	Кривошеинский	Володино	Коммунис тическая	36	4,5	грунт	1,5	2			Администрация Володинского сельского поселения
16	Кривошеинский	Володино	Коммунис тическая	48	4,5	грунт	1,5	2			Администрация Володинского сельского поселения
17	Кривошеинский	Володино	Коммунис тическая	63	4,5	грунт	1,5	2			Администрация Володинского сельского поселения
18	Кривошеинский	Володино	Коммунис тическая	66	4,5	грунт	1,5	2			Администрация Володинского сельского поселения
19	Кривошеинский	Володино	Дорожная	2	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
20	Кривошеинский	Володино	Дорожная	12	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
21	Кривошеинский	Володино	Дорожная	16	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
22	Кривошеинский	Володино	Дорожная	19	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
23	Кривошеинский	Володино	Дорожная	31	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения

№ п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления ТКО
	Адрес				Площ адь, кв. м.	Использ уемое покрыти е	Контейнеры для накопления ТКО				Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
							Размещенные		Планируемые		
	Район	Населенн ый пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м.	Кол- во, шт.	Объем, куб.м.	Кол- во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
24	Кривошеинский	Володино	Дорожная	39	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
25	Кривошеинский	Володино	Дорожная	43	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
26	Кривошеинский	Володино	Кольцевой	2	4,5	грунт	1,5	2			Администрация Володинского сельского поселения
27	Кривошеинский	Володино	Газовиков	4	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
28	Кривошеинский	Володино	Советская	6	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
29	Кривошеинский	Володино	Советская	12	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
30	Кривошеинский	Володино	Советская	26	4,5	грунт	1,5	2			Администрация Володинского сельского поселения
31	Кривошеинский	Володино	Советская	49	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения

№ п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления
	Адрес				Площ адь, кв. м	Использ уемое покрыти е	Контейнеры для накопления ТКО				Наименование ЮЛ, ФИО
							Размещенные		Планируемые		
	Район	Населенн ый пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м	Кол- во, шт.	Объем, куб.м	Кол- во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
32	Кривошеинский	Володино	Советская	62	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
33	Кривошеинский	Володино	Советская	77	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
34	Кривошеинский	Володино	Советская	87	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
35	Кривошеинский	Володино	Советская	89	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
36	Кривошеинский	Володино	Школьный	4	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
37	Кривошеинский	Володино	Школьный	7	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
38	Кривошеинский	Володино	Колхозная	11	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
39	Кривошеинский	Володино	Колхозная	22	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
40	Кривошеинский	Володино	Колхозная	47	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского по-

№ п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления
	Адрес				Площ адь, кв. м	Использ уемое покрыти е	Контейнеры для накопления ТКО				Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
	Район	Населенн ый пункт	Улица	Дом			Размещенные		Планируемые		
1	2	3	4	5	6	7	Объем, куб.м	Кол- во, шт.	Объем, куб.м	Кол- во, шт.	12
											селения
41	Кривошеинский	Володино	Колхозная	52	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
42	Кривошеинский	Володино	Весенняя	2	4,5	грунт	1,5	2			Администрация Володинского сельского поселения
43	Кривошеинский	Володино	Сибирская	1	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
44	Кривошеинский	Володино	Сибирская	4	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
45	Кривошеинский	Володино	Мира	7	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
46	Кривошеинский	Володино	Молодежна я	4	4,5	грунт	1,5	2			Администрация Володинского сельского поселения
47	Кривошеинский	Володино	Молодежна я	5	4,5	грунт	1,5	2			Администрация Володинского сельского поселения
48	Кривошеинский	Володино	Лесная	14	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
49	Кривошеинский	Володино	Энергетиков	3	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения

№ п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления
	Адрес				Площадь, кв. м	Используемое покрытие	Контейнеры для накопления ТКО				Наименование ЮЛ, ФИО ИП ФЛ
							Размещенные		Планируемые		
	Район	Населен- ный пункт	Улица	Дом			Объем, куб.м	Кол-во, шт.	Объем, куб.м	Кол-во, шт.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
50	Кривошеинский	Володино	Энергетиков	6	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
51	Кривошеинский	Володино	Новая	9	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
52	Кривошеинский	Володино	Рабочая	3	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
53	Кривошеинский	Володино	Зеленая	13	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
54	Кривошеинский	Володино	Заречная	6	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
55	Кривошеинский	Володино	Место погребения		9	грунт	3	4			Администрация Володинского сельского поселения
56	Кривошеинский	Новоникола евка	Октябрьска я	6	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
57	Кривошеинский	Новоникола евка	Центральна я	12	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения

№ п/п	Раздел 1. Данные о нахождении мест (площадок) накопления ТКО				Раздел 2. Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления ТКО						Раздел 3. Сведения о собственниках мест (площадок) накопления ТКО
	Адрес				Площа дь, кв. м	Использ уемое покрыти е	Контейнеры для накопления ТКО				Наименование ЮЛ, ФИО ИП, ФЛ
							Размещенные		Планируемые		
Район	Населенн ый пункт	Улица	Дом	Объем, куб.м			Кол- во, шт.	Объем, куб.м	Кол- во, шт.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
58	Кривошеинский	Новоникол аевка	Центральна я	39	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
59	Кривошеинский	Новоникол аевка	Нагорная	6	2,25	грунт	0,75	1			Администрация Володинского сельского поселения
60	Кривошеинский	Староса йноково	Набережна я	22	2,25	грунт			0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения
61	Кривошеинский	Староса йноково	Набережна я	25	2,25	грунт			0,75	1	Администрация Володинского сельского поселения

5. АНАЛИЗ ФАКТИЧЕСКИХ И ПЛАНОВЫХ РАСХОДОВ НА ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ С РАЗБИВКОЙ ПО КАЖДОМУ ИСТОЧНИКУ ФИНАНСИРОВАНИЯ С УЧЕТОМ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПРОГРАММОЙ

В Таблице 28 представлены расходы бюджетов всех уровней по годам на реализацию мероприятий.

Более детальная информация по мероприятиям и источникам финансирования представлена в Приложениях 2-4.

Таблица 28 - Фактические и плановые расходы на финансирование Проектов

[illegible]

6. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

6.1 ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЗА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОГРАММЫ

Система управления Программой и контроль за ходом ее выполнения определяется в соответствии с требованиями, определенными действующим законодательством.

Механизм реализации Программы базируется на принципах четкого разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей программы.

Управление реализацией Программы осуществляет заказчик – Администрация Володинского сельского поселения Томской области.

Координатором реализации Программы является Администрация Володинского сельского поселения Томской области, которая осуществляет текущее управление программой, мониторинг и подготовку ежегодного отчета об исполнении Программы.

Координатор Программы является ответственным за реализацию Программы.

6.2 ПЛАН–ГРАФИК ПО РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Сроки реализации инвестиционных проектов, включенных в Программу, должны соответствовать срокам, определенным в Программах инвестиционных проектов.

Реализация программы осуществляется по годам: 2021 – 2032 гг.;

Разработка технических заданий для организаций коммунального комплекса в целях реализации Программы осуществляется в 2021 – 2032 гг.

Утверждение тарифов, принятие решений по выделению бюджетных средств, подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, осуществляется в соответствии с порядком, установленным в нормативных правовых актах Томской области.

6.3 ПОРЯДОК ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ОТЧЕТНОСТИ ПО ВЫПОЛНЕНИЮ ПРОГРАММЫ

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках мониторинга.

Целью мониторинга Программы является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры включает следующие этапы:

Периодический сбор информации о результатах выполнения мероприятий Программы, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения.

Анализ данных о результатах планируемых и фактически проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

Мониторинг Программы предусматривает сопоставление и сравнение значений показателей во временном аспекте.

Анализ проводится путем сопоставления показателя за отчетный период с аналогичным показателем за предыдущий (базовый) период.

Приложение 1

[illegible]

Приложение 1. Целевые показатели														
№ п/п	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.												
			2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
	1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
	Полезный отпуск, в том числе:		-	1634,2	1634,2	1634,2	1634,2	1634,2	1634,2	1634,2	1634,2	1634,2	1634,2	1634,2
	собственное потребление		-	129,91	129,91	129,91	129,91	129,91	129,91	129,91	129,91	129,91	129,91	129,91
	населению		-	363,97	363,97	363,97	363,97	363,97	363,97	363,97	363,97	363,97	363,97	363,97
	бюджетным потребителям		-	1016,7	1016,7	1016,7	1016,7	1016,7	1016,7	1016,7	1016,7	1016,7	1016,7	1016,7
	прочим потребителям		-	123,54	123,54	123,54	123,54	123,54	123,54	123,54	123,54	123,54	123,54	123,54
Доступность для потребителей														
1	Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения	%	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Показатели качества поставляемых услуг														
1	Соответствие качества услуг теплоснабжения установленным требованиям	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Охват потребителей приборами учета														
1	Доля объемов тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета	%	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Надежность обслуживания систем теплоснабжения														
1	Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при передаче	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения														
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт/ 1 Гкал/ч ас	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	150,16	150,16	150,16	150,16	150,16	150,16	150,16	150,16	150,16	150,16	150,16	150,16
Система водоснабжения**														
	Баланс системы водоснабжения подземного водозабора													

[illegible]

[illegible]

Приложение 1. Целевые показатели														
№ п/п	Наименование целевого индикатора	Ед. изм.												
			2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
	1	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.1	Многоквартирные дома	млн.	0,962	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
1.2	Индивидуальные дома	м3	0,232	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
1.3	Юридические лица	млн. м3	0,617	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583
Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами и услугами														
1	Количество установленных приборов учета (по всем категориям потребителей), в том числе:	шт.	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
1.1	Многоквартирные дома	шт.	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252
1.2	Индивидуальные дома	шт.	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
1.3	Юридические лица	шт.	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Доступность товаров и услуг для потребителей														
1	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Показатели энергетической эффективности														
1	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Баланс производства и потребления тепловой энергии принят по данным, предоставленным существующей ресурсоснабжающей организацией. Перспективный баланс принят на уровне существующего. Дальнейшая корректировка должна быть произведена на основании актуализированной схемы теплоснабжения Володинского сельского поселения;

** Баланс системы водоснабжения подземного водозабора принят на основании данных, предоставленных существующей организацией, осуществляющей холодное водоснабжение. Перспективный баланс принят на уровне существующего. Дальнейшая корректировка должна быть произведена на основании актуализированной схемы водоснабжения и водоотведения Володинского сельского поселения.

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Приложение 3

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Программа инвестиционных проектов в сфере обращения с ТКО																
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта, мероприятия	Срок исполнения	Источники финансирования, тыс. руб.	Сумма и источники финансирования, тыс. руб.												
				Всего	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029 - 2032
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Приобретение контейнеров для накопления ТКО	2021	всего	15,00	0,00	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			федеральный бюджет	0,00												
			областной бюджет	13,02				13,02								
			бюджет МО/бюджет района	1,98				1,98								
			внебюджетные источники	0,00												
2	Оборудование площадок сбора и накопления ТКО	2022-2023	всего	2300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1150,00	1150,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			федеральный бюджет	0,00												
			областной бюджет	1996,40					998,20	998,20						
			бюджет МО/бюджет района	303,60					151,80	151,80						

[illegible]

