



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
К ПРОГРАММЕ «КОМПЛЕКСНОЕ РАЗВИТИЕ  
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ПОС. УРШЕЛЬСКИЙ (СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ)  
ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО РАЙОНА  
НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА»**

**КНИГА 12**

г. Гусь-Хрустальный, 2021

## Оглавление

1. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение).....	3
1.1. Система теплоснабжения.....	3
1.2. Система электроснабжения.....	15
1.3. Система водоснабжения.....	33
1.4. Система водоотведения.....	51
1.5. Система обращения с твердыми коммунальными отходами.....	61
1.6. Система газоснабжения.....	71
2. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации.....	79
3. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение).....	84
4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение.....	97
5. Перспективная схема электроснабжения муниципальное образование пос. Уршельский (сельское поселение).....	101
6. Перспективная схема теплоснабжения муниципальное образование пос. Уршельский (сельское поселение).....	103
7. Перспективная схема водоснабжения муниципальное образование пос. Уршельский (сельское поселение).....	104
8. Перспективная схема водоотведения муниципальное образование пос. Уршельский (сельское поселение).....	106
9. Перспективная схема обращения с ТКО муниципальное образование пос. Уршельский (сельское поселение).....	108
10. Перспективная схема газоснабжения муниципальное образование пос. Уршельский (сельское поселение).....	110
11. Общая программа проектов.....	112
12. Финансовые потребности для реализации Программы.....	122
13. Организация реализации проектов.....	125
14. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение).....	126
15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.....	134

## 1. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение)

### 1.1. Система теплоснабжения

#### 1.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

Теплоснабжение муниципального образования п. Уршельский осуществляется как от централизованных источников тепла, так и от индивидуальных источников тепла.

На территории муниципального образования централизованное теплоснабжение осуществляется только в районах средне- и малоэтажной жилой застройки (от 2 до 5 этажей) и на объектах социальной сферы пос. Уршельский. На остальной территории муниципального образования теплоснабжение осуществляется от индивидуальных источников тепла.

Индивидуальные источники тепловой энергии используются в районах усадебной застройки.

В настоящее время теплоснабжение всех групп потребителей (жилищный фонд, объекты социально-бытового и культурного назначения) производится от одной отопительной котельной №1 по ул. Театральная.

На территории муниципального образования регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимаются:

- ООО «Авангард» (выработка и отпуск тепловой энергии с котельной №1);
- ООО «Уршельская жилищно-коммунальная компания» (эксплуатация тепловых сетей, присоединенных к котельной №1).

Функциональная структура систем централизованного теплоснабжения муниципального образования представляет производство тепловой энергии на котельной №1 ООО «Авангард» с последующей её транспортировкой по тепловым сетям ООО «Уршельская жилищно-коммунальная компания». Выставление счетов и сбор денежных средств за поставленную тепловую энергию потребителям, осуществляет ООО «Авангард».

Базовым источником теплоснабжения является котельная №1, расположенная в п. Уршельский по ул. Театральная.

Суммарная установленная тепловая мощность составляет 3,44 Гкал/ч. Подключенная тепловая нагрузка на нужды отопления составляет 1,565 Гкал/ч. Подключение потребителей к котельным осуществляется непосредственно.

В остальных сельских населенных пунктах центральное теплоснабжение отсутствует. Каждый потребитель и частные жилые дома в следующих населенных пунктах: пос. Тасинский Бор, пос. Тасинский, дер. Нармуч, дер. Тихоново, дер. Аббакумово, дер. Василёво, дер. Дёмино, дер. Заболотье, дер. Избищи, дер. Острова, дер. Савинская, дер. Синцово, дер. Сулово, пос. Тасино, дер. Труфаново, с. Эрлекс и дер. Ягодино имеют собственные источники тепла - это индивидуальные бытовые котлы или отопительные печи, а также др. источники теплоснабжения. Индивидуальные источники тепловой энергии (индивидуальные теплогенераторы) служат для теплоснабжения индивидуального жилищного фонда.

### **1.1.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения**

#### **Анализ эффективности и надежности имеющихся источников теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

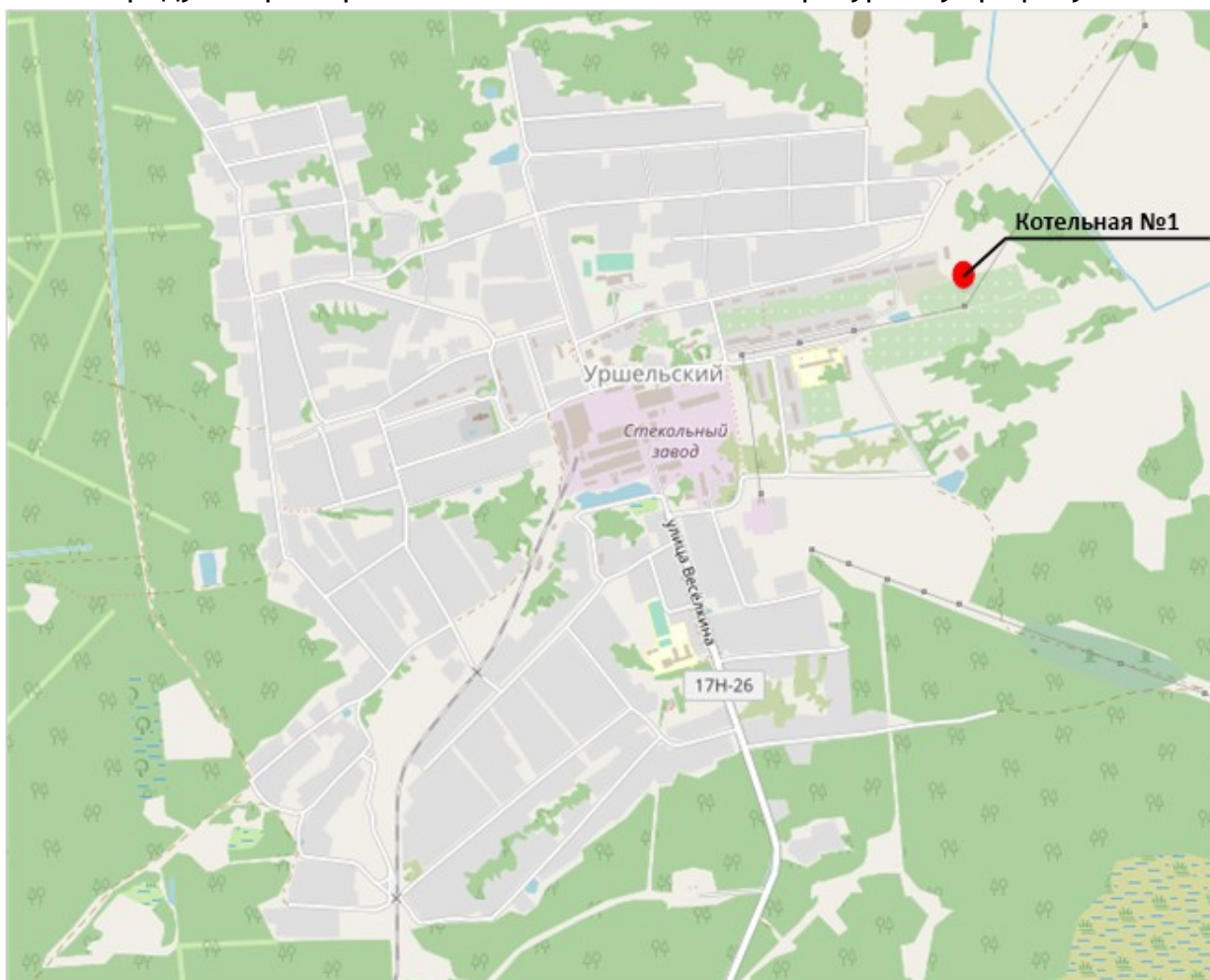
Котельная, эксплуатируемая ООО «Авангард», на территории муниципального образования п. Уршельский работает на природном газе. Резервное топливо на котельных муниципального образования технологически не предусмотрено. Теплоносителем котельной является вода, котельная работает в водогрейном режиме. Отбор пара абонентами не осуществляется.

В котельных забор воды на производственные нужды осуществляется из хозяйственно-питьевого водопровода.

Характеристика котельной приведена в таблице 1.1.1. Месторасположение источника теплоснабжения муниципального образования посёлок Уршельский представлены на рисунке 1.1.1.

Установленная тепловая мощность источника теплоснабжения пос. Уршельский, обеспечивающая балансы покрытия присоединенной тепловой нагрузки на 2021 год, составляет 3,44 Гкал/ч.

Регулирование отпуска тепловой энергии производится качественным методом, проектом предусмотрена работа тепловой сети по температурному графику 75/60 °С.



**Рисунок 1.1.1 - Зона расположения источника теплоснабжения посёлок Уршельский**

Дополнительно, на территории муниципального образования расположено 9 ведомственных источников теплоснабжения - таблица 1.1.2.

**Таблица 1.1.1 - Характеристика источников теплоснабжения МО посёлок Уршельский**

Наименование котельной	Расположение котельной	Год ввода в эксплуатацию	Котельное оборудование	Установленная мощность, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Наличие резервных мощностей, Гкал/ч	Наличие резервных мощностей, %	Среднегодовой объем выработки тепловой энергии, Гкал	Расход тепловой энергии на собственные нужды, %	Среднегодовой расход электроэнергии, тыс. кВт·ч.	Схема отпуская тепловой энергии	Наличие паровых котлов	Продажа тепловой энергии
<b>ООО «Авангард»</b>													
Котельная №1	п. Уршельский, ул. Театральная д. 42 а	1985	Братск-1Г-2 шт., КСВа-1Гм - 2 шт	3,44	1,565	1,875	54,5	7147,98	1,3	127,32	закрытая	–	5416,98

**Таблица 1.1.2 - Характеристика ведомственных источников теплоснабжения**

№ п/п	Наименование абонента	Адрес	Количество котлов	Тип котлов	Тип топлива	Тип здания	Износ	Обслуживаемые объекты
1	Администрация	п. Уршельский, ул. Вознесенского д. 3а	1	ХОПЕР-50	газ	Каменное, встроенное	60	1
2	Баня	п. Уршельский, ул. Веселкина д. 31	1	КСВ-0,63	газ	Каменное, встроенное	70	1
3	Центр.котельная	д. Аббакумово д. 19	2	КТФ	дрова	Каменное отдельностоящее	90	1
4	Детский сад	п. Тасинский Бор, ул. Школьная д. 5	1	VARMOX	Э/энергия	Каменное, встроенное	20	1
5	Школа	п. Уршельский, ул. Веселкина д. 36	2	RS-500	газ	Каменное отдельностоящее	0	1
6	Дом дневного пребывания	п. Уршельский, ул. Московская д. 15	2	АОГВ-23	газ	Каменное, встроенное	90	1
7	Соц.приют	п. Уршельский, ул. Вознесенского д.16	1	ПРОТЭРМ	газ	Каменное, встроенное	60	1
8	ФАП	д. Нармуч д. 10	1	АГВ-80	газ	Каменное, встроенное	90	1
9	Библиотека	д. Тихоново , ул. Декабристов д. 12	2	РУСНИТ-224М	Э/энергия	Каменное, встроенное	80	1

Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения

Суммарная протяженность тепловых сетей муниципального образования пос. Уршельский составляет 3262,7 метров в двухтрубном исчислении - таблица 1.1.3. Большая часть тепловых сетей выполнена в надземном исполнении (93%). Подключение потребителей осуществляется по зависимой схеме. Большая часть тепловых сетей проложены в 1970-х - 1980-х годах.

Для покрытия тепловых нагрузок на отопление и вентиляцию потребителей применяется теплоноситель с параметрами 75/60 °С в подающем и обратном трубопроводах соответственно. Поставка тепловой энергии для нужд горячего водоснабжения на территории поселка не осуществляется.

**Таблица 1.1.3 - Характеристика систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)**

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Схема отпуска тепловой энергии	Протяженность сетей в 2-трубном исполнении всего, км	Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов, мм	Объем трубопроводов тепловых сетей, м <sup>3</sup>
<b>ООО «Уршельская жилищно-коммунальная компания»</b>				
Котельная №1 п. Уршельский, ул. Театральная д. 42 а	закрытая 2-х трубная	3,2627	123,14	77,68

Централизованным теплоснабжением (отоплением) обеспечены абоненты бюджетной сферы и жилищного фонда - таблица 1.1.4.

**Таблица 1.1.4 - Зоны действия источников теплоснабжения МО посёлок Уршельский**

Наименование котельной	Расположение котельной	Зона действия источника теплоснабжения
<b>ООО «Авангард»</b>		
Котельная	п. Уршельский, ул. Театральная д. 42 а	Потребители: ул. Московская д.1а, ул. Московская д.2а, ул. Московская д.3а, ул. Московская д.5а, ул. Московская д.7а, ул. Московская д.9а, ул. Московская д.11а, ул. Московская д.13а, ул. Московская д.9, ул. Театральная д.32, ул. Театральная д.34, ул. Театральная д.38, ул. Театральная д.40, ул. Театральная д.42, ул. Театральная д.8, ул. Театральная д.4, МДОУ детский сад N 45, МДОУ - детский сад № 7, ГБУЗ ВО «Уршельская районная больница», ДК поселка Уршельский

Общая тепловая нагрузка потребителей централизованных систем теплоснабжения в муниципальном образовании посёлок Уршельский (сельское поселение) составляет 1,565 Гкал/ч.

Зона действия источника централизованного теплоснабжения представлена на схеме в Разделе 6 Обосновывающих материалов Программы.

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

**1.1.3. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса**

По котельной №1 п. Уршельский, ул. Театральная д. 42а имеется резерв тепловых мощностей в размере 0,864 Гкал/час (таблица 1.1.5).

**Таблица 1.1.5 - Баланс мощности котельных МО посёлок Уршельский**

Наименование котельной	Ед. изм.	Уст. мощность	Располагаемая тепловая мощность	Собственные нужды источника	Потери тепловой мощности в %	Подключенная нагрузка	Наличие резерва (+) / дефицита (-)
<b>ООО «Авангард»</b>							
Котельная №1 п. Уршельский, ул. Театральная д. 42 а	Гкал/ч	3,44	3,264	0,045	0,79	1,565	0,864

Информация о тепловых балансах котельных поселка Уршельский представлена в таблице 1.1.6.

**Таблица 1.1.6 - Тепловой баланс котельных МО посёлок Уршельский**

Наименование источника	Баланс тепловой энергии, Гкал			
	Выработка	Собственные нужды котельной	Потери	Полезный отпуск потребителям
<b>ООО «Авангард»</b>				
Котельная №1 п. Уршельский, ул. Театральная д. 42 а	7147,98	93,44	0,0	5416,98
<b>ООО «Уршельская жилищно-коммунальная компания»</b>				
Котельная №1 п. Уршельский, ул. Театральная д. 42 а	0,0	0,0	1637,56	0,0
<b>ИТОГО</b>	<b>7147,98</b>	<b>93,44</b>	<b>1637,56</b>	<b>5416,98</b>



**1.1.4. Анализ показателей готовности системы ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Оценка надёжности системы теплоснабжения представлена в таблице 1.1.7.

**Таблица 1.1.7 - Целевые показатели надёжности системы теплоснабжения МО пос. Уршельский (сельское поселение)**

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение	Значение
<b>Котельная №1 п. Уршельский, ул. Театральная д. 42 а</b>			
1.1	Показатель надёжности электроснабжения котельной	$K_э$	0,6
1.2	Показатель надёжности водоснабжения котельной	$K_в$	0,6
1.3	Показатель надёжности топливоснабжения котельной	$K_т$	0,5
1.4	Показатель соответствия тепловой мощности котельной и пропускной способности тепловых сетей расчётным тепловым нагрузкам	$K_б$	1,0
1.5	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	$K_р$	0,6
1.6	Показатель технического состояния тепловых сетей	$K_с$	0,7
1.7	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	$K_{отк.тс}$	1,0
1.8	Показатель относительного аварийного недоотпуска тепла	$K_{нед}$	1,0
1.9	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	$K_п$	0,8
1.10	Показатель оснащённости машинами, специальными механизмами и оборудованием	$K_м$	0,8
1.11	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	$K_{тр}$	0,8
1.12	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	$K_{ист}$	1,0
1.13	Показатель готовности котельной к проведению аварийно-восстановительных работ в системе теплоснабжения	$K_{гот}$	0,85
1.14	<b>Общий показатель надёжности системы теплоснабжения</b>	$K_{над}$	<b>0,80</b>

В таблице 1.1.8 представлена сводная информация о категории готовности и надёжности систем теплоснабжения МО пос. Уршельский (сельское поселение).

**Таблица 1.1.8 - Категория надёжности и готовности систем теплоснабжения МО пос. Уршельский (сельское поселение)**

Наименование	Категория надёжности	Категория готовности
Котельная №1 п. Уршельский, ул. Театральная д. 42 а	Надёжная	Удовлетворительная готовность

Подробная методика определения показателей надёжности систем приведена в Схеме теплоснабжения муниципального образования поселок Уршельский (сельское поселение).

По итогам проведенного анализа текущего состояния системы теплоснабжения МО посёлок Уршельский были выявлены следующие основные технические и технологические проблемы в системе теплоснабжения:

- Технологическое оборудование на котельной №1 п. Уршельский, ул. Театральная д. 42а имеет высокую степень износа, в результате продолжительного периода её эксплуатации и осуществляются плановые работы по ремонту и замене оборудования на новое. В частности, на котле КСВа-1,0 Гн ст. №4 наблюдается дефект внутренней стенки топки котла;

- Значительная часть тепловых сетей муниципального образования МО пос.

Уршельский отработала свой ресурс и требует обновления.

- Отсутствие приборов учета в полном объеме на объектах теплоснабжения и у потребителей не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым потребителем и уровень потерь при ее транспортировке. Техническая возможность установки общедомовых приборов учета в жилых зданиях невозможна, по причине отсутствия помещений тепловых пунктов в них;

Ввиду отсутствия централизованного горячего водоснабжения у потребителей имеет место несанкционированный разбор воды из системы отопления, что приводит к росту объема подпитки химочищенной воды.

### **1.1.5. Воздействие на окружающую среду, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Самым большим источником выбросов загрязняющих веществ являются источники тепловой энергии, которые оказывают следующие виды воздействия на окружающую среду:

- выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ;
- сбросы загрязняющих веществ в водные объекты;
- размещение отходов производства;
- шумовое загрязнение;
- тепловая эмиссия;
- электромагнитные поля.

Выбросы загрязняющих веществ по рассматриваемым источникам теплоснабжения не превышают значений предельно допустимых выбросов (ПДВ).

Значительное влияние на количество выбросов в атмосферу оказывает режим работы котельного оборудования. Качественная настройка режимов горения позволяет уменьшить количество вредных выбросов и существенно повысить экономичность работы оборудования. Для этого необходимо осуществлять регулярные мероприятия по:

- лабораторному контролю уходящих газов от котлов;
- техническому обслуживанию и поверке газоанализаторов;
- контролю качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны.

**1.1.6. Анализ финансового состояния организаций теплоснабжения, тарифов на ресурсы, платежей и задолженностей потребителей за предоставленные ресурсы**

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «Авангард» за 2020 год приведены в таблице 1.1.9. и 1.1.10.

**Таблица 1.1.9 - Структура себестоимости теплоснабжения ООО «Авангард» по системе коммунальной инфраструктуры пос. Уршельский**

№ п/п	Наименование	Факт 2020 г.
		Тепловая энергия, тыс. руб.
1	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	10 968,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	10 734,00
2.1	Расходы на топливо	4 976,59
2.2	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	796,83
2.3	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	42,30
2.4	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	14,00
2.5	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	1 013,00
2.6	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	340,20
2.7	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	1 691,00
2.8	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	506,00
2.9	Расходы на амортизацию основных производственных средств	395,00
2.10	Общепроизводственные расходы	635,00
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	635,00
2.11	Общехозяйственные расходы	324,08
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	324,08
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	234,00

**Таблица 1.1.10 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения ООО «Авангард» по системе коммунальной инфраструктуры пос. Уршельский**

№ п/п	Наименование	Тепловая энергия, тыс. руб.
	<b>Поступления за 2020 год</b>	
1	Поступления - всего, в т.ч.:	9 746,40
1.1	от граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями	5 622,40
1.2	от бюджетно-финансируемых организаций	3 387,00
1.3	от исполнителей коммунальных услуг (УК, ТСЖ, ЖСК, ЖК, иные специализированные потребительские кооперативы)	180,00

№ п/п	Наименование	Тепловая энергия, тыс. руб.
1.4	от прочих потребителей	557,00
<b>Дебиторская и кредиторская задолженность на конец 2020 г.</b>		
<b>1</b>	<b>Дебиторская задолженность, всего, в т.ч.:</b>	<b>4 538,00</b>
1.1	бюджето-финансируемых организаций за предоставленные им коммунальные ресурсы (услуги)	-
1.2	граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, по оплате коммунальных ресурсов (услуг)	840,00
1.3	исполнителей коммунальных услуг (УК, ТСЖ, ЖСК, ЖК, иные специализированные потребительские кооперативы)	3 698,00
1.4	прочая	0,00
<b>2</b>	<b>Кредиторская задолженность, всего, в т.ч.:</b>	<b>4 300,00</b>
2.1	за поставку топливно-энергетических ресурсов и холодную воду	3 332,00
2.2	прочая	968,00

Состав финансовых потребностей ООО «Авангард» для осуществления производственной деятельности в сфере теплоснабжения по статьям затрат представлен в таблице 1.1.11.

**Таблица 1.1.11 - Состав финансовых потребностей ООО «Авангард» по системе коммунальной инфраструктуры пос. Уршельский**

№ п/п	Статьи расходов	Сумма расходов, тыс. руб.	
		2021 год	2022 год
1	2	3	4
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего, в том числе:</b>	<b>1 731,85</b>	<b>1 783,11</b>
1.1.	Сырьё и материалы	7,86	8,1
1.2.	Ремонт основных средств	41,85	43,09
1.3.	Оплата труда	1 469,61	1 513,11
1.4.	Работы и услуги производственного характера	76,76	79,04
1.5.	Иные работы и услуги	97,47	100,35
1.6.	Служебные командировки.	0	0
1.7.	Обучение персонала	21,4	22,04
1.8.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты)	0	0
1.9.	Другие расходы	16,88	17,38
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы, всего, в том числе:</b>	<b>3 604,34</b>	<b>3 730,90</b>
2.1.	Услуги регулируемых организаций	3 155,06	3 268,47
	из них на оплату услуг по передаче тепловой энергии, оказываемых ООО «Уршельская жилищно-коммунальная компания»	3 083,28	3 198,21
2.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи	1,77	1,77
2.4.	Аренда (производственные объекты)	3,69	3,69
2.5.	Расходы по сомнительным долгам	0	0
2.6.	Отчисления на социальные нужды	443,82	456,96
2.7.	Амортизация	0	0
2.8.	Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0	0
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, всего, в том числе:</b>	<b>7 828,37</b>	<b>8 073,62</b>
3.1.	Топливо	6 789,32	6 993,00

№ п/п	Статьи расходов	Сумма расходов, тыс. руб.	
		2021 год	2022 год
1	2	3	4
3.2.	Электроэнергия	961,96	1 000,44
3.3.	Вода	77,09	80,18
4.	Налог на прибыль/Налог при УСН	136,2	140,58
5.	Нормативная прибыль	0	0
6.	Расчётная предпринимательская прибыль	318,76	329,73
7.	Результаты деятельности организации	-687,1	-632,91
7.1.	Корректировка НВВ, всего, в том числе:	-687,1	-632,91
	- по факту 2018 г.	-344,31	-
	- по факту 2019 г.	-342,78	-632,91
8.	Необходимая валовая выручка, всего	12 932,42	13 425,03

Тарифы на тепловую энергию ООО «Авангард» по системе коммунальной инфраструктуры пос. Уршельский утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 34/175 от 05.11.2020 г. и приведены в таблице 1.1.12.

Таблица 1.1.12 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МО пос. Уршельский

Тариф на тепловую энергию (мощность), одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)	Для Населения (с учётом НДС)
01.01.2021 - 30.06.2021	2 297,28	2 297,28
01.07.2021 - 31.12.2021	2 377,66	2 377,66
01.01.2022 - 30.06.2022	2 377,66	2 377,66
01.07.2022 - 31.12.2022	2 468,23	2 468,23

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО "Уршельская жилищно-коммунальная компания" в сфере услуг по передаче тепловой энергии за 2020 год приведены в таблице 1.1.13.

Таблица 1.1.13 - Структура себестоимости услуг по передаче тепловой энергии ООО "Уршельская жилищно-коммунальная компания"

№ п/п	Наименование	Факт 2020 г.
		Передача тепловой энергии, тыс. руб.
1	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	2 073,74
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	2 062,17
2.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	480,00
2.2	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	263,50
2.3	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	63,42
2.4	Расходы на амортизацию основных производственных средств	859,21
2.5	Общепроизводственные расходы	40,76
2.6	Общехозяйственные расходы	56,14
2.7	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных	299,14

№ п/п	Наименование	Факт 2020 г.
		Передача тепловой энергии, тыс. руб.
	производственных средств	
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	11,58

Состав финансовых потребностей ООО "Уршельская жилищно-коммунальная компания" для осуществления производственной деятельности в сфере услуг по передаче тепловой энергии по статьям затрат представлен в таблице 1.1.14.

Таблица 1.1.14 - Состав финансовых потребностей ООО "Уршельская жилищно-коммунальная компания"

№ п/п	Статьи расходов	Сумма расходов, тыс. руб.
		2021 год
1	2	3
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы</b>	<b>1 460,24</b>
1.1.	Сырье и материалы	0
1.2.	Ремонт основных средств	311,27
1.3.	Оплата труда	1 010,03
1.4.	Работы и услуги производственного характера	0
1.5.	Иные работы и услуги	20,44
1.6.	Служебные командировки	0
1.7.	Обучение персонала	16,38
1.8.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты)	63,9
1.9.	Другие расходы	38,21
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>370,25</b>
2.1.	Отчисления на социальные нужды	305,03
2.2.	Амортизация, тыс. руб.	65,22
2.3.	Налог на прибыль/Налог при УСН	30,91
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, всего, в том числе:</b>	<b>0</b>
<b>4.</b>	<b>Нормативная прибыль</b>	<b>1 130,42</b>
	в том числе прибыль на капитальные вложения*	1 130,42
<b>5.</b>	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	<b>91,52</b>
<b>6.</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>3 083,26</b>

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ООО "Уршельская жилищно-коммунальная компания" утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 34/174 от 05.11.2020 г. и приведены в таблице 1.1.15.

Таблица 1.1.15 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии ООО "Уршельская жилищно-коммунальная компания"

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии, одноставочный, руб./Гкал	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)
01.01.2021 - 30.06.2021	519,42
01.07.2021 - 31.12.2021	566,87

## 1.2. Система электроснабжения

### 1.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

Объекты электроэнергетики, расположенные на территории МО пос. Уршельский (сельское поселение), относятся к энергосистеме Владимирской области.

На территории Владимирской области электросетевые объекты напряжением 220 кВ и выше находятся в эксплуатации филиала ПАО «ФСК ЕЭС»: Вологодское ПМЭС.

Филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Владимирской области» (Владимирское РДУ) осуществляет функции оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики на территории Владимирской области. Входит в зону операционной деятельности Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Центра.

Реализация электроэнергии потребителю производится на розничном рынке электроэнергии. Правила функционирования розничного рынка электроэнергии регламентированы постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии». Схема договорных отношений субъектов розничного рынка приведена на рисунке ниже.

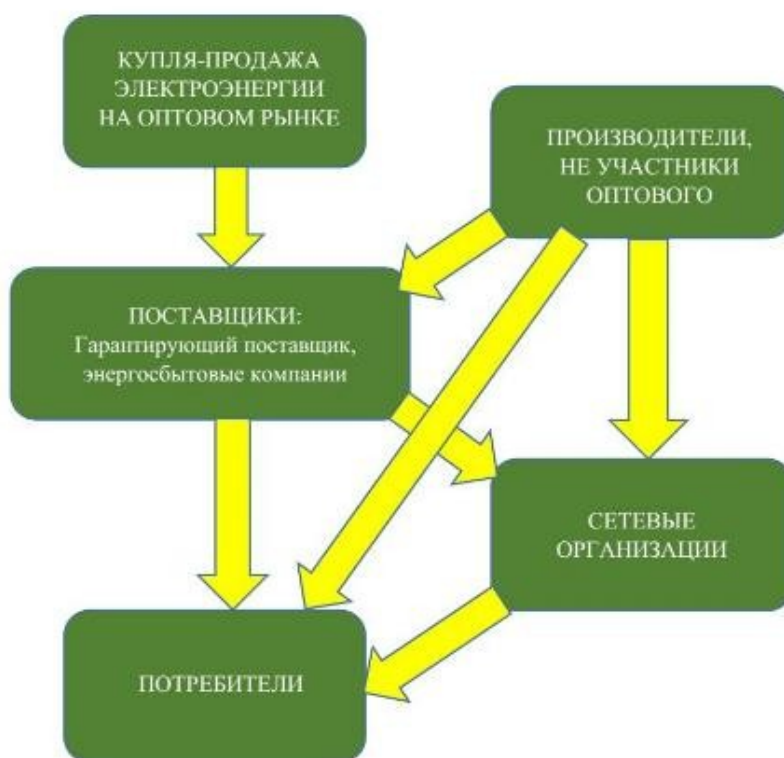


Рисунок 1.2.1 - Схема договорных отношений субъектов розничного рынка

Поставщиком услуг по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электросетям на территории муниципального образования является филиал «Владимирэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Функции гарантирующего поставщика электроэнергии выполняет ООО «Энергосбыт Волга». ООО «Энергосбыт Волга» является субъектом оптового рынка электроэнергии и мощности.



### 1.2.2. Анализ технического состояния систем

Электроснабжение муниципального образования п. Уршельский (сельское поселение) осуществляется от Объединенной энергетической системы Центра России.

Основными источниками электроэнергии на данной территории являются ПС 35/6 кВ «Островская», тяговая ПС 110/27/10 кВ «Ильичёв», ПС 110/35/6 кВ «Уршель», ПС 110/35/10 кВ «Н.Мезиново» (таблица 1.2.1).

В зоне деятельности ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал Владимирэнерго) находятся подстанции: ПС 35/6 кВ «Островская», ПС 110/35/6 кВ «Уршель», ПС 110/35/10 кВ «Н.Мезиново».

На балансе ОАО «РЖД» находятся подстанции: тяговая ПС 110/10 кВ «Ильичёв».

**Таблица 1.2.1 - Перечень питающих ПС 110-35 кВ, обеспечивающие электроснабжение территории муниципального образования**

№ п/п	Диспетчерское наименование ПС	Тр-р	Тип трансформатора	Мощность, МВА	Год начала эксплуатации	Дата последнего капремонта	Срок службы на начало 2021г	Срок службы на начало 2025г
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Островская	Т-1	ТМ-2500/35/6	2,5	1978	---	42	47
2	Уршель	Т-1	ТДТН-10000/110	10	1970	---	50	55
		Т-2	ТДТН-10000/110	10	1979	1981	41	46
3	Ильичев	Т-1	---	25	---	---	---	---
		Т-2	---	25	---	---	---	---
4	Н.Мезиново	Т-1	ТДТН-25000/110	25	1987	---	33	38

По территории МО поселок Уршельский (сельское поселение) проходит ВЛ 110 кВ «Стекловолокно-Уршель», ВЛ 35 кВ «Н. Мезиново-Уршель», ВЛ 110 кВ «Черусти - Ново-Мезиново с отпайкой на ПС Ильичев», ВЛ-35 кВ «Ново-Мезиново-Курлово с отп. на ПС Мезиново», ВЛ 35 кВ «Н.Мезиново-Мезиново», ВЛ 110 кВ «Гусь - Ново-Мезиново», ВЛ 35 кВ «Гусь-Островская». (рисунок 1.2.2).

**Таблица 1.2.2 - Линии электропередач по территории МО пос. Уршельский сельское поселение**

№ п/п	Наименование	Год ввода	Протяженность, км	Марка провода	Пропускная способность ЛЭП, А
1	2	3	4	5	6
1	ВЛ 110 кВ Стекловолокно-Уршель	1971	31,4	АС 95/16	330
2	ВЛ 35 кВ Н. Мезиново-Уршель	2006	23,5	АС70/11	265
3	ВЛ 110 кВ Черусти - Ново-Мезиново с отпайкой на ПС Ильичев	1972, 1997	41	АС 120/19	390
4	ВЛ-35 кВ Ново-Мезиново-Курлово с отп. на ПС Мезиново	1972, 1983	40,2	АС70/11, АС120/19	265
5	ВЛ 35 кВ Н.Мезиново-Мезиново	1983	17,9	АС50/8	210
6	ВЛ 110 кВ Гусь - Ново-Мезиново	1985	12,3	АС 120/19	390
7	ВЛ 35 кВ Гусь-Островская	1995	18,6	АС70/11	265

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

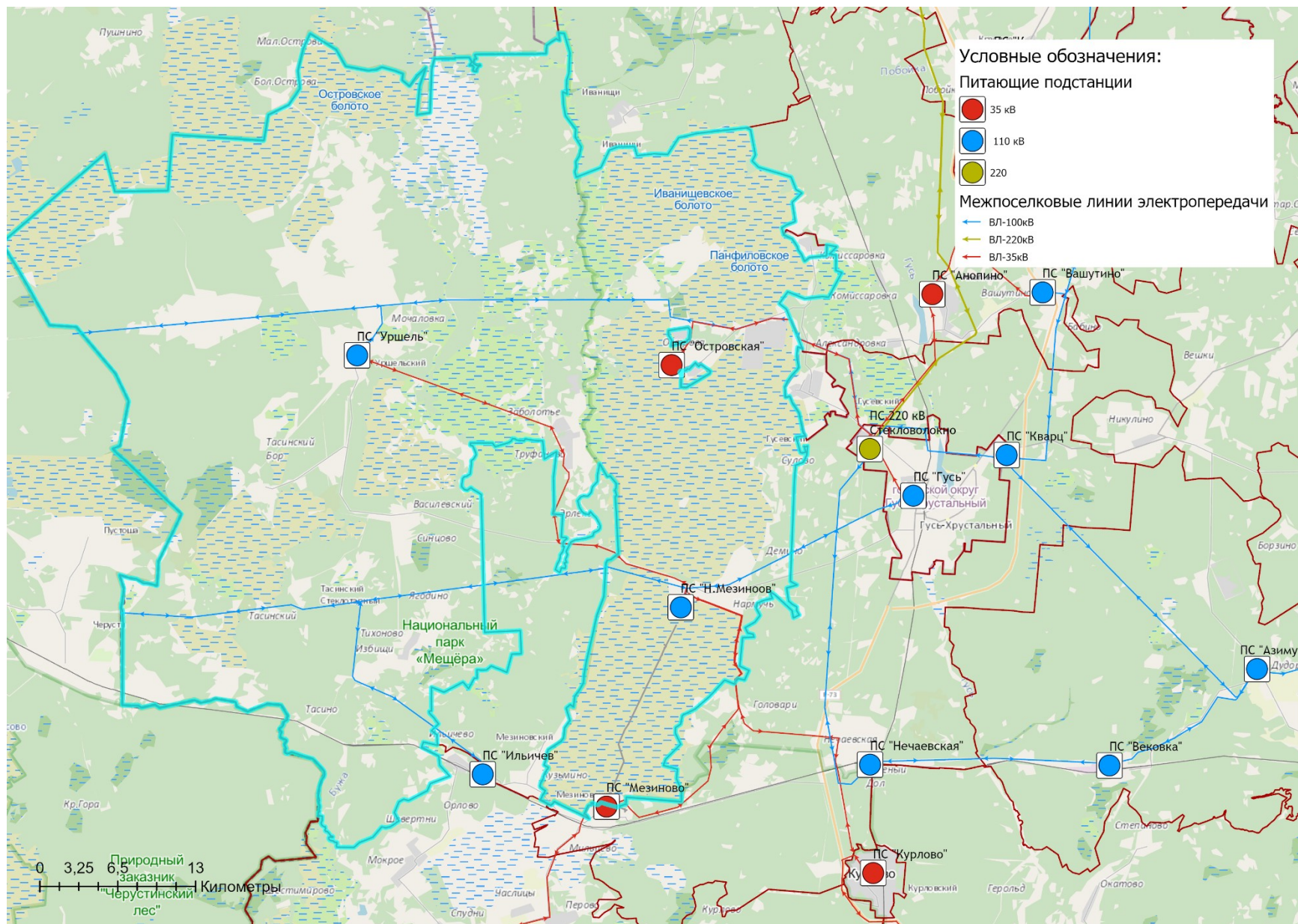


Рисунок 1.2.2 - Схема сетей электроснабжения напряжением 35 кв и выше территории муниципального образования

Населенные пункты рассматриваемого муниципального образования запитаны по следующим фидерам (таблица 1.2.3):

- фидер 1004 ПС «Ново-Мезиново»;
- фидер 1008 ПС «Ильичево»;
- фидер 605 ПС «Островская»;
- фидер 614 ПС «Стекловолокно»;
- фидер 601, 620, 609 ПС «Уршель».

**Таблица 1.2.3 - Питающие фидеры населенных пунктов муниципального образования**

Подстанция	Фидер	Мощность, кВт	Протяженность	Наименование населенного пункта
Ново - Мезиново	1004	843 кВА	44,5 км	Аббакумово
Ильичево	1008	63 кВА	17,0 км	Василёво
Ново - Мезиново	1004	60 кВА	44,5 км	Дёмино
Ново - Мезиново	1004	63 кВА	44,5 км	Заболотье
Ильичево	1008	100 кВА	17,0 км	Избищи
Ново - Мезиново	1004	100 кВА	44,5 км	Нармуч
Островская	605	160 кВА	0,06 км	Острова
Ново - Мезиново	1004	100 кВА	44,5 км	Савинская
Ново - Мезиново	1004	63 кВА	44,5 км	Синцово
Стекловолокно	614	30 кВА	3,6 км	Сулово
Ильичево	1008	63 кВА	17,0 км	Тасино
Уршель	601	1530 кВА	31,45 км	Тасинский
Уршель	620	685 кВА	9,45 км	Тасинский Бор
Ильичево	1008	510 кВА	17,0 км	Тихоново
Ново - Мезиново	1004	100 кВА	44,5 км	Труфаново
Уршель	609	3920 кВА	5,025 км	Уршельский
Ново - Мезиново	1004	63 кВА	44,5 км	Эрлекс
Ильичево	1008	100 кВА	17,0 км	Ягодино

Электроэнергия потребителям распределяется по сетям 0,4 кВ посредством 40 трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ. Информация об установленных трансформаторах 6/0,4 кВ приведена в таблице 1.2.4.

**Таблица 1.2.4 - Характеристики трансформаторных подстанций муниципального образования**

Наименование ТП	Адрес ТП	Тип трансформатора	Мощность трансформатора, кВт	Количество населения
д. Аббакумово	д. Аббакумово	ТМ	100	135
		ТМ	250	
		ТМ	400	
д. Демино	д. Демино	ТМ	60	28
д. Заболотье	д. Заболотье	ТМ	63	143
д. Гришки	д. Гришки	ТМ	30	
д. Избищи	д. Избищи	ТМ	100	20
д. Нармуч	д. Нармуч	ТМ	100	89
д. Острова	д. Острова	ТМ	100	21
д. Синцово-Василево	д. Синцово-Василево	ТМ	63	23
д. Сулово	д. Сулово	ТМ	30	4
д. Тасин-разъезд	д. Тасин-разъезд	ТМ	160	5
п. Тасинский	п. Тасинский	ТМ	160	556
		ТМ	160	
		ТМ	250	
п. Тасинский Бор	п. Тасинский Бор	ТМ	160	483
		ТМ	320	

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

Наименование ТП	Адрес ТП	Тип трансформатора	Мощность трансформатора, кВт	Количество населения
		ТМ	250	
		ТМ	160	
		ТМ	100	
д. Тихоново	д. Тихоново	ТМ	250	153
		ТМ	160	
		ТМ	100	
д. Труфаново	д. Труфаново	ТМ	100	123
п. Уршельский	п. Уршельский	ТМ	400	4773
п. Уршельский	п. Уршельский	ТМ	320	4773
		ТМ	400	
		ТМ	250	
		ТМ	100	
		ТМ	400	
		ТМ	250	
		ТМ	400	
		ТМ	400	
		ТМ	180	
		ТМ	160	
		ТМ	160	
		ТМ	400	
с. Эрлекс	с. Эрлекс	ТМ	100	
д.Савинская	д.Савинская	ТМ	63	14
д. Ягодино	д. Ягодино	ТМ	160	21

Информация о протяженности внутрипоселковых участков сетей электроснабжения, напряжением 0,4 кВ представлена в таблице 1.2.5.

Во всех крупных населенных пунктах расположены ТП 6(10)/0,4 кВ, от которых протянуты распределительные ЛЭП 0,4 кВ к потребителям.

Таблица 1.2.5 - Характеристики ЛЭП 0,4 кВ на территории муниципального образования

Сельское поселение / городское поселение	Тип, наименование ВЛ-0,4	Протяженность, км	количество опор		
			дерево	ж/б	
МО пос. Уршельский (сельское поселение)	д. Аббакумово	2,66	-	44	
	д. Василево	1,54	-	27	
	д. Демино	1,28	-	22	
	д. Заболотье	0,52	-	9	
	д. Гришки	0,96	15	-	
	д. Избищи	1,64	-	27	
	д. Нармуч	1,56	-	27	
	д. Острова	1,24	-	22	
	д. Синцово-Василево	2,16	-	37	
	д. Сулово	0,76	13	-	
	д.Тасин-разъезд	3,56	-	6 0	
	п. Тасино	-	-	-	
	п. Тасинский	7,96	-	133	
	п. Тасинский Бор	7,51	-	126	
	д. Тихоново	3,68	-	65	
	д. Труфаново	2,24	-	37	
	п. Уршельский		46,93	-	766
			0,065	-	2
	с. Эрлекс	0,76	7	5	
	д.Савинская	1,52	-	26	
д. Ягодино	1,76	-	30		

**1.2.3. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе энергоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса**

Анализ резервов трансформаторных мощностей в центрах питания 35-110 кВ и трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ, на которых имеется доступная для технологического присоединения мощность представлен в таблице 1.2.6.

**Таблица 1.2.6 - Текущий резерв/дефицит мощности трансформаторных подстанций**

№ п/п	Наименование	Технические характеристики				Примечание
		Классы напряжения, кВ	Установленная мощность трансформаторов (суммарная), в МВА	Текущий резерв/дефицит мощности, МВА	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического присоединения с учетом действующих договоров на ТП, МВА	
1	2	3	4	5	6	7
<b>Трансформаторные подстанции напряжением 35 кВ и выше</b>						
1	ПС Островская	35/6	2,5	1,68	1,66	Кроме потребителей 1 и 2 категории надежности электроснабжения
2	ПС 110/35/6 кВ Уршель	110/35/6	20	3,76	1,46	--
3	ПС 110/35/10 кВ Н.Мезиново	110/35/10	25	20,47	19,62	Кроме потребителей 1 и 2 категории надежности электроснабжения
<b>Трансформаторные подстанции напряжением ниже 35 кВ</b>						
1	ТП-75	10/0,4	0,105	0,020	0,020	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
2	ТП-90	10/0,4	0,066	0,030	0,030	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
3	ТП-388	10/0,4	0,105	0,023	0,023	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
4	ТП-389	10/0,4	0,105	0,026	0,026	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
5	ТП-81	10/0,4	0,063	0,039	0,039	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
6	ТП-63	10/0,4	0,066	0,014	0,014	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
7	ТП-73	10/0,4	0,105	0,032	0,032	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
8	ТП-69	10/0,4	0,105	0,022	0,022	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
9	ТП-78	10/0,4	0,168	0,021	0,021	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
10	ТП-92	10/0,4	0,066	0,016	0,016	Центр питания закрыт

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Наименование	Технические характеристики					Примечание
		Классы напряжения, кВ	Установленная мощность трансформаторов (суммарная), в МВА	Текущий резерв/дефицит мощности, МВА	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического присоединения с учетом действующих договоров на ТП, МВА		
1	2	3	4	5	6	7	
						для потребителей 1,2 категории	
11	ТП-94	6/0,4	0,032	0,006	0,006	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
12	ТП-156	6/0,4	0,168	0,023	0,023	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
13	ТП-158	6/0,4	0,263	0,055	0,055	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
14	ТП-157	6/0,4	0,168	0,021	0,021	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
15	ТП-151	6/0,4	0,168	0,031	0,031	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
16	ТП-154	6/0,4	0,168	0,025	0,025	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
17	ТП-155	6/0,4	0,105	0,023	0,023	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
18	ТП-72	10/0,4	0,263	0,087	0,087	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
19	ТП-93	10/0,4	0,168	0,026	0,026	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
20	ТП-71	10/0,4	0,105	0,036	0,036	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
21	ТП-74	10/0,4	0,105	0,007	0,007	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
22	ТП-174	6/0,4	0,263	0,035	0,035	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
23	ТП-175	6/0,4	0,105	0,015	0,015	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
24	ТП-178	6/0,4	0,105	0,025	0,025	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
25	ТП-182	6/0,4	0,168	0,051	0,051	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
26	ТП-179	6/0,4	0,420	0,097	0,097	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
27	ТП-68	10/0,4	0,066	0,011	0,011	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Наименование	Технические характеристики					Примечание
		Классы напряжения, кВ	Установленная мощность трансформаторов (суммарная), в МВА	Текущий резерв/дефицит мощности, МВА	Текущий резерв/дефицит мощности для технологического присоединения с учетом действующих договоров на ТП, МВА		
1	2	3	4	5	6	7	
						категории	
28	ТП-70	10/0,4	0,105	0,028	0,028	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
29	ТП-171	6/0,4	0,420	0,041	0,041	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
30	ТП-172	6/0,4	0,336	0,099	0,099	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
31	ТП-173	6/0,4	0,420	0,058	0,058	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
32	ТП-176	6/0,4	0,420	0,090	0,090	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
33	ТП-177	6/0,4	0,263	0,044	0,044	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
34	ТП-180	6/0,4	0,189	0,024	0,024	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
35	ТП-181	6/0,4	0,168	0,013	0,013	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
36	ТП-185	6/0,4	0,420	0,084	0,084	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
37	ТП-184	6/0,4	0,105	0,087	0,087	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
38	ТП-152	6/0,4	0,263	0,062	0,062	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
39	ТП-153	6/0,4	0,263	0,044	0,044	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
40	ТП-109	10/0,4	0,420	0,030	0,030	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	
41	ТП-76	10/0,4	0,263	0,033	0,033	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории	

Информация по объему поставленной электроэнергии на территории муниципального образования с разбивкой по уровням напряжением представлена в таблице 1.2.7.

**Таблица 1.2.7 - Информация по объём поставленной электроэнергии**

Наименование энергосбытовой организации	ВН	СН1	СН2	НН	Общий итог
<b>2019 год</b>					
ООО «Энегргобыт Волга»	56	--	434	7592	8082
<b>2020 год</b>					
ООО «Энегргобыт Волга»	52	--	421	7434	7906



#### **1.2.4. Анализ показателей готовности системы ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

На электрических сетях периодически случаются аварийные ситуации, а также проводятся плановые отключения электроэнергии.

Сводные данные об отказах на электросетевых объектах подлежат опубликованию и размещены на официальных сайтах сетевых организаций. В опубликованных данных содержится информация о времени и месте возникновения неполадок, сроках восстановления электроснабжения, причинах возникновения технологических нарушений и количестве недоотпущенной электрической энергии.

Для повышения качества предоставляемых услуг сетевыми организациями периодически проводятся различные организационные и технические мероприятия: составление и анализ балансов электроэнергии по подстанциям, организация рейдов для выявления без учётного потребления, проверка технического состояния, замена старых и установка новых приборов учета, замена нагруженных ТП на большую мощность, выравнивание нагрузок в ТП и электрических сетях и др.

В рамках реализации инвестиционной программы филиалом Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» проводится поэтапная работа по замене устаревших линий электропередач всех классов напряжения на более современные, в том числе СИП.

Старение материала конструкции опор, проводов, арматуры и изоляторов вызывают увеличение повреждаемости ВЛ и рост количество отказов.

Информация о техническом состоянии ВЛ-0,4 кВ и КТП 6(10)/0,4 кВ в населенных пунктах муниципального образования представлена в таблицах 1.2.8 и 1.2.9 соответственно.

**Таблица 1.2.8 - Техническое состояние однострансформаторного КТП 6(10)/0,4 кВ тупикового типа**

№№ КТП	Коэффициент дефектности ТП	Условно изнош., шт.	Техническое состояние ТП
ТП №75 Аббакумово	45,00	0,45	неудовлетворительное
КТП №90 Аббакумово	0,00	0,00	хорошее
ЗТП №109 Аббакумово	0,00	0,00	хорошее
ЗТП №76 Аббакумово	0,00	0,00	хорошее
КТП №388 д.Василёво	10,00	0,10	удовлетворительное
КТП №389 д.Василёво	35,00	0,35	неудовлетворительное
КТП №81 Демино	20,00	0,20	удовлетворительное
КТП ТП-63 кВА Гусь-Хруст. р-н. д. Заболотье.	35,00	0,35	неудовлетворительное
КТП №73 Избищи	45,00	0,45	неудовлетворительное
КТП №69 Нармуч	0,00	0,00	хорошее
КТП №78 Савинская	47,25	0,47	неудовлетворительное
КТП №92 Синцово-Василево	25,00	0,25	неудовлетворительное
КТП №94 Сулово	30,00	0,30	неудовлетворительное
КТП №156 п.Тасинский	22,25	0,22	удовлетворительное
КТП №158 п.Тасинский	27,25	0,27	неудовлетворительное
КТП №157 п.Тасинский	23,00	0,23	удовлетворительное
КТП №151 п.Тасин Бор	0,00	0,00	хорошее
КТП №154 п.Тасин Бор	22,25	0,22	удовлетворительное
КТП №155 п.Тасин Бор	25,00	0,25	неудовлетворительное
КТП №72 Тихоново	45,00	0,45	неудовлетворительное
КТП №93 Тихоново	20,00	0,20	удовлетворительное

№№ КТП	Коэффициент дефектности ТП	Условно изнош., шт.	Техническое состояние ТП
КТП №71 Тихоново	0,00	0,00	хорошее
КТП №74 Труфаново	20,00	0,20	удовлетворительное
КТП №174 п.Уршель	0,00	0,00	хорошее
КТП №175 п.Уршель	0,00	0,00	хорошее
КТП №178 п.Уршель	0,00	0,00	хорошее
КТП №182 п.Уршель	0,00	0,00	хорошее
КТП №179 п.Уршель	25,00	0,25	неудовлетворительное
КТП №68 Эрлекс	20,00	0,20	удовлетворительное
КТП №70 Ягодино	20,00	0,20	удовлетворительное
ЗТП №171 п.Уршельский	27,00	0,27	неудовлетворительное
ЗТП №172 п.Уршельский	0,00	0,00	хорошее
ЗТП №173 п.Уршельский	27,00	0,27	неудовлетворительное
ЗТП №176 п.Уршельский	34,00	0,34	неудовлетворительное
ЗТП №177 п.Уршельский	0,00	0,00	хорошее
ЗТП №180 п.Уршельский	14,00	0,14	удовлетворительное
ЗТП №181 п.Уршельский	4,00	0,04	удовлетворительное
ЗТП №185 Уршель	100,00	1,00	непригодное
ЗТП № 184 Уршель	39,00	0,39	неудовлетворительное
ЗТП №152 п.Тасин Бор	0,00	0,00	хорошее
ЗТП №153 п.Тасин Бор	0,00	0,00	хорошее

Таблица 1.2.9 - Техническое состояние ВЛ 0,4 кВ

Наименование ВЛ 0,4 кВ	Длина, км.	Коэффициент дефектности линии	Условно изнош., км	Техническое состояние
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 75 д.Аббакумово	1,46	4,28	0,06	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 76 д.Аббакумово	0,38	11,71	0,04	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 109 д.Аббакумово	1,68	4,04	0,07	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 92 д.Синцово-Василёво	2,20	5,49	0,12	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Василево от ТП-388	1,50	16,88	0,25	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Василево от ТП-389	5,30	20,03	1,06	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 81 д.Дёмино	1,42	8,59	0,12	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 79 д.Заболотье	0,38	8,90	0,03	удовлетворительное
ВЛ 0,4 Гусь-Хруст. р-н. д. Заболотье. От опоры №1 доТП-63 кВА с зем. участк.	0,10	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 73 д.Избищи	1,62	4,00	0,06	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 69 д.Нармучь	2,42	0,32	0,01	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ Гусь-Хрустальный р-н.от ТП № 135 п. Новый к жилым домам д. Острова	2,01	25,51	0,51	неудовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 78 д.Савинская	1,50	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 94 д.Сулово	0,78	9,45	0,07	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 137 д.Тасин разъезд	3,34	7,98	0,27	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 151 п.Тасин Бор	1,00	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 152 п.Тасин Бор	0,58	0,00	0,00	хорошее

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

Наименование ВЛ 0,4 кВ	Длина , км.	Коэффициент дефектности линии	Условно изнош., км	Техническое состояние
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 153 п.Тасин Бор	1,24	1,37	0,02	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 154 п.Тасин Бор	3,37	1,20	0,04	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 155 п.Тасин Бор	1,39	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 156 п.Тасинский	1,08	3,69	0,04	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 157 п.Тасинский	3,63	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 158 п.Тасинский	3,03	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 71 д.Тихоново	1,30	1,18	0,02	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 72 д.Тихоново	2,24	0,34	0,01	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 93 д.Тихоново	0,32	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 74 д.Труфаново	2,18	4,37	0,10	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 171 п.Уршель	1,78	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 172 п.Уршель	4,86	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 173 п.Уршель	8,87	1,23	0,11	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 174 п.Уршель	4,46	0,75	0,03	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 175 п.Уршель	1,30	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 176 п.Уршель	3,90	1,08	0,04	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 177 п.Уршель	5,15	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 178 п.Уршель	2,63	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 179 п.Уршель	4,23	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 180 п.Уршель	2,06	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 182 п.Уршель	3,82	0,40	0,02	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от ЗТП № 183 п.Уршель	1,98	0,00	0,00	хорошее
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 68 д.Эрлекс	0,66	16,54	0,11	удовлетворительное
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 70 д.Ягодино	1,50	3,56	0,05	удовлетворительное

### **1.2.5. Воздействие на окружающую среду**

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срока эксплуатации:

- масляные силовые трансформаторы;
- высоковольтные масляные выключатели;
- масляные кабели;
- аккумуляторные батареи.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов и выключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместо масляных.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и, при дальнейшем старении, происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией либо с изоляцией из сшитого полиэтилена.

### 1.2.6. Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги

Постановлением Департамента цен и тарифов администрации Владимирской области №41/283 от 08.12.2020 года утверждены цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей - таблица 1.2.10.

Таблица 1.2.10 - Информация о цене (тарифах) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей

Владимирская область						
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления <3>		Сверх социальной нормы потребления <3>	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
1	<p>Население и приравненные к нему, 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; 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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;2&gt;.</p>					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	4,70	4,94	5,61	5,91
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	5,41	5,68	6,45	6,80
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,82	2,96	3,83	4,03
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					

Владимирская область						
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления <3>		Сверх социальной нормы потребления <3>	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	6,11	6,42	7,29	7,68
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	4,70	4,94	5,61	5,91
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,82	2,96	3,83	4,03
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, что подтверждается техническим паспортом жилого помещения, и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;2&gt;.</p>					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,29	3,46	3,93	4,14
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	3,78	3,98	4,52	4,76
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,97	2,08	2,68	2,82
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	4,28	4,50	5,11	5,38
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	3,29	3,46	3,93	4,14

Владимирская область						
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления <3>		Сверх социальной нормы потребления <3>	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,97	2,08	2,68	2,82
3	<p>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 &lt;2&gt;.</p>					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,29	3,46	3,93	4,14
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	3,78	3,98	4,52	4,76
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,97	2,08	2,68	2,82
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	4,28	4,50	5,11	5,38
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	3,29	3,46	3,93	4,14
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,97	2,08	2,68	2,82
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)					
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.					

Владимирская область						
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления <3>		Сверх социальной нормы потребления <3>	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.					
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,53	3,95	4,21	4,73
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	4,04	4,54	4,84	5,44
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,11	2,37	2,86	3,21
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	4,59	5,14	5,47	6,15
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	3,52	3,95	4,21	4,73
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,11	2,37	2,86	3,21
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного 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 <2>.					
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	4,70	4,94	5,61	5,91
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	5,41	5,68	6,45	6,80
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,82	2,96	3,83	4,03
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	6,11	6,42	7,29	7,68
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	4,70	4,94	5,61	5,91
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,82	2,96	3,83	4,03
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению					



Владимирская область						
N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	В пределах социальной нормы потребления <3>		Сверх социальной нормы потребления <3>	
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5	6	7
	категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.					
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	3,53	3,95	4,21	4,73
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	4,04	4,54	4,84	5,44
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,11	2,37	2,86	3,21
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	4,59	5,14	5,47	6,15
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	3,52	3,95	4,21	4,73
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,11	2,37	2,86	3,21
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), 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 <2>.					
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	4,70	4,94	5,61	5,91
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	5,41	5,68	6,45	6,80
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,82	2,96	3,83	4,03
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	6,11	6,42	7,29	7,68
	Полупиковая зона	руб./кВт · ч	4,70	4,94	5,61	5,91
	Ночная зона	руб./кВт · ч	2,82	2,96	3,83	4,03

### 1.3. Система водоснабжения

#### 1.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

Исходя из определения централизованной системы холодного водоснабжения на территории муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение), можно выделить следующие системы:

- централизованная система холодного водоснабжения пос. Уршельский;
- централизованная система холодного водоснабжения пос. Тасинский Бор;
- централизованная система холодного водоснабжения пос. Тасинский;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Нармуч;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Тихоново;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Аббакумово.

В таблице 1.3.1 приведен перечень населенных пунктов, в которых имеется централизованное водоснабжение и численность их населения.

**Таблица 1.3.1 - Перечень населенных пунктов с системами централизованного водоснабжения**

Населенные пункты, охваченные централизованной системой водоснабжения	Численность населения на 2017 год, чел	Количество скважин, шт.	Протяженность сети, км.
пос. Уршельский	3783	4	45,0
пос. Тасинский Бор	412	1	4,5
пос. Тасинский	482	1	3,5
дер. Нармуч	66	1	2,0
дер. Тихоново	124	2	3,5
дер. Аббакумово	117	2	5,8

По состоянию на 2021 год системы централизованного водоснабжения отсутствуют в 12 населенных пунктах МО пос. Уршельский сельское поселение (дер. Василёво, дер. Дёмино, дер. Заболотье, дер. Избищи, дер. Острова, дер. Савинская, дер. Синцово, дер. Сулово, пос. Тасино, дер. Труфаново, с. Эрлекс, дер. Ягодино). Водоснабжение в данных населенных пунктах осуществляется от шахтных колодцев и одиночных скважин мелкого заложения.

Гарантирующей организацией, осуществляющую деятельность в сфере холодного водоснабжения на территории муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) является МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор».

Эксплуатационная зона ответственности МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор» распространяется на весь комплекс централизованных систем водоснабжения населенных пунктов МО пос. Уршельский сельское поселение Гусь-Хрустального района.

В оперативном управлении МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор» находятся артезианские скважины, магистральные и распределительные сети водопровода.

### **1.3.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения**

#### **Анализ эффективности и надежности имеющихся источников водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Источником водоснабжения населенных пунктов муниципального образования принимаются подземные воды; по степени обеспеченности подземными водными ресурсами, пригодными для целей водоснабжения, территория сельского поселения обеспечена.

В гидрогеологическом отношении организация централизованного водоснабжения возможна за счет подземных вод клязьминско-ассельского водоносного горизонта (СЗq-Pja), водовмещающие породы которого представлены известняками верхнего карбона, а кровля залегает на глубине 40÷52,0м.

Этот горизонт используется для водоснабжения как пос. Уршельский, Тасинский Бор, так и других населенных пунктов муниципального образования.

По качеству вода соответствует хозяйственно-питьевым требованиям. Сверху горизонт перекрыт толщей плотных водоупорных верхнеюрских глин (J3) мощностью 20-25м, которые надежно защищают его от поверхностного загрязнения.

Для целей пожаротушения могут быть также использованы поверхностные водоисточники (р. Таса) существующие пруды.

Централизованные системы водоснабжения, расположенные на территории муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) и эксплуатируемые МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор» включают в себя 11 водозаборных сооружений (артезианских скважин). По степени обеспеченности водой источники водоснабжения относятся к III категории.

Информация по источникам водоснабжения, расположенных на территории муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) представлена в таблице 1.3.2 и рисунке 1.3.1.

**Таблица 1.3.2 - Водозаборы систем централизованного водоснабжения МО пос. Уршельский сельское поселение**

№п/п	Наименование	Номер скважин ы	Режим работы
<b><i>п. Уршельский</i></b>			
1	Скважина №2 территория ООО «Сантехмонтаж», ул. Веселкина	602/576	Рабочая
2	Скважина №3 ул. Некрасова	616	Рабочая
3	Скважина №4 ул. Фрунзе	15868	Резервная
4	Скважина №5 ул. Театральная	27717	Рабочая
<b><i>пос. Тасинский Бор</i></b>			
5	Скважина п. Тасинский Бор, ул. Октябрьская	6984	Рабочая
<b><i>пос. Тасинский</i></b>			
6	Скважина п. Тасинский, ул. Московская	424	Рабочая
<b><i>дер. Нармуч</i></b>			
7	Скважина дер. Нармуч, д. б/н	283/43	Рабочая

№п/п	Наименование	Номер скважины	Режим работы
<b>дер. Тихоново</b>			
8	Скважина дер. Тихоново, д. б/н	1719/92	Рабочая
9	Скважина дер. Тихоново, д. б/н	1720/93	Резервная
<b>дер. Аббакумово</b>			
10	Скважина дер. Аббакумово	289/49	Рабочая
11	Скважина дер. Аббакумово (северо-западная часть дер. Заболотье)	б/н	Резервная

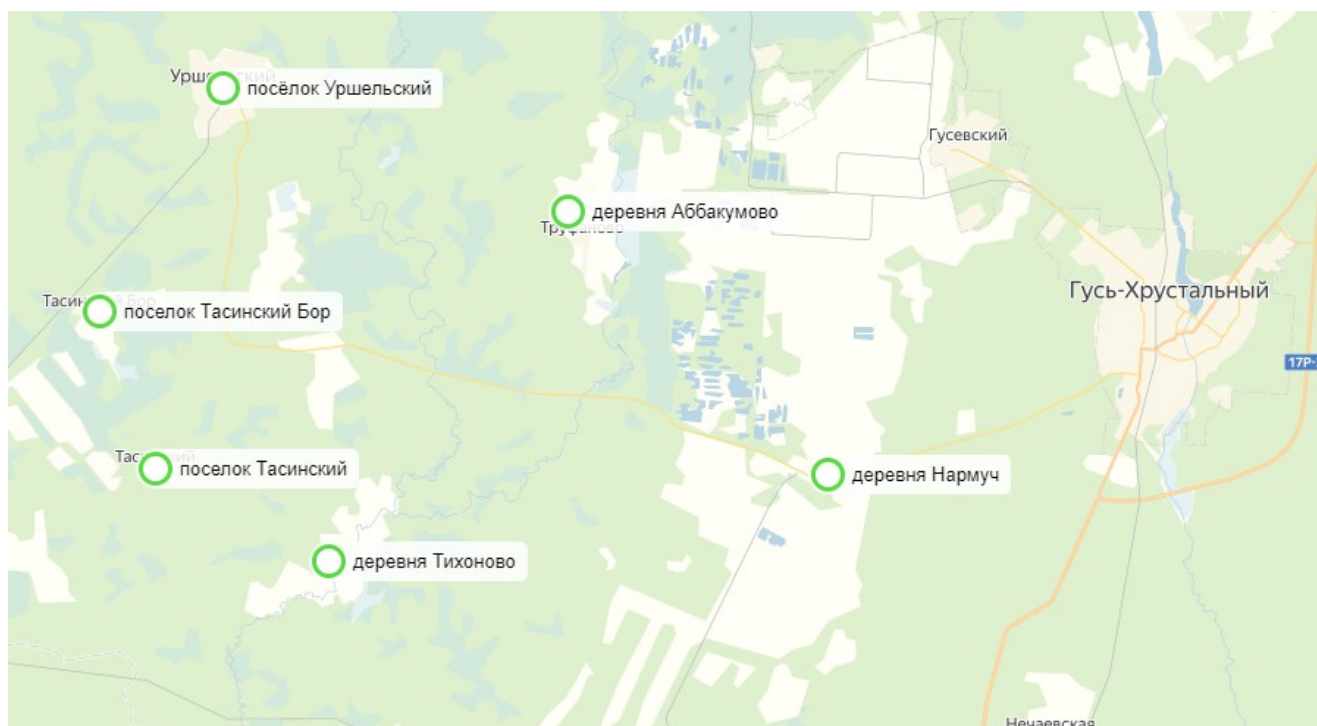


Рисунок 1.3.1 - Схема расположения водозаборных сооружений МО пос. Уршельский (сельское поселение)

### Водозаборы п. Уршельский

Хозяйственно-питьевое и производственное водоснабжение поселка Уршельский осуществляется целиком за счет подземных вод. Централизованное водоснабжение п. Уршельский осуществляется посредством четырех артезианских скважин (3 - рабочие, 1 - резервная): артскважина № 602/576, артскважина №616, артскважина 15868 и артскважина № 27717 (рисунок 1.3.2).

Из скважин вода погружными насосами подается непосредственно в поселковую водопроводную сеть, водонапорных башен нет.

Все скважины оборудованы частотными преобразователями и приборами учета воды; анализы воды из скважин выполняются сторонней аттестованной лабораторией на договорной основе.

Территории площадок водопроводных сооружений (скважин) имеют ограждения (металлические, сетчатые, деревянное), совпадающие с границами ЗСО первого пояса.

Отбор воды на питьевые нужды производится из водоразборных колонок (82 шт) а также через домовые вводы.



Рисунок 1.3.2 - Схема расположения водозаборных сооружений пос. Уршельский

#### Водозабор пос. Тасинский Бор

Для водоснабжения используется артскважина № 6984, расположенная в юго-восточной части поселка на площадке водопроводных сооружений; скважина размещена в наземном кирпичном павильоне и оборудована насосом ЭЦВ 8-25-100 с частотным преобразователем. Учет отбираемой из артскважины воды осуществляется водомером марки СТВХ-80.

Вода из скважины поступает в водонапорную башню объемом бака  $V = 90,0$  м<sup>3</sup>, высотой до дна бака  $H = 20,0$  м и водопроводную сеть поселка.

Имеющиеся на территории водопроводных сооружений резервуар чистой воды и насосная станция второго подъема в настоящее время выведены из эксплуатации; насосная станция разукомплектована.

Территория площадки водопроводных сооружений имеет ограждение, совпадающее с границей ЗСО первого пояса.

#### Водозабор пос. Тасинский

Для водоснабжения поселка используется артскважина № 424, расположенная на территории бывшего стекольного завода.

Скважина размещена в наземном кирпичном павильоне и оборудована насосом ЭЦВ 6-6,6-85. с частотным преобразователем. Учет отбираемой из артскважины воды осуществляется водомером марки СТВХ-80.

Вода из скважины подается в напрямую в водопроводную сеть стекольного завода и поселка. Водопроводная сеть тупиковая, диаметром 50-150 мм (сталь, асбестоцемент), протяженность сети 3,5 км, и находится в неудовлетворительном состоянии. Отбор воды на питьевые нужды производится из водоразборных колонок и устройством вводов водопровода в дома.

#### **Водозаборы дер. Аббакумово**

Для водоснабжения населения и сельскохозяйственного производства питьевой водой используются две артскважины. Одна скважина расположена в дер. Аббакумово на территории СПК «Аббакумовский»; вторая скважина расположена в северо-западной части дер. Заболотье.

Артезианская скважина №289/49 является основным источником хозяйственно-питьевого и производственного водоснабжения д. Аббакумово, Заболотье, Труфаново. Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне. В павильоне установлен насос марки ЭЦВ 6-10-130. Имеется кран для забора воды. Для замера расхода воды установлен счетчик (СКВ). Измерение уровня воды производится ежегодно, специальных приборов нет. Зона первого пояса размером 30 м. огорожена забором.

#### **Водозаборы дер. Тихоново**

На территории деревни Тихоново находятся две одиночные артезианские скважины: №1719/92 (рабочая) и №1720/93 (резервная).

Артезианская скважина № 1719/92 является основным источником водоснабжения населения д. Тихоново (таблица 1.9). Год бурения скважины - 1969 г. Оголовок скважины расположен в надземном кирпичном павильоне. Павильон огорожен. В павильоне установлен насос марки ЭЦВ 6-16-75. Имеется кран для водозабора, прибор учета расхода воды планируется к установке до конца 2019 года. На расстоянии 8 м. от павильона с северной стороны расположена функционирующая водонапорная башня Рожновского.

Артезианская скважина № 1720/93, год бурения 1969 г., расположена в центре д. Тихоново. Скважина является резервной. Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне (таблица 1.9). В павильоне установлен насос марки ЭПН 6-75. Имеется кран для водозабора, отсутствуют приборы учета расхода и уровня воды, расчет расхода воды ведется косвенным методом по расходу электроэнергии. На расстоянии 8 м. расположена водонапорная башня Рожновского. Зона строго режиме артезианской скважины не огорожена.

#### **Водозабор дер. Нармуч**

Для водоснабжения населения и сельскохозяйственного производства питьевой водой используется артскважина.

Скважина расположена на территории бывшего сельхозпредприятия в деревянном доме и не имеет ограждения. Скважина оборудована насосом типа ЭЦВ6 с установленным частотно-регулируемым приводом, приборов учета отбираемой воды нет

Вода из скважин подается напрямую в водопроводную сеть.

Водопроводная сеть тупиковая, диаметром 50-100 мм (материал труб - сталь), протяженность сети 1,6 км, и находится в неудовлетворительном состоянии.

Отбор воды на питьевые нужды производится из водоразборных колонок, также имеются вводы в жилые дома; для приготовления горячей воды население использует дровяные колонки и электроводонагреватели

Характеристика насосного оборудования водозаборных узлов МО пос. Уршельский представлена в таблице 1.3.3.

**Таблица 1.3.3 - Характеристика оборудования водозаборных узлов**

№ скв.	Глубина скв., уровень подземных вод, м	Марка установленного насоса	Дебит скважины, м <sup>3</sup> /час	Водоносный горизонт	Водопотребление (расчет на лицензирование)	
					м <sup>3</sup> /сутки	тыс. м <sup>3</sup> /год
1	2	3	4	5	6	7
<b>пос. Уршельский</b>						
602/57 6	116	ЭЦВ 8-100-22	8,0	Известняк верхнего	—	—
616	100	ЭЦВ 10-120-60	36,0		—	—
15868	120	ЭЦВ 10-120-60	36,0		—	—
27717	120	ЭЦВ 10-63-110	25,2		—	—
<b>пос. Тасинский Бор</b>						
6984	120 / 27 м.	ЭЦВ 8-25-100 (установлен на глубине 38 м.)	24	Песок, глина, известняки верхнего карбона	341,98	36,982
<b>пос. Тасинский</b>						
424	90 / 24 м.	ЭЦВ 6-6,6-85	18	Песок, глина, известняки верхнего карбона	439,79	90,42
<b>дер. Аббакумово</b>						
289/49	92 / 18 м.	ЭЦВ 6-10-130	20,0	С3q-Plа	35,0	13,0
<b>дер. Тихоново</b>						
1719/9 2	60 / 11 м.	ЭЦВ 6-16-75	18,0	С3q-Plа, известняк	32,0	11,7
1720/9 3	80 / 16 м.	ЭПН 6-75	10,2	С3q-Plа, известняк	32,0	11,7

На водозаборном сооружении д. Нармуч МО пос. Уршельский (сельское поселение) установлена станция обезжелезивания воды с целью обеспечения качества воды в соответствии с требованиями СанПин 2.1.4.1074-01.

Контроль качества питьевой воды осуществляет филиал ФГУ «Центр гигиены и эпидемиологии во Владимирской области» г. Гусь-Хрустальный и Гусь-Хрустальном районе.

По итогам проведенных анализов качество воды скважин по микробиологическим показателям соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01

«Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

По итогам проведенных анализов качество воды скважин по санитарно-гигиеническим показателям: периодически отмечается превышение содержания железа по скважинам дер. Тихоново и дер. Аббакумово. По всем другим исследуемым показателям вода скважин МО пос. Уршельский (сельское поселение) соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 и ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового назначения».

Данные лабораторных исследований воды из артскважин пос. Уршельский, приведены в таблице 1.3.4.

Вода в скважине №289/49 дер. Аббакумово соответствует требованиям СанПин 2.1.4.1074-01 и ГН 2.1.5.1315-03, кроме следующих показателей: содержание железа и окисляемость, значения которых выше ПДК. По микробиологическим показателям все пробы соответствуют требованиям СанПин 2.1.4.1074-01.

В пробах воды из скважин дер. Тихоново обнаружено повышенное содержание железа: в воде скважины №1719/92 концентрация железа 0,35 мг/дм<sup>3</sup> при ПДК 0,3 мг/дм<sup>3</sup>, в воде скважины №1720/93 концентрация железа 0,31 мг/дм<sup>3</sup> при ПДК 0,3 мг/дм<sup>3</sup>, что не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 и ГН 2.1.5.1315-03.

Контроль качества воды скважины осуществляется в соответствии с программой производственного контроля 1 раз в год по микробиологическим, физико-химическим, радиологическим показателям сторонними лабораториями по договорам.



Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

Таблица 1.3.4 - Показатели качества воды МО пос. Уршельский (сельское поселение)

№№ п/п	Показатели качества	Допустимые уровни по СанПиН 2.1.4.1074-01	Поселок Уршельский				пос. Тасинский	пос. Тасинский Бор
			Скважина №2 (602/576) территория ООО «Сантехмонтаж», ул. Веселкина	Скважина №3 ул. Некрасова	Скважина №4 (15868) ул. Фрунзе- резерв	Скважина №5 (27717) ул. Театральная	Скважина №424	Скважина №6984
1	Температура, град				резервная			
2	Водородный показатель, рН	6-9	7,0	7,25		7,13	7,73	7,85
3	Привкус, баллы	2	0	0		0	0	0
4	Цветность, градусы	20	5	5		5	20÷10	10
5	Запах, баллы	2	0-2	0		0	2	1
6	Мутность, мг/л	1,5	0,812	1,276		1,01	<1,0	<1,0
7	Окисляемость, мг O <sub>2</sub> /	5,0	3,36	3,36		3,36	3,76	2,75
8	Аммоний-ион	2	Не обнар.	Не обнар.		Не обнар.	0,73	0,74
9	Нитрит-ион	3,3	-	-		-	Не обнаружен	Не обнаружен
10	Нитрат-ион	45,0	Не обнар.	Не обнар.		Не обнар.	Не обнаружен	Не обнаружен
11	Общая жесткость	7(10)	5,2	5,2		4,0	6,1	5,2
12	Сухой остаток	1000	385,0	375,0		375,0	352	329
13	Хлорид-ион	350	11,65 мг/дм <sup>3</sup>	13,59 мг/дм <sup>3</sup>		13,65 мг/дм <sup>3</sup>	10,4	9,9
14	Сульфаты	500	-	-		-	8,0	13,2
15	Железо общее	0,3	1,72 мг/дм <sup>3</sup>	0,45 мг/дм <sup>3</sup>		0,49 мг/дм <sup>3</sup>	0,22	0,17

### **1.3.3. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей, имеющиеся проблемы и направления их решения**

#### **Поселок Уршельский**

Система объединенного хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения низкого давления; пожарное депо расположено на ул. Московская, д.1.

Существующая водопроводная сеть характеризуется большой протяженностью и практически охватывает всю территорию поселка за исключением отдельных участков (улиц).

Водопроводная сеть тупиково-кольцевая, диаметром 50.....100 мм (материал-сталь, чугун), протяженность сети 45,0 км, характеризуется неудовлетворительным состоянием

Отбор воды на хозяйственно-питьевые нужды производится из водоразборных колонок (82 шт.) и через домовые вводы водопровода; отбор воды на пожаротушение производится из пожарных гидрантов и пожарных водоемов, оборудованных пирсами.

#### **Поселок Тасинский Бор**

Система объединенного хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения низкого давления.

Водопроводная сеть тупиково-кольцевая, диаметром 50-100 мм (материал труб - сталь, асбест), протяженность сети 4,5 км, и находится в неудовлетворительном состоянии.

Жилые дома поселка оборудованы водопроводом; для приготовления горячей воды население использует дровяные колонки и электроводонагреватели.

#### **Поселок Тасинский.**

Система объединенного хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения низкого давления.

Водопроводная сеть тупиковая, диаметром 50...150 мм (сталь, асбестоцемент), протяженность сети 3,5 км, и находится в неудовлетворительном состоянии. Отбор воды на питьевые нужды производится из водоразборных колонок и устройством вводов водопровода в дома.

Характеризуя общее состояние водопроводных сетей рассматриваемых населенных пунктов, можно отметить следующее:

- общая протяженность водопроводной сети составляет - 53,0 км.
- имеется износ существующих сетей водопровода: излом чугунных труб (вызван просадкой грунта), выход из строя трубопроводной арматуры, пожарных гидрантов, фасонных частей;
- не все существующие пожарные водоемы оснащены пирсами для отбора воды на нужды пожаротушения.
- источники водоснабжения обеспечивают подачу расчетного расхода для пожаротушения.
- надежность систем водоснабжения в целом удовлетворительная.

В таблице 1.3.5 представлена информация о водопроводных сетях на территории муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение).

**Таблица 1.3.5 - Сведения о водопроводных сетях на территории муниципального образования**

Наименование участка	Диаметр, мм	Длина, м	Год прокладки	Тип трубопровода	Тип прокладки (надземная/подземная)
1	2	3	4	5	6
п. Уршельский	100	27245,6	1968	Чугун, ПНД	подземная
п. Уршельский	50	6711,6	1968	Чугун, ПНД	подземная
п. Уршельский	100	2830,8	1968	Сталь, ПНД	подземная
п. Уршельский	50	8212,0	1968	Сталь, ПНД	подземная
п. Тасинский	100	2000	1972	Чугун, асбест	подземная
п. Тасинский	150	800	1972	Чугун, асбест	подземная
п. Тасинский	100	100	1972	ПНД	подземная
п. Тасинский	63	600	1972	ПНД	подземная
п. Тасинский Бор	100	2550	1972	чугун	подземная
п. Тасинский Бор	150	1800	1972	А.цемент	подземная
п. Тасинский Бор	40	150	1972	полиэтилен	подземная
д. Тихоново	75	3500	1972	ПЭ	подземная
д. Аббакумово	63	4800	1972	чугун	подземная
д. Аббакумово	63	1000	2016	ПЭ	подземная
д. Нармуч	40	2000	1972	ПЭ	подземная

#### **1.3.4. Анализ зон действия источников водоснабжения и их рациональности, имеющиеся проблемы и направления их решения**

На территории муниципального образования поселок Уршельский (сельское поселение) расположены три централизованные системы холодного водоснабжения:

- централизованная система холодного водоснабжения пос. Уршельский;
- централизованная система холодного водоснабжения пос. Тасинский Бор;
- централизованная система холодного водоснабжения пос. Тасинский;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Нармуч;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Тихоново;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Аббакумово.

Все вышеуказанные централизованные системы холодного водоснабжения эксплуатируются МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор». Централизованная система холодного водоснабжения поселка Уршельский включает в себя три технологические зоны:

- технологическая зона водоснабжения п. Уршельский (скважина №2 ул. Веселкина);
- технологическая зона водоснабжения п. Уршельский (скважина №3 ул. Некрасова);
- технологическая зона водоснабжения п. Уршельский (скважина №5 ул. Театральная).

В перспективе не планируется создание новых технологических зон водоснабжения, либо разбиения существующей технологической зоны на части.

К основным проблемам централизованных систем водоснабжения на территории муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) можно отнести:

- низкая степень автоматизации и телемеханизации объектов и, соответственно, длительное время поиска и устранения повреждений.
- износ и несоответствие насосного оборудования современным требованиям по надежности и нормативному электропотреблению водозаборов;
- отсутствие ограждения зон санитарной охраны первого пояса в пос. Уршельский, д. Нармуч, пос. Тасинский Бор.

Основными проблемами по сетям водоснабжения и сооружениям на них в населенных пунктах МО пос. Уршельский (сельское поселение) являются:

- высокий износ сетей водоснабжения;
- отсутствие закольцовки водопроводных сетей, недостаточное развитие сетей водопровода в населенных пунктах;
- вторичное загрязнение и ухудшение качества воды вследствие внутренней коррозии металлических трубопроводов;
- высокий уровень потерь и неучтенных расходов воды.

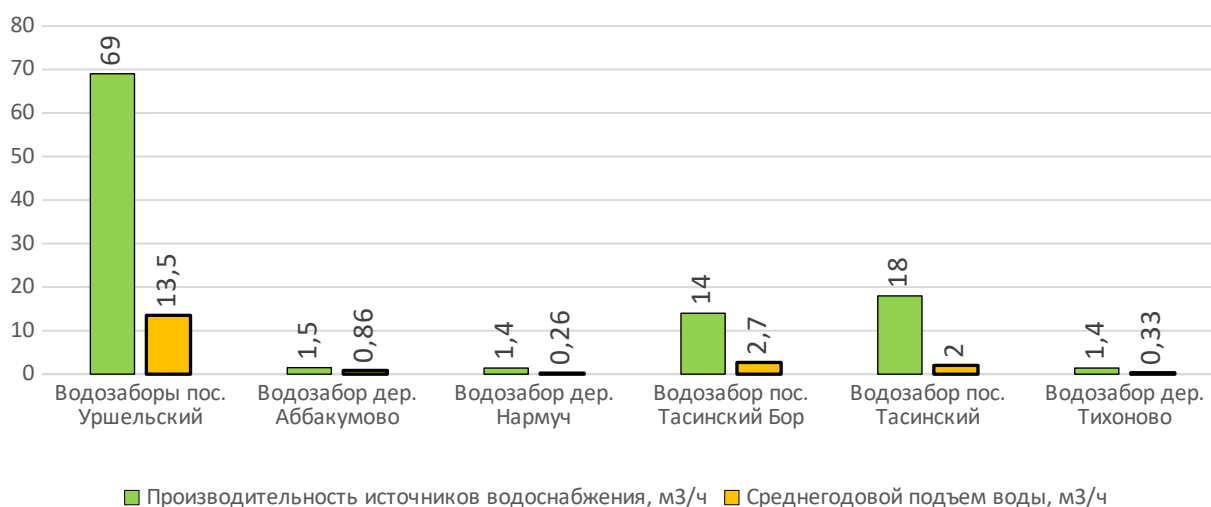
**1.3.5. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения и ожидаемых резервов, и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса**

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем централизованного водоснабжения муниципального образования представлен в таблице 1.3.6.

**Таблица 1.3.6 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоснабжения населенных пунктов с централизованным водоснабжением в МО пос. Уршельский (сельское поселение)**

Наименование водозабора	Наименование показателя	2021 год
Система водоснабжения пос. Уршельский	Производительность источников водоснабжения, м <sup>3</sup> /ч	69
	Среднегодовой подъем воды, м <sup>3</sup> /ч	13,5
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	80,43
Система водоснабжения дер. Аббакумово	Производительность источников водоснабжения, м <sup>3</sup> /ч	1,5
	Среднегодовой подъем воды, м <sup>3</sup> /ч	0,86
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	42,67
Система водоснабжения дер. Нармуч	Производительность источников водоснабжения, м <sup>3</sup> /ч	1,4
	Среднегодовой подъем воды, м <sup>3</sup> /ч	0,26
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	81,43
Система водоснабжения пос. Тасинский Бор	Производительность источников водоснабжения, м <sup>3</sup> /ч	14
	Среднегодовой подъем воды, м <sup>3</sup> /ч	2,7
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	80,71
Система водоснабжения пос. Тасинский	Производительность источников водоснабжения, м <sup>3</sup> /ч	18
	Среднегодовой подъем воды, м <sup>3</sup> /ч	2
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	88,89
Система водоснабжения дер. Тихоново	Производительность источников водоснабжения, м <sup>3</sup> /ч	1,4
	Среднегодовой подъем воды, м <sup>3</sup> /ч	0,33
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	76,43

Как видно из таблицы, на территории поселка Уршельский присутствует значительный резерв мощности по производительности источников водоснабжения (рисунок 1.3.2). При этом данный анализ не затрагивает качество воды в эксплуатируемых артезианских скважинах.



**Рисунок 1.3.2 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоснабжения на территории МО пос. Уршельский**

Годовой объем отпущенной МУП «ЖКХ п.Тасинский Бор» воды по данным за 2018 год составляет 150,25 тыс. м<sup>3</sup>/год, при этом объем забора воды равен 172,2 тыс. м<sup>3</sup>/год. Расход воды на хозяйственные нужды предприятия в 2018 году отсутствовал. Потери воды при её транспортировке составляют 12,75% от объема поднятой воды.

Вода, забранная из подземных источников и подаваемая для реализации, учитывается расходомерами, установленных на водозаборных узлах.

Общий баланс водоснабжения муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение, в части объектов коммунального комплекса, эксплуатируемых МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор», представлен в таблице 1.3.7.

**Таблица 1.3.7 - Баланс водоснабжения по МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор» МО пос. Уршельский сельское поселение**

Показатели	Единица измерения	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
<b>МО пос. Уршельский (сельское поселение)</b>					
Поднято воды	тыс. м <sup>3</sup> /год	68,41	211,60	170,56	172,20
Расход воды на собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup> /год	0,00	0,00	0,03	0,00
Получено воды со стороны (покупная вода)	тыс. м <sup>3</sup> /год	0,00	0,00	0,00	0,00
Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м <sup>3</sup> /год	0,00	0,00	0,00	0,00
Подано воды в сеть	тыс. м <sup>3</sup> /год	68,41	202,72	170,53	172,20
Потери воды	тыс. м <sup>3</sup> /год	38,71	41,51	21,60	21,95
Потери воды в % к поданной воде	%	56,59	46,26	24,71	25,66
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. м <sup>3</sup> /год	29,70	151,19	146,22	150,25
- население	тыс. м <sup>3</sup> /год	22,02	129,61	133,70	139,50
- бюджетные потребители	тыс. м <sup>3</sup> /год	0,37	8,40	7,34	6,29
- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup> /год	7,35	17,14	7,89	4,46
- другим отраслям предприятия	тыс. м <sup>3</sup> /год	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>пос. Тасинский Бор, п.Тасинский, д. Абакумово, д. Тихоново, д.Нармуч</b>					
Поднято воды	тыс. м <sup>3</sup> /год	68,41	70,72	46,57	53,68
Расход воды на собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup> /год	0,00	0,00	0,03	0,00
Получено воды со стороны (покупная вода)	тыс. м <sup>3</sup> /год	0,00	0,00	0,00	0,00
Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м <sup>3</sup> /год	0,00	0,00	0,00	0,00
Подано воды в сеть	тыс. м <sup>3</sup> /год	68,41	70,72	46,54	53,68
Потери воды	тыс. м <sup>3</sup> /год	38,71	22,57	5,43	7,01
Потери воды в % к поданной воде	%	56,59	31,91	11,67	13,06
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. м <sup>3</sup> /год	29,70	44,19	38,40	46,67
- население	тыс. м <sup>3</sup> /год	22,02	44,19	38,40	43,99
- бюджетные потребители	тыс. м <sup>3</sup> /год	0,37	1,88	0,49	0,49
- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup> /год	7,35	2,08	2,22	2,19
<b>пос. Уршельский</b>					
Поднято воды	тыс. м <sup>3</sup> /год	—	140,873	123,99	118,52
Расход воды на собственные нужды	тыс. м <sup>3</sup> /год	—	0	0	0
Получено воды со стороны (покупная вода)	тыс. м <sup>3</sup> /год	—	0	0	0
Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м <sup>3</sup> /год	—	0	0	0
Подано воды в сеть	тыс. м <sup>3</sup> /год	—	131,993	123,99	118,52
Потери воды	тыс. м <sup>3</sup> /год	—	18,94	16,17	14,94
Потери воды в % к поданной воде	%	—	14,35	13,04	12,61
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. м <sup>3</sup> /год	—	106,993	107,82	103,58
- население	тыс. м <sup>3</sup> /год	—	85,415	95,3	95,51
- бюджетные потребители	тыс. м <sup>3</sup> /год	—	6,516	6,85	5,8

Показатели	Единица измерения	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup> /год	–	15,062	5,67	2,27

Основная доля подъёма воды приходится на систему централизованного водоснабжения пос. Уршельский (69% от объема поднятой воды) и пос. Тасинский Бор (29% от объема поднятой воды).

Территориальный баланс подразделяется на следующие зоны подачи воды (таблица 1.3.8):

- Тарифная зона №1: пос. Уршельский;
- Тарифная зона №2: пос. Тасинский Бор, пос. Тасинский, д. Абакумово, д. Тихоново, д. Нармуч.

**Таблица 1.3.8 - Территориальный баланс подачи воды в сеть**

№ п/п	Наименование территории	Расход воды, тыс. м <sup>3</sup> /год	Расход воды, м <sup>3</sup> /сутки
<b>Тарифная зона №1</b>			
1	Система водоснабжения пос. Уршельский	118,52	324,7
<b>Тарифная зона №2</b>			
2	Система водоснабжения пос. Тасинский Бор	23,34	63,93
3	Система водоснабжения пос. Тасинский	17,72	48,55
4	Система водоснабжения д. Абакумово	7,51	20,58
5	Система водоснабжения д. Тихоново	2,86	7,84
6	Система водоснабжения д. Нармуч	2,25	6,16
	<b>Всего:</b>	<b>172,2</b>	<b>471,7</b>

Основным потребителем холодной воды на территории муниципального образования п. Уршельский (сельское поселение) является население - 93,0% от общего потребления. Бюджетные потребители составляют 4,0% от общего потребления.

### **1.3.6. Воздействие на окружающую среду (анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий), имеющиеся проблемы и направления их решения**

Предписаний от органов, осуществляющих государственный надзор, муниципальный контроль, об устранении нарушений влияющих, на качество и безопасность воды не поступало.

Одним из постоянных источников концентрированного загрязнения поверхностных водоемов являются сбрасываемые без обработки стоки, образующиеся в результате промывки фильтровальных сооружений станций водоочистки. Находящиеся в их составе взвешенные вещества и компоненты технологических материалов, а также бактериальные загрязнения, попадая в водоем, увеличивают мутность воды, сокращают доступ света в глубину, и, как следствие, снижают интенсивность фотосинтеза, что в свою очередь приводит к уменьшению живых организмов, способствующих процессам самоочищения.

В рамках выполнения мероприятий схемы водоснабжения муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) до 2030 г. предусматривается строительство станций очистки и водоподготовки в следующих населенных пунктах: пос. Уршельский (скважины №2 (602/576), №4 (15868) и №5 (27717)).

При строительстве водоочистных комплексов сброс сточных с территорий водозаборов будет осуществляться в автономные септики, расположенные за пределами I-го пояса ЗСО.

Для проектируемых водозаборных узлов устанавливается зона санитарной охраны первого пояса в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

Граница первого пояса ЗСО подземных источников водоснабжения принимается на расстоянии 30 м от водозаборных сооружений (артскважины) с ограждением площадок водозаборных узлов металлическим ограждением высотой 2,0 м с насадкой 0,5 м из колючей проволоки.

Свободную от застройки территорию по окончании строительства предлагается засеять травами для укрепления грунта и избегания пылеобразования.

Для охраны почвы от загрязнения предусмотрено комплексное благоустройство территории площадки водозаборных сооружений:

- вертикальная планировка территории для отвода дождевых и талых поверхностных вод за пределы первого пояса зоны санитарной охраны;
- устройство щебеночного покрытия в местах проезда автомашин.

Для водовода предусматривается создание санитарно-защитной полосы шириной 10 м в каждую сторону от оси трубопровода.



**1.3.7. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы**

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП "ЖКХ п. Тасинский Бор" за 2020 год приведены в таблице 1.3.9. и 1.3.10

**Таблица 1.3.9 - Структура себестоимости водоснабжения МУП "ЖКХ п. Тасинский Бор" по системе коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский**

№ п/п	Наименование	Водоснабжение пос. Уршельский Факт 2020 г., тыс. руб.	Водоснабжение пос. Тасинский Бор Факт 2020 г., тыс. руб.	Водоснабжение МО пос. Уршельский Факт 2020 г., тыс. руб.
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	4 387,01	2 081,10	6 468,11
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	4 294,91	1 609,96	5 904,87
2.1	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	1 184,65	764,55	1 949,20
2.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	1 179,39	215,81	1 395,20
2.3	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	356,18	65,17	421,35
2.4	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	348,97	142,20	491,17
2.5	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	105,39	42,94	148,33
2.6	Расходы на амортизацию основных производственных средств	0,00	48,72	48,72
2.7	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	0,00	22,40	22,40
2.8	Общепроизводственные расходы	328,73	34,89	363,62
2.9	Общехозяйственные расходы	212,14	64,06	276,20
2.10	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	410,98	145,41	556,39
2.11	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	168,48	63,81	232,29
2.11.1	Водный налог	46,31	9,86	56,17

2.11.2	УСН	122,17	53,95	176,12
3	Прибыль (убыток), полученная от регулируемого вида деятельности	92,10	471,14	563,24

**Таблица 1.3.10 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в сфере водоснабжения МУП "ЖКХ п. Тасинский Бор" по системе коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский**

№ п/п	Наименование	Водоснабжение Факт 2020 г., тыс.руб.
<b>Поступления за 2020 год</b>		
1	Поступления - всего, в т.ч.:	5 529,10
1.1	от граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями	5 215,00
1.2	от бюджетно-финансируемых организаций	194,10
1.3	от прочих потребителей	120,00
<b>Дебиторская и кредиторская задолженность на конец 2020 г.</b>		
1	Дебиторская задолженность, всего, в т.ч.:	6 457,50
1.1	бюджетофинансируемых организаций за предоставленные им коммунальные ресурсы (услуги)	18,70
1.2	граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, по оплате коммунальных ресурсов (услуг)	6 355,70
1.3	прочая	83,10
2	Кредиторская задолженность, всего, в т.ч.:	3 765,80
2.1	за поставку топливно-энергетических ресурсов и холодную воду	2 050,00
2.2	прочая	1 715,80

Состав финансовых потребностей МУП "ЖКХ п. Тасинский Бор" для осуществления производственной деятельности в сфере водоснабжения по статьям затрат представлен в таблице 1.3.11. и 1.3.12

**Таблица 1.3.11 - Состав финансовых потребностей МУП "ЖКХ п. Тасинский Бор" по системе коммунальной инфраструктуры пос. Уршельский**

№ п/п	Наименование статей затрат	с 01.07.2021 (тыс. руб.)	с 01.07.2022 (тыс. руб.)	с 01.07.2023 (тыс. руб.)	с 01.07.2024 (тыс. руб.)
	Отпуск воды (реализация), тыс. куб.м	102,21	102,21	102,21	102,21
1	Текущие расходы	4 441,79	4 565,15	4 705,83	4 851,50
1.1	Операционные расходы	3 273,13	3 357,41	3 456,79	3 559,11
1.2	Расходы на электрическую энергию	998,24	1 028,18	1 059,02	1 090,80
1.3	Неподконтрольные расходы	170,42	179,56	190,02	201,59
2	Амортизация	33,17	33,17	33,17	33,17
3	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при	0,00	0,00	0,00	0,00

	установлении тарифов				
5	<b>Итого НВВ</b>	<b>4 474,96</b>	<b>4 598,32</b>	<b>4 739,00</b>	<b>4 884,67</b>

Таблица 1.3.12 - Состав финансовых потребностей МУП "ЖКХ п. Тасинский Бор" по системе коммунальной инфраструктуры пос. Тасинский Бор

№ п/п	Наименование статей затрат	с 01.07.2021 (тыс. руб.)	с 01.07.2022 (тыс. руб.)
	<b>Отпуск воды (реализация), тыс. куб.м</b>	<b>46,73</b>	<b>46,73</b>
1	Текущие расходы	2 151,79	2 216,73
1.1.	Операционные расходы	1 674,34	1 723,90
1.2.	Расходы на электрическую энергию	441,30	454,55
1.3.	Неподконтрольные расходы	36,15	38,28
2	Амортизация	0,00	0,00
3	Нормативная прибыль	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-56,65	11,64
5	<b>Итого НВВ</b>	<b>2 095,14</b>	<b>2 228,37</b>

Тарифы на услуги холодного водоснабжения МУП "ЖКХ п. Тасинский Бор" по системе коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 44/380 и 44/381 от 17.12.2020 г. и приведены в таблице 1.3.13. и 1.3.14

Таблица 1.3.13 - Тарифы на услуги холодного водоснабжения МУП "ЖКХ п. Тасинский Бор" по системе коммунальной инфраструктуры пос. Уршельский

Тариф на питьевую воду, руб./куб.м	Для потребителей (НДС не облагается)
01.01.2021 - 30.06.2021	42,94
01.07.2021 - 31.12.2021	43,78
01.01.2022 - 30.06.2022	43,78
01.07.2022 - 31.12.2022	44,99
01.01.2023 - 30.06.2023	44,99
01.07.2023 - 31.12.2023	46,37
01.01.2024 - 30.06.2024	46,37
01.07.2024 - 31.12.2024	47,79

Таблица 1.3.14 - Тарифы на услуги холодного водоснабжения МУП "ЖКХ п. Тасинский Бор" по системе коммунальной инфраструктуры пос. Тасинский Бор

Тариф на питьевую воду, руб./куб.м	Для потребителей (НДС не облагается)
01.01.2021 - 30.06.2021	43,93
01.07.2021 - 31.12.2021	44,84
01.01.2022 - 30.06.2022	44,84
01.07.2022 - 31.12.2022	47,69

## 1.4. Система водоотведения

### **1.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями**

Центральные сети водоотведения существуют только на территории пос. Уршельский и пос. Тасинский Бор. В остальных населенных пунктах МО пос. Уршельский (сельское поселение) в настоящее время централизованных канализационных сетей нет. Население, проживающее в неканализованной жилой застройке, пользуется выгребными ямами, которые имеют недостаточную степень гидроизоляции, что приводит к загрязнению территории.

Системы водоотведения пос. Уршельский и пос. Тасинский Бор являются общесплавными. Ввиду значительных перепадов отметок поверхности земли на территории населенного пункта дополнительно проложенных напорные участки канализационной сети. Дополнительно в сеть водоотведения происходит поступление ливневых стоков из-за отсутствия системы ливневой канализации.

Водоотведение в п. Уршельский и пос. Тасинский Бор представляет инженерную систему, включающую в себя:

- самотечные и напорные сети водоотведения;
- канализационно-насосные станции;
- выгребные водонепроницаемые колодцы, стоки из которых вывозятся на очистные сооружения.

Прием и перекачку сточных вод осуществляет МУП «ЖКХ п.Тасинский Бор».

Общая протяженность канализационных сетей на территории муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) в соответствии с техническими паспортами и данными статистической отчетности - 11,0 км. Усадебная и одноэтажная застройка в основном не канализована и оборудована выгребными ямами.

Вывоз жидких бытовых отходов осуществляет в места, согласованные с органами санитарного надзора.

**1.4.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения**  
**Анализ эффективности и надежности имеющихся источников ресурсоснабжения**  
**(технические параметры, остаточный ресурс, ограничения использования**  
**мощностей, качество эксплуатации, наладки и ремонтов, системы учета**  
**ресурсов, расход ресурсов, собственные нужды), имеющиеся проблемы и**  
**направления их решения**

На территории муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) имеется централизованная хозяйственно-бытовая система водоотведения только в п. Уршельский и пос. Тасинский Бор. Отведение сточных вод от остальных населенных пунктов осуществляется с помощью выгребов, из которых нечистоты ассенизационными машинами вывозятся на очистные сооружения.

**поселок Уршельский**

В поселке имеется канализационная сеть протяженностью 7,5 км, диаметром 150-300 мм, находящаяся на балансе МУП «ЖКХ п.Тасинский Бор» и отводящая хозяйственно-бытовые сточные воды от благоустроенной застройки на очистные сооружения.

Сточные воды поступают на очистные сооружения биологической очистки проектной производительностью - 1340 м<sup>3</sup>/сут, 489 тыс. м<sup>3</sup>/год, расположенные на расстоянии более 450 м от жилой застройки юго-восточнее поселка.

Очистные сооружения введены в эксплуатацию в 1972 г.; состав сооружений включает в себя:

- канализационная насосная станция;
- приемная камера;
- горизонтальная песколовка;
- двухъярусные отстойники (4 шт.);
- биофильтры (2 шт.);
- котельная;
- хлораторная, склад хлора;
- вторичные отстойники (2шт.)
- илосборник;
- станция перекачки ила;
- иловые площадки (4 шт.);
- лаборатория.

Сточные воды поступают на очистные сооружения по канализационному коллектору протяженностью 400 м. в приемный резервуар насосной станции перекачки, откуда двумя насосами (рабочий и резервный) марки ФГ 144-46 и ФГ 144-10,5 (производительностью 115,0 и 129 м<sup>3</sup>/ч) подаются в приемную камеру очистных сооружений.

Далее сточные воды проходят горизонтальную песколовку и двухъярусные отстойники (4 шт.), после чего собираются в сборном колодце и поступают на биофильтры (2шт.). Пройдя биофильтры, сточные воды поступают в хлораторную, и далее во вторичный отстойник.

Очищенные и обеззараженные сточные воды сбрасываются в водный объект (болотистый массив), не имеющий рыбохозяйственного значения.

Ил из вторичных отстойников собирается в иловой камере и далее станцией перекачки ила удаляется на иловые площадки (4шт.).

Очистные сооружения находятся в неудовлетворительном состоянии; степень очистки не удовлетворяет требованиям, предъявляемых к очищенным сточным сбрасываемых в водоемы рыбохозяйственного назначения.

#### **поселок Тасинский Бор**

В поселке имеется канализационная сеть протяженностью 3,5 км, диаметром 150 мм, находящаяся на балансе МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор».

Бытовые сточные воды от канализованной части жилой застройки поселка по канализационной сети поступают в выгребы, выполненные из сборных железобетонных элементов (колодцы  $\varnothing$  200мм, высотой 3000 мм, 3 шт.) общим объемом 27,0 м<sup>3</sup>. По мере наполнения сточные воды откачиваются ассенизационными машинами и сбрасываются в придорожную канаву протяженностью около 1,0 км, проходящую от поселка на торфяные карьеры.

Из придорожной канавы сточные воды поступают в исток водоотводящего канала (рыбохозяйственный водоем второй категории) протяженностью около 4 км, проходящего по акватории выработанных торфяных карьеров, и далее поступают в речку Катину, правый приток реки Таса.

Сточные воды, проходя по придорожной канаве и торфяным карьерам, заросшим кустарником и травянистой растительностью, многократно разбавляются поверхностными и дренажными торфяно-болотными водами, а также проходят биологическую очистку в естественных условиях.

#### Канализационные сети

##### **поселок Уршельский**

В поселке имеется незначительная сеть самотечной канализации, отводящая бытовые сточные воды от жилой застройки, оборудованной внутренними системами водопровода и канализации и административно-бытового здания стекольного завода на очистные сооружения канализации.

Канализационная сеть общей протяженностью 7,5 км, диаметром 150-300 мм, выполнена из асбестоцементных и полиэтиленовых труб.

Канализационная сеть находится в неудовлетворительном состоянии; часть колодцев разрушена, на участках сети, проложенной по приусадебным участкам колодцы засыпаны.

Отдельные участки трубопроводов проложены с контруклоном.

##### **поселок Тасинский Бор**

В поселке имеется канализационная сеть протяженностью 3,5 км, диаметром 150 мм.

Бытовые сточные воды от канализованной части жилой застройки поселка по канализационной сети поступают в выгребы, выполненные из сборных железобетонных элементов (колодцы  $\varnothing$  200мм, высотой 3000 мм, 3 шт.) общим объемом 27,0 м<sup>3</sup>. По

мере наполнения сточные воды откачиваются ассенизационными машинами и сбрасываются в придорожную канаву протяженностью около 1,0 км, проходящую от поселка на торфяные карьеры.

Население, проживающее в жилых домах, не оборудованных водопроводом и канализацией, пользуются надворными уборными.

Сточные воды от неблагоустроенной жилой застройки, школы, детского сада, фельдшерско-акушерского пункта отводятся в выгреб.

По мере наполнения сточные воды откачиваются ассенизационными машинами и сбрасываются в придорожную канаву протяженностью около 1,0 км, проходящую от поселка на торфяные карьеры.

#### Канализационные насосные станции поселок Уршельский

Сточные воды самотечной сетью поступают на канализационную насосную станцию, расположенную на площадке канализационных очистных сооружений, откуда насосами подаются на сооружения биологической очистки сточных вод.

В эксплуатации находится канализационная насосная станция, выполненная из сборных ж/бетонных элементов; насосная станция предназначена для отведения бытовых сточных вод со всей территории пос. Уршельский.

**1.4.3 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности в системе ресурсоснабжения и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу, с учетом будущего спроса**

Территориальный баланс сточных вод в тыс. м<sup>3</sup> в год представлен в таблице 1.4.1.

**Таблица 1.4.1 - Территориальный баланс приема сточных вод**

Наименование технологической зоны водоотведения	Существующее водоотведение	
	м <sup>3</sup> /сут	тыс. м <sup>3</sup> /год
Централизованная система водоотведения пос. Уршельский	177,2	64,98
Централизованная система водоотведения пос. Тасинский Бор	36,5	13,310

Основной объем поступления сточных вод на территории муниципального образования осуществляется от населения - 55%. Прочие потребители осуществляют сброс сточных вод в размере 38% от общего объема стоков, бюджетные потребители - 7% (таблица 1.4.2).

**Таблица 1.4.2 - Общий баланс водоотведения МО пос. Уршельский (сельское поселение)**

Наименование показателя	Единица измерения	2016 год	2017 год	2018 год
<b>Муниципальное образование пос. Уршельский (сельское поселение)</b>				
Прием сточных вод:	тыс. куб. м/год	79,72	79,30	77,99
- от других канализаций		—	—	—
- от других отраслей организации ВКХ		—	—	—
- от населения		41,25	40,34	42,30
- от бюджетных потребителей		6,48	6,96	5,85
- от прочих потребителей		31,99	32,00	29,84
<b>пос. Уршельский</b>				
Прием сточных вод:	тыс. куб. м/год	67,871	67,407	64,68
- от других канализаций		—	—	—
- от других отраслей организации ВКХ		—	—	—
- от населения		29,735	28,8	29,37
- от бюджетных потребителей		6,189	6,660	5,58
- от прочих потребителей		31,947	31,947	29,730
<b>пос. Тасинский Бор</b>				
Прием сточных вод:	тыс. куб. м/год	11,847	11,893	13,310
- от других канализаций		—	—	—
- от других отраслей организации ВКХ		—	—	—
- от населения		11,517	11,540	12,930
- от бюджетных потребителей		0,292	0,300	0,270
- от прочих потребителей		0,038	0,0536	0,110



#### **1.4.4 Анализ показателей готовности системы ресурсоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения**

Одной из важнейших проблем коммунального хозяйства в настоящее время является неудовлетворительное состояние системы водоотведения. Износ самотечных и напорных коллекторов составляет более 90%. Последнее двадцать лет сети практически не обновлялись. Это ведет к высокому проценту аварий (засоров) при работе системы водоотведения.

Второй важной проблемой является отсутствие очистных сооружений на территории населенных пунктов с централизованными системами холодного водоснабжения, как следствие сброс неочищенных сточных вод в водные объекты.

Соответственно, на территории муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) наблюдаются следующие основные проблемы:

**Поселок Уршельский.** Основными проблемами системы водоотведения являются:

- высокий износ трубопроводов водоотведения;
- высокий износ конструкций насосной станции;
- отсутствие резерва насосного оборудования;
- износ и несоответствие насосного оборудования канализационной насосной станции современным требованиям по надежности и энергопотреблению;
- неудовлетворительное состояние конструкций очистных сооружений канализации и высокий износ оборудования;
- несоответствие устаревшей технологии очистки современным требованиям, предъявляемым к очистке стоков;
- схема технологического процесса очистки не предусматривает удаление фосфатов и соединений азотной группы;
- отсутствие обеззараживания очищенных сточных вод;
- не действует система удаления осадка;
- иловые площадки не очищаются от осадка, не работает система дренажа и отведения дренажных вод в голову сооружений.
- отсутствие разработанных нормативов по степени очистки сточных вод.

**Поселок Тасинский Бор.** Основными проблемами системы водоотведения являются:

- отсутствие сооружений биологической очистки сточных вод, в результате чего неочищенные стоки изливаются на рельеф местности;
- сброс недостаточно очищенных сточных вод в озеро может привести к нарушению здоровья населения, развитию массовых инфекционных, паразитарных и неинфекционных заболеваний, а также к ухудшению условий водопользования населения.

#### **1.4.5 Воздействие на окружающую среду (анализ выбросов, сбросов, шумовых воздействий), имеющиеся проблемы и направления их решения**

В результате сброса неочищенных сточных вод в водные объекты изменяются физические свойства воды (повышается температура, уменьшается прозрачность, появляются окраска, привкусы, запахи); на поверхности водоема появляются плавающие вещества, а на дне образуется осадок; изменяется химический состав воды (увеличивается содержание органических и неорганических веществ, появляются токсичные вещества, уменьшается содержание кислорода, изменяется активная реакция среды и др.); изменяется качественный и количественный бактериальный состав, появляются болезнетворные бактерии.

Загрязненные водоемы становятся непригодными для питьевого, а часто и для технического водоснабжения; теряют рыбохозяйственное значение и т.д.

Проектирование, строительство и реконструкция централизованных систем водоотведения пос. Уршельский и пос. Тасинский Бор является основным мероприятием по улучшению санитарного состояния территории и охране окружающей природной среды.

Намеченные схемой водоотведения мероприятия по строительству и реконструкции существующих систем канализации пос. Уршельский, Тасинский Бор, которые находятся в неудовлетворительном состоянии с внедрением новой технологии очистки и обеззараживания сточных вод, утилизации осадка позволят снизить вредное воздействия на водный бассейн (р.р. Бужа, Таса).

**1.4.6 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы**

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор» за 2020 год приведены в таблице 1.4.3. и 1.4.4.

**Таблица 1.4.3 - Структура себестоимости водоотведения МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор» по системе коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский**

№ п/п	Наименование	Водоотведение пос. Уршельский Факт 2020 г., тыс. руб.	Водоотведение пос. Тасинский Бор Факт 2020 г., тыс. руб.	Водоотведение МО пос. Уршельский Факт 2020 г., тыс. руб.
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	2 388,83	329,77	2 718,60
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	1 200,04	439,81	1 639,85
2.1	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	105,69	0,00	105,69
2.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	311,43	161,89	473,32
2.3	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	94,05	48,89	142,94
2.4	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	165,92	108,43	274,35
2.5	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	50,11	32,75	82,86
2.6	Расходы на амортизацию основных производственных средств	30,01	0,00	30,01
2.7	Общепроизводственные расходы, в том числе:	238,55	12,03	250,58
2.8	Общехозяйственные расходы	100,86	65,91	166,77
2.9	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	31,63	0,00	31,63
2.10	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	71,79	9,91	81,70
2.10.1	УСН	71,79	9,91	81,70
3	Прибыль (убыток), полученная от регулируемого вида деятельности	1 188,79	-110,04	1 078,75

**Таблица 1.4.4 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в сфере водоотведения МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор» по системе коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский**

№ п/п	Наименование	Водоотведение Факт 2020 г., тыс. руб.
<b>Поступления за 2020 год</b>		
1	Поступления - всего, в т.ч.:	2 420,00
1.1	от граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями	1 269,80
1.2	от бюджетно-финансируемых организаций	218,40
1.3	от прочих потребителей	931,80
<b>Дебиторская и кредиторская задолженность на конец 2020 г.</b>		
1	Дебиторская задолженность, всего, в т.ч.:	1 348,00
1.1	бюджетно-финансируемых организаций за предоставленные им коммунальные ресурсы (услуги)	29,20
1.2	граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, по оплате коммунальных ресурсов (услуг)	1 222,70
1.3	прочая	96,10
2	Кредиторская задолженность, всего, в т.ч.:	1 609,30
2.1	за поставку топливно-энергетических ресурсов и холодную воду	912,10
2.2	прочая	697,20

Состав финансовых потребностей МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор» для осуществления производственной деятельности в сфере водоотведения по статьям затрат представлен в таблице 1.4.5. и 1.4.6.

**Таблица 1.4.5 - Состав финансовых потребностей МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор» по системе коммунальной инфраструктуры пос. Уршельский**

№ п/п	Наименование статей затрат	с 01.07.2021 (тыс. руб.)	с 01.07.2022 (тыс. руб.)	с 01.07.2023 (тыс. руб.)	с 01.07.2024 (тыс. руб.)
	Прием сточных вод (реализация), тыс.куб.м	64,10	64,10	64,10	64,10
1	Текущие расходы	1 971,13	2 031,06	2 083,29	2 144,99
1.1	Операционные расходы	1 805,88	1 859,33	1 914,37	1 971,03
1.2	Расходы на электрическую энергию	93,48	103,10	106,19	109,38
1.3	Неподконтрольные расходы	71,77	68,63	62,73	64,58
2	Амортизация	7,64	7,64	7,64	7,64
3	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	485,39	65,67	0,00	0,00

<b>5</b>	<b>Итого НВВ</b>	<b>2 464,16</b>	<b>2 104,37</b>	<b>2 090,93</b>	<b>2 152,63</b>
----------	------------------	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------

**Таблица 1.4.6 - Состав финансовых потребностей МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор» по системе коммунальной инфраструктуры пос. Тасинский Бор**

№ п/п	Наименование статей затрат	с 01.07.2021 (тыс. руб.)	с 01.07.2022 (тыс. руб.)
	Прием сточных вод (реализация), тыс.куб.м	14,03	14,03
1	Текущие расходы	391,90	403,39
1.1.	Операционные расходы	388,03	399,52
1.2.	Расходы на электрическую энергию	0,00	0,00
1.3.	Неподконтрольные расходы	3,87	3,87
2	Амортизация	0,00	0,00
3	Нормативная прибыль	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ, осуществляемая с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-7,18	72,25
<b>5</b>	<b>Итого НВВ</b>	<b>384,72</b>	<b>475,64</b>

Тарифы на услуги водоотведения МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор» по системе коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 44/380 и 44/381 от 17.12.2020 г. и приведены в таблице 1.4.7. и 1.4.8.

**Таблица 1.4.7 - Тарифы на услуги водоотведения МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор» по системе коммунальной инфраструктуры пос. Уршельский**

Тариф на водоотведение, руб./куб.м	Для потребителей (НДС не облагается)
01.01.2021 - 30.06.2021	37,63
01.07.2021 - 31.12.2021	37,63
01.01.2022 - 30.06.2022	37,63
01.07.2022 - 31.12.2022	32,14
01.01.2023 - 30.06.2023	32,14
01.07.2023 - 31.12.2023	31,93
01.01.2024 - 30.06.2024	31,93
01.07.2024 - 31.12.2024	32,87

**Таблица 1.4.8 - Тарифы на услуги водоотведения МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор» по системе коммунальной инфраструктуры пос. Тасинский Бор**

Тариф на водоотведение, руб./куб.м	Для потребителей (НДС не облагается)
01.01.2021 - 30.06.2021	25,66
01.07.2021 - 31.12.2021	27,43
01.01.2022 - 30.06.2022	27,43

01.07.2022 - 31.12.2022	33,91
-------------------------	-------

## 1.5. Система обращения с твердыми коммунальными отходами

### 1.5.1 Общая характеристика и организационная структура системы

Территория муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение относится к третьей зоне действия регионального оператора.

В соответствии с проведенным Департаментом природопользования и охраны окружающей среды Владимирской области конкурсным отбором выбран Региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее - ТКО) - ООО «ЭКО - транс» (зона № 3, в которую входит Гусь-Хрустальный район). Деятельность по оказанию услуг в области обращения с ТКО Региональный оператор осуществляет с 1 декабря 2019 года.

В обязанности Регионального оператора входят сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание, захоронение ТКО, в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами и территориальной схемой обращения с отходами.

Сведения об организациях, осуществляющих деятельность в сфере твердых и жидких коммунальных отходов на территории Гусь-Хрустального района представлены в таблице 1.5.1

**Таблица 1.5.1 - Информация об организациях, осуществляющих деятельность в сфере твердых коммунальных отходов на территории Гусь-Хрустального района**

Вид деятельности	Наименование организации	ИНН / ОГРН
Региональный оператор	ООО «ЭКО - транс»	3334001866 / 1033302400933
Организации по сбору и транспортировке ТКО	МУП «Спецпредприятие», ООО «Вторресурс», ООО «Водник», МП «Коммунальщик»,	3304011560 / 1043300201515 3329077267 / 1143340003520 3314005397 / 1053300315001 3314005823 / 1063304015400
Организации, осуществляющие сортировку и переработку ТКО	ООО «ЭКО - транс»	3334001866 / 1033302400933
Захоронение (утилизация) ТКО	ООО «ЭКО - транс»	3334001866 / 1033302400933
Пункты приема вторичного сырья	нет	-
Вывоз ЖБО	нет	-

Актуальный реестр предприятий, осуществляющих сбор, транспортировку и переработку ТБО на территории МО пос. Уршельский сельское поселение и имеющих соответствующие лицензии, содержится на официальном сайте территориального органа Росприроднадзора по Владимирской и Ивановской областям. Данную информацию можно так же получить посредством специального сервиса ЕГИС УОИТ.

Информация об этапах транспортировки и размещения ТКО, образуемых на территории МО пос. Уршельский сельское поселение, содержится в территориальной схеме обращения с отходами Владимирской области (<https://dpp.avо.ru/territorial-naa-shema-obrasenia-s-tko>).

### **1.5.2. Анализ существующего технического состояния системы. Оценка резервов и дефицитов системы. Состояние коммерческого учета**

На территории муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) сбор и накопление отходов осуществляется в контейнеры на оборудованных и необорудованных контейнерных площадках (не имеют твердого покрытия и ограждения). Крупногабаритные отходы складированы непосредственно около контейнеров или специальные секции для КГО.

Реестр мест накопления ТКО на территории муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение представлен в таблице 1.5.2.

На основе анализа данных можно сделать вывод о том, что контейнерный парк представлен металлическими и пластиковыми контейнерами объемом 1,1 и 8 м<sup>3</sup> для ТКО и КГО.

Общее количество площадок накопления отходов составляет 24 ед. Общее количество контейнеров на территории муниципального образования - 49 шт.

Во время дачного сезона актуальной становится проблема охвата плановым удалением ТКО от дачных и садоводческих товариществ, по заключению договоров на вывоз ТКО и оплате соответствующих услуг от данных потребителей.

По данным Концепции обращения с твердыми бытовыми отходами в РФ, утвержденной постановлением Коллегии Госстроя от 22.12.1999 г. № 17 (МДС 13-8.2000), морфологический состав ТБО в средней климатической зоне представлен следующими фракциями (с указанием процента содержания по массе):

- пищевые отходы - 35-45%%;
- бумага, картон и т.п. - 32-35%%;
- дерево - 1-2%%;
- черный металл - 3-4%%;
- цветной металл - 0,5-1,5%%;
- текстиль - 3-5%%;
- кости - 1-2%%;
- стекло - 2-3%%;
- кожа, резина - 0,5-1%%;
- камни, керамика - 0,5-1%%;
- пластмасса и полимеры - 3-4%%;
- прочее - 1-2%%
- отсев (фракции менее 15 мм) - 5-7%%.

Таблица 1.5.2 - Реестр мест (площадок) накопления ТКО

№ п/п	Географические координаты мест (площадок) накопления ТКО	Адрес места расположения мест (площадок) накопления ТКО	Технические характеристики мест (площадок) накопления ТКО*					Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
			Используемое покрытие площадки	Площадь площадки накопления ТКО	Информация по размещенным контейнерам (бункерам)				
					Тип контейнера	кол-во	объем контейнеров (бункеров)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Муниципальное образование п. Уршельский (сельское поселение)									
1	55.666157, 40.215491	п. Уршельский, ул. Лесная, д. 15А	твердое (огорожено)	4	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Матросова, д. № №1,1а,2,2а,3,3а-9, ул. Лесная, д. № №2-59, ул. Школьная, д. №№1-59, МБОУ «Уршельская СОШ»
2	55.675057, 40.222481	п. Уршельский, ул. Веселкина, д. 21	твердое (огорожено)	6	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Веселкина, д. №№3-16,18-20,22,24-28,30, ул. Калинина, д. № №2,2а-15,18,19,21, ул. Кутузова, д. № №1-9,9а,10
3	55.674590, 40.225534	п. Уршельский, ул. Королева, д. 2	твердое (не огорожено)	4	пластик	1	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Королева, д. № №1,1а,2,2а,3,3а,3б-8,10,12,13,13а,15,16,17,18,19,20,21,23
4	55.679364, 40.226747	п. Уршельский, ул. Московская, д. 2Б	твердое (не огорожено)	4	пластик	1	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Московская, д. 2А, 2Б
5	55.681676, 40.230628	п. Уршельский, ул. Театральная, д. 38	твердое (не огорожено)	8	пластик	4	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Театральная, д. № №40,42,33,38, ул. Московская, д. № №11а,13а
6	55.681676, 40.227628	п. Уршельский, ул. Театральная, д. 30	твердое (огорожено)	4	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Театральная, д. № №27,29,30,32,34, ул. Московская, д. №№9а,7а
7	55.681062, 40.225202	п. Уршельский, ул. Театральная, д. 22	твердое (огорожено)	4	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Театральная, д. № №17,19,21-26, ул. Московская, д. № №3а,5а
8	55.678529, 40.224771	п. Уршельский, ул. Московская, д. 1А	твердое (огорожено)	12	пластик	5	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Театральная, д. № №3а,5,7,9,10,13,15,16,18, ул. Московская, д. №№1а,3а
9	55.683914, 40.223720	п. Уршельский, ул. Свободы, д. 20	твердое (огорожено)	4	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители, ул. Свободы, д. №№ 1,1а,2,2а,3,3а-65
10	55.685234, 40.221717	п. Уршельский, ул. Фрунзе, д.2	Грунт (не огорожено)	4	пластик	1	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Фрунзе, д. №№1,1а,2,2б,-39,41-46,46а-61, ул. Сосновая, д. № №1-26
11	55.682762, 40.226064	п. Уршельский, ул. Горького, д. 24	твердое (не огорожено)	4	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Горького, д. №№1-32,32а,33-42
12	55.683442, 40.213659	п. Уршельский, ул. Гоголя, д. 1	Грунт (не огорожено)	4	пластик	1	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Гоголя, д. №№3,7-33, ул. Интернациональная, д. №№1-25, ул. Мочева, д. №№1-6,8,10



Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Географические координаты мест (площадок) накопления ТКО	Адрес места расположения мест (площадок) накопления ТКО	Технические характеристики мест (площадок) накопления ТКО*					Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
			Используемое покрытие площадки	Площадь площадки накопления ТКО	Информация по размещенным контейнерам (бункерам)				
					Тип контейнера	кол-во	объем контейнеров (бункеров)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
13	55.678270, 40.212239	п.Уршельский, ул. Мира, д. 4	Грунт (не огорожено)	4	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Мира, д. №№ 2,4,6
14	55.681270, 40.212949	п. Уршельский, ул. Гагарина, д. 6	твердое (не огорожено)	4	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Гагарина, д. 1-4,6,7, ул. Свердлова, д. №№ 1,2а,3,5,7-10,10а
15	55.678950, 40.209212	п. Уршельский, ул. Вознесенского, д. 2	твердое (огорожено)	4	пластик	3	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Больничная, д. № №4,5,7,8а,9,9а, ул. Вознесенского, д. №№1-3, здание администрации д. № №3а,5,6,7, ул. Кирова, д. №№ 1,1а–26, ул. Ленина, д. №№ 1а,2,4-16,18-22
16	55.680722, 40.207784	п. Уршельский, ул. К. Маркса, д. 19	твердое (огорожено)	4	пластик	3	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Карла Маркса, д. №№ 1-21,24-34, ул. Льва Толстого, д. №№ 1,1а-18,18а-37,39-48, ул. Островского, д. №№1,1а-14, ул. Дзержинского, д. №№1-10
17	55.677950, 40.206912	п. Уршельский, ул. Вознесенского, д. 18	твердое (огорожено)	4	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Вознесенского, д. №№ 10,14,16,18,20, ул. Мира, д. №№ 1,1а,3,5,7-13,15-18,20, приют Парус надежды, ул. Пушкина, д. №№ 1-21, ул. Садовая, д. №№1-9
18	55.673702, 40.207631	п. Уршельский, ул. Майская, д. 15 а	твердое (огорожено)	4	пластик	3	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Майская, д. №№1,2,2а-7,9-13,15а, ул. Социалистическая, д. №№3-11, ул. 1 мая, д.№№1-21,21а. Магазин ЧП Янтарь, ул. Мичурина, д. №№1-13,15, ул. Чайковского, д. №№1-6,8,9-14,17
19	55.667843, 40.204343	п. Уршельский, ул. Песочная, д. 15	твердое (огорожено)	4	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Песочная, д. №№1,3-9,11-14, ул. Лесозаводская, д. №№3-23,25, ул. Чкалова, д. №№2-22,24,26-30
20	55.672585, 40.211395	п. Уршельский, ул.Некрасова, д. 9	твердое (огорожено)	8	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. Некрасова, д. №№1-14,16,18,20, здание магазина продукты Уршельское ПО, д. 21,24, ул. Чапаева, д. №№1-15, ул. 11 лет октября, магазин ЧП Щеголева, д. № № 1-24, ул. О. Кошевого, д. №№1-9, ул. Тургенева, д. №№ 1-8, ул. Куйбышева, д. №№ 1-8
21	55.671372, 40.214341	п. Уршельский, ул. 11 лет Октября, д.	твердое (огорожено)	4	пластик	2	1,1	Администрация МО п. Уршельский	Жители ул. 11 лет Октября, д. №№ 25-68, ул. Южная, д. №№ 1-6,8,10-

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Географические координаты мест (площадок) накопления ТКО	Адрес места расположения мест (площадок) накопления ТКО	Технические характеристики мест (площадок) накопления ТКО*					Данные о собственниках мест (площадок) накопления ТКО	Данные об источниках образования ТКО
			Используемое покрытие площадки	Площадь площадки накопления ТКО	Информация по размещенным контейнерам (бункерам)				
					Тип контейнера	кол-во	объем контейнеров (бункеров)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		12							16,18,20, ул. Матросова, д. №№1,3,3а-12, здание ФГБУ НП «Мещера», д. №№12а,13а,13б
22	55.515085, 40.193015	п. Тасино	грунт (огорожено)	6	металл	1	8	Администрация МО п. Уршельский	Жители п. Тасино
23	55.621206, 40.183394	СНТ «Интеграл»	Грунт (не огорожено)	6	металл	1	8	СНТ «Интеграл»	СНТ «Интеграл»
24	55.623310, 40.138559	СНТ «Энтузиаст»	Грунт (не огорожено)	6	металл	1	8	СНТ «Энтузиаст»	СНТ «Энтузиаст»

### **1.5.3 Оценка показателей предоставления услуг**

В связи с тем, что Территориальная схема обращения с отходами на территории Владимирской области рассматривает объемы накопления отходов в целом по территории муниципального района, то далее по тексту приводятся сводные значения по территории Гусь-Хрустального района, включающие в себя значения МО пос. Уршельский сельское поселение.

Основными категориями источников образования отходов на территории сельского поселения является население.

Общий расчётный норматив накопления ТКО и КГО от населения составляет 74 628,70 м<sup>3</sup>/год. (таблица 1.5.3).

**Таблица 1.5.3 - Объем образования ТКО на территории Гусь-Хрустального района с учетом расчетной нормы накопления**

Район	Всего от населения (м <sup>3</sup> /год)			Садовые товарищества, туристы (м <sup>3</sup> /год)		ТКО от организаций (м <sup>3</sup> /год)			Общий объём отходов (м <sup>3</sup> /год)		
	Всего	ТКО (без КГО)	КГО	СНТ, ДНП	Туристы	Всего	ТКО (без КГО)	КГО	Всего	ТКО (без КГО)	КГО
Гусь-Хрустальный р-н	74 628,70	63 434,40	11 194,31	15 687,00	870,00	14 925,74	12 686,88	2 238,86	106 111,44	92 678,27	13 433,17

На объемы образования отходов в муниципальном образовании пос. Уршельский сельское поселение влияют такие факторы как: численность населения, уровень жизни, кратковременное пребывание дачников в праздничные и выходные дни.

На территории сельского поселения образовывается 6,7 тыс. куб. м./год отходов, что составляет 9,0% от общего объема отходов Гусь-Хрустального района (таблица 1.5.4).

**Таблица 1.5.4 - Объем образования ТКО на территории пос. Уршельский сельское поселение**

Показатели	Ед. измерения	2017	2018	2019	2020
Вывезено за год твердых коммунальных отходов	тыс.куб.м.	3,6	3,0	3,6	6,7
Вывезено за год твердых коммунальных отходов	тыс.т	—	0,8	0,61	1,0

На территории района образуются отходы всех классов опасности, количество отходов по классам опасности зависит в большей степени от количества крупных предприятий и направления их деятельности (таблица 1.5.5).

**Таблица 1.5.5 - Объем образования отходов I-V класса опасности на территории Гусь-Хрустального района**

Район	Всего тонн/год	I класс опасности тонн/год	II класс опасности тонн/год	III класс опасности тонн/год	IV класс опасности тонн/год	V класс опасности тонн/год
Гусь-Хрустальный район	441127,218	1,544	1,4	18,599	2200,952	438904,723

Как видно из таблицы 1.5.6, около 60% отходов используется на предприятиях (отходы от добычи полезных ископаемых - вскрышные породы, грунт; сельскохозяйственные отходы), порядка 33% отходов направляется на захоронение.

**Таблица 1.5.6 - Количество использованных, обезвреженных и отправленных на захоронение отходов**

Район	Всего тонн/год	Использовано на предприятиях	Обезврежено на предприятиях	Размещено в местах организованного захоронения	Размещено в местах организованного складирования на промплощадках	Размещено на санкционированных объектах размещения отходов
Гусь-Хрустальный район	441127,218	435461,218	0,000	0,000	19,342	10546,817

На территории Гусь-Хрустального района объекты по размещению отходов (свалки, полигоны ТБО) имеющие соответствующие лицензии и разрешения на эксплуатацию объектов по размещению отходов отсутствуют.

Согласно, Территориальной схеме обращения с отходами на территории Владимирской области, существующая схема потоков ТКО заключается в следующем:

- ТКО образуемые на территории Гусь-Хрустального района транспортируются на объект размещения отходов Муромская городская свалка ТБО и промтоходов.

#### **1.5.4 Воздействие на окружающую среду**

В настоящее время особенно острой остается проблема удаления ТКО с оказанием наименьшего негативного воздействия на окружающую среду. Проблеме ТКО свойственны следующие тенденции: рост объемов образования, а также постоянное усложнение состава.

Информация о местах несанкционированного размещения отходов, по состоянию на 2021 год представлена в таблице 1.5.7. Органы территориального Росприроднадзора, представители администрации муниципального образования и общественность постоянно ведут работу по выявлению несанкционированных мест складирования и размещения отходов.

**Таблица 1.5.7 - Информация о местах размещения, обработки, утилизации и обезвреживания отходов на территории Гусь-Хрустального района**

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя	
		2019	2020
Количество несанкционированных свалок	шт.	31	33
Объекты обработки ТКО	—	отсутствуют	отсутствуют
Объект размещения ТКО (полигон)	—	отсутствуют	отсутствуют

### **1.5.5 Анализ финансового состояния. Тарифы на коммунальные услуги**

Сведения о действующих нормативах накопления ТКО для населения на территории Владимирской области, утвержденные Постановлением Департамента природопользования и охраны окружающей среды администрации Владимирской области №05/01-25 от 22.01.2018 г., представлены в таблице 1.5.8.

**Таблица 1.5.8 - Нормативы накопления ТКО в год для населения**

№ п/п	В многоквартирных домах					В частном секторе (в индивидуальных домовладениях)			
	м3/чел.	кг/чел.	м3/м2	Плотность кг/м3	% КГО* от ТКО	м3/чел.	кг/чел.	Плотность кг/м3	% КГО* от ТКО
Сельские поселения									
2	2,38	349	0,090	146	15	2,23	332	150	15

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ООО «ЭКО-транс» в сфере захоронения твердых коммунальных отходов за 2020 год приведены в таблице 1.5.9.

**Таблица 1.5.9 - Структура себестоимости ООО «ЭКО-транс»**

№ п/п	Наименование	Факт 2020 г., тыс.руб.
1	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	22 767,98
2	Себестоимость оказываемых услуг по регулируемому виду деятельности, включая:	34 879,00
2.1	Производственные расходы, в том числе:	3 438,90
2.1.1	Расходы на оплату труда	2 643,10
2.1.2	Отчисления на социальные нужды	795,80
2.2	Ремонтные расходы, в том числе:	1 424,32
2.2.1	Расходы на текущий ремонт	1 424,32
2.3	Административные расходы, в том числе:	1 149,80
2.3.1	Расходы на оплату труда	882,50
2.3.2	Отчисления на социальные нужды	267,30
2.4	Расходы на амортизацию основных средства и нематериальных активов:	242,55
2.5	Расходы на арендную плату	4 699,23
2.6	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	23 924,20
3	Чистая прибыль (убыток), полученная от регулируемого вида деятельности	-12 111,02

Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 №484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» утверждены Основы ценообразования и Правила регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами (ТКО).

Регулированию подлежит единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО (затраты на обезвреживание ТКО + затраты на захоронение ТКО+ затраты на сбор и транспортирование ТКО).

Единый тариф на услуги регионального оператора по обращению с ТКО утверждается в соответствии с условиями соглашения, заключаемого между

региональным оператором и уполномоченным органом исполнительной власти субъекта РФ по результатам конкурса на выбор регионального оператора.

Величина необходимой валовой выручки ООО «ЭКО-транс», принятой при расчете предельного единого тарифа на услугу регионального оператора в области обращения с твердыми коммунальными отходами» на 2021-2022 годы представлена в таблице 1.5.10.

**Таблица 1.5.10 - Структура необходимых затрат регионального оператора в зоне №3**

№ п/п	Наименование статей затрат	2021 год (тыс. руб.)	2022 год (тыс. руб.)
	Объем твердых коммунальных отходов, тыс. куб. м	600,492	600,492
1	Собственные расходы регионального оператора	31 6490,78	328 833,92
2	Расходы на оплату услуг по захоронению ТКО (НВВ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области обращения с ТКО)	36 876,30	35 194,41
3	Расходы на приобретение контейнеров и бункеров для накопления ТКО и их содержание	3 601,69	3 710,53
4	Расходы на уборку мест погрузки ТКО	318,57	318,57
5	Расходы, связанные с предоставлением безотзывной банковской гарантии	611,71	636,37
6	Расчетная предпринимательская прибыль	2 270,49	2 359,03
7	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>360 169,54</b>	<b>371 052,83</b>

Тариф для регионального оператора ООО «ЭКО-Транс» в области обращения с ТКО утвержден Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 44/396 от 18.12.2020 и представлен в таблице 1.5.11.

**Таблица 1.5.11 - Тарифы в области обращения с ТКО**

№ зоны деятельности РО	Наименование РО	Период	Утверждённый ДЦТ предельный единый тариф руб./1 куб.м.
			НДС не облагается
3	ООО «ЭКО-Транс»	01.01.2021 - 30.06.2021	586,68
		01.07.2021 - 31.12.2021	611,89
		01.01.2022 - 30.06.2022	611,89
		01.07.2022 - 31.12.2022	623,48

## **1.6. Система газоснабжения**

### **1.6.1 Общая характеристика и организационная структура системы**

Газоснабжение потребителей муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение осуществляется природным и сжиженным газом.

В настоящее время природным газом газифицированы три населенных пункта (п. Уршельский, д. Тихоново, д. Нармуч). Газ подается с ГРС «Уршель», ГРС «Тихоново» и ГРС «Нармуч» по межпоселковым газопроводам высокого давления до ГРП муниципального образования. По газопроводам низкого и среднего давления газ с ГРП подается на котельные поселка и населению.

Подача газа потребителям осуществляется по двухступенчатой схеме: среднего и низкого давления.

Связь между ступенями осуществляется через ГРП, ШГРП.

Газ используется для:

- бытовых нужд населения (приготовление пищи и горячей воды);
- в качестве топлива для источников централизованного теплоснабжения (котельных);
- на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение от индивидуальных газовых котлов для объектов общественно-деловой застройки.

Сжиженный газ, поступает от газонаполнительных станций (ГНС) и используется населением в качестве топлива для приготовления пищи и горячей воды.

#### **Газотранспортные предприятия**

Газоснабжение муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение обеспечивается газотранспортным предприятием – АО «Газпром газораспределение Владимир».

Основными видами деятельности компании являются транспортировка природного газа по распределительным газопроводам и газопроводам-вводам, техническое обслуживание объектов газораспределения и газопотребления, эксплуатация и развитие газотранспортных систем, а также техническое обслуживание газового оборудования.

Магистральные газопроводы, газораспределительные станции (ГРС), расположенные на территории муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение входят в зону эксплуатационной ответственности АО «Газпром газораспределение Владимир».

#### **Организации по реализации газа**

Реализация (продажа) газа на территории МО пос. Уршельский сельское поселение производится ООО «Газпром межрегионгаз Владимир».

Компания осуществляет поставку природного газа промышленным, коммунально-бытовым потребителям и населению Владимирской области в строгом соответствии с заключенными договорами. Поставка газа осуществляется гражданам, проживающим в частных жилых и многоквартирных домах.

Поставка сжиженного газа потребителям на территории муниципального образования осуществляется ООО «ЮТА-Автогаз» и прочими юридическими лицами.



### **1.6.2 Анализ существующего технического состояния системы**

Технические характеристики системы газоснабжения Гусь-Хрустального района представлены в таблице 1.6.1.

**Таблица 1.6.1 - Технические характеристики системы газоснабжения МО Гусь-Хрустальный район**

№ п/п	Показатель	Единицы измерения	Значение по годам		
			2018	2019	2020
1	<b>Природный газ</b>	-	-	-	-
1.3	Протяженность наружных газопроводов, всего, в том числе	км	475,65	484,38	490,9
1.4	магистральный высокого давления первой категории (до 10,0 МПа)		-	-	-
1.4.1	магистральный высокого давления второй категории (до 2,5 МПа)		-	-	-
1.4.2	Распределительный высокого давления (0,3-1,2МПа)		193,86	194,74	196,19
1.4.3	распределительный среднего давления (0,005-0,3 МПа)		8,35	8,42	8,44
1.4.4	распределительный низкого давления (до 0,005 МПа)		273,44	281,22	286,27
1.4.5	Кол-во ГРС	единица	10	10	10
1.5	Кол-во ГРП, ГРПБ, ГРУ, ШРП	единица	83	86	91
1.6	Газифицированные промпредприятия	единица	22	22	22
1.7	Газифицированные сельхозпредприятия	единица	5	5	5
1.8	Газифицированные коммунально-бытовые объекты	единица	124	125	129
1.9	Кол-во установленных приборов учета газа у потребителей	ед.	7492	7677	7845
1.10	Протяженность внутренних газопроводов	км	129,01	129,75	129,89

В отношении системы газоснабжения периодически проводят техническое обслуживание устройств газораспределения и газопотребления. Все эксплуатируемые объекты системы на сегодняшний день находятся в удовлетворительном состоянии.

Схема газоснабжения муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение представлена в Разделе 10 Обосновывающих материалов Программы.

Общая характеристика системы газоснабжения муниципального образования представлена в таблице 1.6.2.

**Таблица 1.6.2 - Общая характеристика газоснабжения муниципального образования пос. Уршельский**

Кол-во компрессорных станций (ГРП)	Кол-во газовых хранилищ	Протяженность газовых сетей, км	Кол-во жилых домов (абонентов)	Кол-во соц. значимых объектов	Кол-во пром. объектов	Кол-во населения Расчет ведется по количеству абонентов
9	0	25,56	1365	4	1	1365

### **1.6.3 Анализ зон действия, оценка резерва и дефицитов мощностей**

Источником подачи природного газа потребителям МО пос. Уршельский сельское поселение являются три газораспределительные станции (ГРС), информация о резерве мощностей представлена в таблице 1.6.3.

**Таблица 1.6.3 - Газораспределительные станции высокого давления, обеспечивающие газоснабжение муниципального образования**

Наименование ГРС	Проектная производительность (технически возможная пропускная способность) ГРС тыс.м3/час	Загрузка ГРС, тыс.м3/час	Суммарный объем газа по действующим ТУ на подключение е тыс.м3/час	Наличие свободной пропускной способности с учетом выданных ТУ тыс.м3/час
ГРС «Уршель»	5	4,5	0,224	0,276
ГРС «Нармуч»	3	0,25	0	2,75
ГРС «Тихоново»	3	0,2	0,006	2,794

Свободная пропускная способность ГРС «Уршель» составляет 5%.

Свободная пропускная способность ГРС «Нармуч» составляет 92%.

Свободная пропускная способность ГРС «Тихоново» составляет 93%.

На территории муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) газифицировано 3 населенных пункта из 18 (таблица 1.6.4). Не газифицированными остаются 15 населенных пунктов.

**Таблица 1.6.4 - Информация о газификации населенных пунктов муниципального образования**

Наименование населенного пункта	Количество домовладений и квартир, шт.	Количество домовладений и квартир, газифицированных природным газом, шт.	
	Всего	Всего	в т.ч. квартир
п. Уршельский	1 871	1 327	1 327
п. Тасинский Бор	65	0	0
п. Тасинский	146	0	0
д. Аббакумово	37	0	0
д. Заболотье	64	0	0
д. Тихоново	86	71	71
д. Труфаново	76	0	0
д. Василево	8	0	0
д. Дёмино	38	0	0
д. Избищи	52	0	0
д. Нармуч	51	51	51
д. Острова	43	0	0
д. Савинская	23	0	0
д. Синцово	24	0	0
д. Сулово	24	0	0
п. Тасино	95	0	0
с. Эрлекс	15	0	0
д. Ягодино	24	0	0
<b>Итого:</b>	<b>2 742</b>	<b>1 449</b>	<b>1 449</b>

#### **1.6.4 Оценка показателей предоставляемых услуг**

Изменение газопотребления на территории муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение, на основании сведений ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» приведено в таблице 1.6.5.

**Таблица 1.6.5 - Данные по потреблению природного газа МО Гусь-Хрустальный район**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год			
			2018 факт	2019 факт	2020 факт	2021 план
1.	Общий объём реализуемого природного газа, в том числе:	млн. м <sup>3</sup> /год	302,577	294,537	293,385	371,414
1.1	население		45,817	43,476	40,864	47,082
1.2	промышленность и прочие потребители		196,924	196,672	199,751	249,213
1.3	предприятия коммунального комплекса		59,836	54,389	52,770	75,119
2.	Потребление природного газа на собственные нужды (потери)	млн. м <sup>3</sup> /год	0,836	0,928	0,839	0,994
4.	Количество аварийных заявок в системах газоснабжения и газопотребления	ед.	1076	1298	1382	1252

Потребление природного газа потребителями ежегодно сокращается. Среднегодовое снижение составляет в среднем -3% в год, в газифицированных населенных пунктах.

По муниципальному образованию реализация природного газа в среднем составляет 277,7 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Сжиженный газ поставляется населению в баллонах. Реализация сжиженного газа составляет 18,3 тн. Данные по реализации сжиженного газа в границах МО пос. Уршельский (сельское поселение) представлены в таблице 1.6.6.

**Таблица 1.6.6 - Данные по потреблению сжиженного газа МО пос. Уршельский сельское поселение**

Наименование населенного пункта	Количество абонентов, шт.
п. Уршельский	307
п. Тасинский Бор	260
п. Тасинский	242
д. Аббакумово	39
д. Заболотье	39
д. Тихоново	10
д. Труфаново	35
д. Василево	3
д. Дёмино	9
д. Избищи	6
д. Нармуч	---
д. Острова	13
д. Савинская	8
д. Синцово	6
д. Сулово	---
п. Тасино	3
с. Эрлекс	3
д. Ягодино	6

Информация об аварийных инцидентах в системах газоснабжения и газопотребления на территории Гусь-Хрустального района представлена в таблице 1.6.7.

**Таблица 1.6.7 - Информация по аварийности в системах газоснабжения и газопотребления**

Показатель	Ед. изм.	Год			
		2018 факт	2019 факт	2020 факт	2021 план
Количество аварийных заявок в системах газоснабжения и газопотребления	ед.	1076	1298	1382	1252

### **1.6.5 Воздействие на окружающую среду**

Газораспределительные станции (ГРС) предназначены для подачи газа потребителям (населенным пунктам, промышленным предприятиям и т. д.) в заданном количестве, с определенным давлением, необходимой степенью очистки.

Помимо экономической эффективности, газ является более экологичным. При использовании газа, в воздух выбрасывается меньше вредных веществ. Поэтому уменьшается негативное воздействие на окружающую среду.

При эксплуатации ГРС допускаются выбросы природного газа (включающие одорант, если газ поступает одорированным), величина которых зависит от состава и типа установленного технологического оборудования.

Источниками выделения продуктов сгорания природного газа на ГРС в зависимости от установленного оборудования могут быть:

- подогреватели природного газа;
- котельные малой производительности.

Залповые (кратковременные) выбросы природного газа учитываются в годовых нормативах выбросов.

В проектах нормативов ПДВ дается расчетная оценка воздействия залповых выбросов на атмосферный воздух (мощность выбросов в г/с и приземное максимальное загрязнение в ближайшей жилой застройке).

Для предупреждения и своевременной ликвидации утечек предусмотрен систематический контроль герметичности оборудования, арматуры, сальниковых уплотнений, сварных и фланцевых соединений, трубопроводов.

Размеры санитарно-защитной зоны устанавливаются для предприятий, зданий, сооружений с технологическими процессами, являющихся источниками негативного воздействия на среду обитания и здоровье, т. е. когда за пределами промплощадки уровень загрязнения превышает ПДК и/или вклад в загрязнение жилых зон превышает 0,1 ПДК.

СЗЗ отделяет территорию промышленной площадки от жилой застройки (или ландшафтно-рекреационной зоны, зоны отдыха, курорта).

Газорегуляторные пункты предназначены для понижения входного давления газа до заданного уровня и поддержания его на выходе постоянным. Все газорегуляторные пункты (за исключением стационарных) являются типовым изделием полной заводской готовности.

Уровень шумового воздействия ГРП не превысит допустимый уровень за пределами промплощадки при условии расположения потенциальных источников шума (газорегулирующего оборудования) в блок-боксах с обшивкой тепло- и звукоизолирующими материалами или в отдельном здании со стенами со звукоизоляцией (по проектным решениям).

Для стационарных газорегуляторных пунктов, при расположении оборудования, источников постоянного шума (регуляторов давления газа) на открытой площадке, уровень шумового воздействия определяется расчетом.

### **1.6.6 Анализ финансового состояния. Тариф на коммунальные услуги**

Развитие газификации МО пос. Уршельский сельское поселение должно осуществляться на основании перспективного баланса потребления газа, а также принятых в установленном порядке федеральной, межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций. Порядок разработки и реализации указанных федеральных программ устанавливается Правительством Российской Федерации. Финансирование федеральных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций может осуществляться за счет средств федерального бюджета, бюджетов соответствующих субъектов Российской Федерации и иных не запрещенных законодательством Российской Федерации источников.

В соответствии с Постановлением Администрации Владимирской области от 10.11.2015 №1115 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях и внесении изменений в отдельные правовые акты области» установлены нормативы потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях при использовании природного газа с применением расходного метода. Сведения о нормативах потребления коммунальной услуги по газоснабжению для абонентов Владимирской области представлены в таблице 1.6.8.

**Таблица 1.6.8 - Нормативы потребления коммунальной услуги по газоснабжению в жилых помещениях при использовании природного газа с применением расходного метода**

№ п/п	Категория многоквартирного (жилого) дома	Ед. изм.	Норматив потребления
<b>1. Для приготовления пищи</b>			
1.1	Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой	куб. м на чел. в месяц	9,5
<b>2. Для подогрева воды</b>			
2.1	Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовым водонагревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения)	куб. м на чел. в месяц	15,7
2.1	Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой и не оборудованные газовым обогревателем (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения)	куб. м на чел. в месяц	6,0
<b>3. Для отопления жилых помещений</b>			
3.1	Многоквартирные и жилые дома*	куб. м на кв. м общей площади жилых помещений в месяц	8,0

Постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 29.06.2021 № 18/45 утверждены розничные цены на природный газ, реализуемый ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» населению, для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд (кроме газа для заправки автотранспортных средств), не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной)

деятельности, по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Владимир» в размерах, приведенных в таблице 1.6.9.

**Таблица 1.6.9 - Розничные цены на природный газ для населения**

Группы потребителей	Розничная цена, руб./куб.м. (с учетом НДС)
	с 01 июля 2021 г.
1. На приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	7,93
2. На нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа);	-
3. 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)	7,63
4. На 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)	5,64
5. 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, дифференцируются по группам потребителей со следующими объемными характеристиками:	
5.1. с годовым объемом потребления газа до 10 тыс. м <sup>3</sup> включительно	5,84
5.2. с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. м <sup>3</sup> включительно	5,84
5.3. с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. м <sup>3</sup>	5,69

Постановлением департамента цен и тарифов администрации Владимирской области от 17.12.2020 № 44/363 утверждены предельные розничные цены на сжиженный газ, реализуемый ООО «ЮТА-АвтоГаз» населению Владимирской области для бытовых нужд.

**Таблица 1.6.10 - Розничные цены на сжиженный газ для населения**

Наименование	01.01.2021 - 30.06.2021	01.07.2021 - 31.12.2021
Сжиженный газ, реализуемый в баллонах, за 1 кг (без доставки до потребителя), руб./кг с учётом НДС	32,28	33,24
- при реализации в баллонах населению 1 баллон - 50 литров	677,88	698,05
- при реализации в баллонах населению 1 баллон - 27 литров	355,08	365,65
Сжиженный газ, реализуемый из групповых резервуарных установок за 1 кг (с доставкой до емкости), руб./кг с учётом НДС	28,73	29,90

## **2. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации**

### **2.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения в муниципальном образовании, в том числе наличие обоснованной программы мер и источников финансирования мероприятий по энергоресурсосбережению в многоквартирных домах, организациях, финансируемых из бюджета, муниципальных организациях**

В соответствии с требованиями Федерального закона №261 от 23.11.2009 г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», энергетический ресурс - носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной или иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Правовое регулирование в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности основывается на следующих принципах:

- эффективное и рациональное использование энергетических ресурсов;
- поддержка и стимулирование энергосбережения и повышение энергетической эффективности;
- системность и комплексность проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- планирование энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- использование энергетических ресурсов с учетом ресурсных, производственно-технологических, экологических и социальных условий.

Согласно Федеральному закону №261-ФЗ полномочиями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности наделены органы государственной власти Российской Федерации, органы государственной власти субъектов Российской Федерации, органы местного самоуправления.

К полномочиям органов местного самоуправления в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности относятся:

1. разработка и реализация муниципальных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
2. установление требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, цены (тарифы) на товары, услуги которых подлежат установлению органами местного самоуправления;
3. информационное обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, определённых в качестве обязательных федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также предусмотренных соответствующей муниципальной программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
4. координация мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и контроль за их проведением муниципальными учреждениями, муниципальными унитарными предприятиями.



По состоянию на 2021 г., в целях реализации требований Федерального закона №261-ФЗ на территории муниципального образования пос. Уршельский действует муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования поселок Уршельский на 2019- 2023 годы», утвержденная постановлением администрации муниципального образования поселок Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района Владимирской области от 15.11.2018 г. №81.

Основными целями Программы являются повышение энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в МО п. Уршельский за счет снижения к 2023 году удельных показателей энергоемкости и энергопотребления предприятий и организаций на 9 процентов, создание условий для перевода экономики и бюджетной сферы муниципального образования на энергосберегающий путь развития.

Подробная информация о проектах, направленных на энергосбережение представлена в таблице 2.1.1.

**Таблица 2.1.1 - Реестр мероприятий муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района»**

№ п/п	Наименование мероприятия по энергосбережению	Затраты, тыс.руб.			
		Всего	В том числе по годам		
			2019	2020-2021	2022-2023
1	2	3	4	5	6
<b>1.</b>	<b>Основное мероприятие " Подготовка кадров и принятие целевых программ по повышению эффективности использования энергии "</b>				
1.1.	Совершенствование нормативной базы и методического обеспечения энергосбережения	0	0	0	0
1.2.	Подготовка кадров в области энергосбережения	0	0	0	0
1.3.	Проведение научно-практических конференций и семинаров и участие в них	0	0	0	0
	<b>ВСЕГО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>2.</b>	<b>Основное мероприятие "Энергосберегающие технологии при модернизации, реконструкции и капитальном ремонте"</b>				
2.1.	Разработка, проверка сметной документации в области энергосбережения	134,1	90,6	10,9	32,6
2.2.	Строительный контроль в области энергосбережения	40,0	0,0	40,0	0,0
	- в том числе местный бюджет	174,1	90,6	50,9	32,6
	<b>ВСЕГО</b>	<b>174,1</b>	<b>90,6</b>	<b>50,9</b>	<b>32,6</b>
<b>3.</b>	<b>Основное мероприятие " Проведение энергоаудита, энергетических обследований, ведение энергетических паспортов"</b>				
3.1.	Проведение энергетических обследований (энергоаудита) организаций социальной сферы муниципального образования	0	0,0	0	0
3.2.	Ведение энергетических паспортов организаций социальной сферы муниципального образования	0	0	0	0
3.3.	Ревизия договорных и расчет прогнозных нагрузок по электрической и тепловой энергии, внесение изменений в договоры с энергоснабжающими организациями, приведение заявленной договорной мощности к реальным значениям нагрузки.	0	0	0	0
	<b>ВСЕГО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>4.</b>	<b>Основное мероприятие " Учет энергетических ресурсов"</b>				
4.1.	Оснащение современными приборами учета	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятия по энергосбережению	Затраты, тыс.руб.			
		Всего	В том числе по годам		
			2019	2020-2021	2022-2023
1	2	3	4	5	6
	коммунальных ресурсов и устройствами регулирования потребления тепловой энергии, замена устаревших счетчиков на счетчики повышенного класса точности всех организаций социальной сферы муниципального образования				
	<b>ВСЕГО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>5.</b>	<b>Основное мероприятие " Разработка и установление лимитов и норм потребления энергии и ресурсов"</b>				
5.1.	Разработка и установление лимитов и норм потребления энергии и ресурсов для всех организаций социальной сферы	0	0	0	0
	<b>ВСЕГО</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>6.</b>	<b>Основное мероприятие "Модернизация систем уличного наружного освещения на территории муниципального образования"</b>				
6.1.	Введение форм мониторинга потребления ресурсов в организациях социальной сферы	0	0	0	0
6.2.	Модернизация уличного освещения на территории муниципального образования	4 550,8	0	4 550,8	0
	- в том числе областной бюджет	4 323,2		4 323,2	
	- в том числе местный бюджет	227,6		227,6	
	<b>ВСЕГО</b>	<b>4 550,8</b>	<b>0</b>	<b>4 550,8</b>	<b>0</b>
	<b>ИТОГО:</b>	<b>4 724,9</b>	<b>90,6</b>	<b>4 601,7</b>	<b>32,6</b>

Объем финансирования, необходимый для реализации мероприятий настоящей Программы оценивается в 4724,9 тыс. рублей - таблица 2.1.2.

**Таблица 2.1.2 - Объем финансовой потребности на реализацию мероприятий программы**

Источник финансирования	Объем финансирования, тыс. руб.				
	2019	2020	2021	2022	2023
<b>Всего</b>	<b>90,6</b>	<b>4 601,7</b>	<b>0,0</b>	<b>16,3</b>	<b>16,3</b>
Федеральный бюджет	0	0	0	0	0
Областной бюджет	0	4 323,2	0	0	0
Районный бюджет	0	0	0	0	0
Бюджет муниципального образования поселок Уршельский(сельское поселение)	90,6	278,5	0	16,3	16,3
Внебюджетные источники	0	0	0	0	0
	<b>90,6</b>	<b>4 601,7</b>	<b>0,0</b>	<b>16,3</b>	<b>16,3</b>

Источниками финансирования для осуществления мероприятий Программы являются средства областного и местного бюджета.

## 2.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - ФЗ-261) производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учёту с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

Вода, забранная из подземных источников и подаваемая для реализации, учитывается расходомерами, установленных на водозаборных узлах. Для коммерческого учета воды на скважинах используются приборы учета, перечень которых представлен в таблице 2.2.1.

**Таблица 2.2.1 - Коммерческий (технический) учет воды источниками водоснабжения**

№ п/п	Наименование	Номер скважины	Эксплуатирующая организация	Режим работы	Узел учета воды
1	Скважина №2, п. Уршельский ул. Веселкина	602/576	МУП «ЖКХ п.Тасинский Бор»	Рабочая	имеется
2	Скважина №3 п. Уршельский ул. Некрасова	616		Рабочая	имеется
3	Скважина №4 п. Уршельский ул. Фрунзе	15868		Резервная	—
4	Скважина №5 п. Уршельский ул. Театральная	27717		Рабочая	имеется
5	Скважина п. Тасинский Бор, ул. Октябрьская	6984		Рабочая	имеется
6	Скважина п. Тасинский, ул. Московская	424		Рабочая	имеется
7	Скважина дер. Нармуч, д. б/н	283/43		Рабочая	имеется
8	Скважина дер. Тихоново, д. б/н	1719/92		Рабочая	имеется
9	Скважина дер. Тихоново, д. б/н	1720/93		Резервная	—
10	Скважина дер. Аббакумово	289/49		Рабочая	имеется
11	Скважина дер. Аббакумово (северо-западная часть дер. Заболотье)	б/н		Резервная	—

В таблице 2.2.2 представлена сводная информация о приборном учете ресурсов у потребителей.

**Таблица 2.2.2 - Данные о приборном учете энергетических ресурсов и воды**

Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей		
		2018 г.	2019 г.	2020 г.
Доля объема электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме электрической энергии	%	100	100	100
Доля объема тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме тепловой энергии	%	30,3	31,1	30,7
Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды	%	67,1	67,8	68,2
Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды	%	0	0	0

Наименование показателя	Ед. изм.	Значения целевых показателей		
		2018 г.	2019 г.	2020 г.
Доля объема природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме природного газа	%	100	100	100

Исходя из таблицы 2.2.2, можно отметить, что на год формирования муниципальной Программы наблюдается 100 % оприборенность всех потребителей по электрической энергии и учета природного газа.

### **3. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение)**

### **3.1. Прогноз нагрузок по системе теплоснабжения**

Согласно Генеральному плану муниципального образования прирост объемов нового жилищного строительства предусматривается только для:

- малоэтажного жилищного фонда (1-3 этажа);
- усадебной индивидуальной застройки - 1-2 этажные жилые дома с приусадебными участками.

Для обеспечения потребности в тепловой энергии на территориях нового строительства рекомендуется размещать индивидуальные источники теплоснабжения, работающих на газовом топливе. Котельные предполагаются локальными, работающими, в основном, на потребителей конкретного застройщика. Параметры котельных, их размещение и схема подачи тепла потребителям будут определены каждым инвестором индивидуально на последующих стадиях проектирования.

Перспективная схема теплоснабжения остается децентрализованной, что обусловлено рассредоточенностью существующих и проектируемых потребителей, имеющих, к тому же, незначительные единичные нагрузки.

В таблице 3.1.1 представлена информация об объемах потребления тепловой энергии различными группами потребителей, подключенных к централизованной системе теплоснабжения муниципального образования поселок Уршельский (сельское поселение).

Перспективные балансы тепловой мощности по каждой котельной МО пос. Уршельский на период до 2030 г. представлены в таблице 3.1.2.

Таблица 3.1.1 - Балансы тепловой энергии централизованных систем теплоснабжения МО пос. Уршельский

Наименование параметра	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2027 г.	2030 г.
<b>ООО «Авангард» (Котельная №1 п. Уршельский, ул. Театральная д. 42 а)</b>							
Выработка	7147,98	7167,18	7167,18	7118,05	7070,4	6225,19	6075,73
Собственные нужды источника	93,44	90,49	90,49	90,49	90,49	90,49	90,49
Отпуск тепловой энергии в сеть	7054,54	7076,69	7076,69	7027,56	6979,91	6134,7	5985,24
Потери в тепловых сетях	—	—	—	—	—	—	—
Полезный отпуск, в т.ч.	5416,98	5439,13	5439,13	5439,13	5439,13	4640,14	4640,14
- население	3307,0	3321,13	3321,13	3321,13	3321,13	2522,14	2522,14
- бюджетные учреждения	1856,24	1650,3	1650,3	1650,3	1650,3	1650,3	1650,3
- прочее	253,54	467,7	467,7	467,7	467,7	467,7	467,7
<b>ООО «Уршельская жилищно-коммунальная компания» (Котельная №1 п. Уршельский, ул. Театральная д. 42 а)</b>							
Выработка	—	—	—	—	—	—	—
Собственные нужды источника	—	—	—	—	—	—	—
Отпуск тепловой энергии в сеть	—	—	—	—	—	—	—
Потери в тепловых сетях	1637,56	1637,56	1637,56	1588,43	1540,78	1494,56	1345,10
Полезный отпуск, в т.ч.	—	—	—	—	—	—	—
- население	—	—	—	—	—	—	—
- бюджетные учреждения	—	—	—	—	—	—	—
- прочее	—	—	—	—	—	—	—

Таблица 3.1.2 - Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных МО пос. Уршельский (сельское поселение) в период до 2030 г., Гкал/час

Наименование параметра	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2027 г.	2030 г.
<b>ООО «Авангард» (Котельная №1 п. Уршельский, ул. Театральная д. 42 а)</b>							
Установленная мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,264	3,2
Тепловая нагрузка, в т.ч.	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,338	1,338
- отопление и вентиляция	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,338	1,338
- ГВС	—	—	—	—	—	—	—
Собственные нужды источника	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Потери в тепловых сетях	0,79	0,79	0,79	0,77	0,74	0,72	0,65
<b>Резерв/дефицит РТМ и ФТН</b>	<b>0,864</b>	<b>0,864</b>	<b>0,864</b>	<b>0,884</b>	<b>0,914</b>	<b>1,161</b>	<b>1,167</b>

### 3.2. Прогноз нагрузок по системе холодного водоснабжения

Прогнозный баланс холодного водоснабжения по территории муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение представлен в таблице 3.2.1.

**Таблица 3.2.1 - Общий баланс подачи и реализации питьевой воды на территории МО пос. Уршельский (сельское поселение)**

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
<b>МУП «ЖКХ п.Тасинский Бор»</b>								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	175,378	153,56	153,27	152,65	151,79	151,47	150,58
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды (технологические нужды и хоз.бытовые)		1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Потери в сетях		16,97	15,90	15,80	15,30	15,18	15,04	14,92
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		157,348	136,60	136,41	136,29	135,55	135,37	134,60
- население		142,396	124,68	124,51	124,41	123,70	123,55	122,84
- бюджетные потребители		7,233	3,82	3,81	3,80	3,78	3,76	3,74
- прочие потребители		7,718	8,10	8,09	8,08	8,07	8,06	8,02
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-

Так как на территории муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) в зоны эксплуатационной ответственности регулируемых организаций входит несколько систем централизованного холодного водоснабжения, то в таблице 3.2.2 представлены территориальные объемы водоснабжения.

**Таблица 3.2.2 - Территориальные объемы подачи питьевой и технической воды на территории МО пос. Уршельский сельское поселение**

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
<b>Система централизованного водоснабжения пос. Уршельский</b>								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	120,92	107,15	106,86	106,64	106,02	105,8	105,16
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Потери в сетях		12,04	10,5	10,4	10,3	10,2	10,1	10,0
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		107,82	95,59	95,4	95,28	94,76	94,64	94,10
- население		95,300	86,17	86,0	85,9	85,4	85,3	84,81
- бюджетные потребители		6,850	1,59	1,58	1,57	1,56	1,55	1,54
- прочие потребители		5,670	7,830	7,82	7,81	7,80	7,79	7,75
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
<b>Система централизованного водоснабжения пос. Тасинский Бор</b>								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	23,67	20,18	20,18	20,00	19,90	19,85	19,74
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		2,14	2,35	2,35	2,17	2,16	2,15	2,14

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		21,53	17,83	17,83	17,83	17,73	17,71	17,61
- население		20,47	16,74	16,74	16,74	16,65	16,63	16,53
- бюджетные потребители		0,17	0,97	0,97	0,97	0,96	0,96	0,96
- прочие потребители		0,89	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
<b>Система централизованного водоснабжения пос. Тасинский</b>								
Поднято воды		17,98	15,32	15,32	15,19	15,11	15,08	14,99
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		1,63	1,78	1,78	1,65	1,64	1,63	1,62
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. куб. м/год	16,35	13,54	13,54	13,54	13,47	13,45	13,37
- население		15,55	12,71	12,71	12,71	12,65	12,63	12,56
- бюджетные потребители		0,13	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73
- прочие потребители		0,68	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
<b>Система централизованного водоснабжения дер. Нармуч</b>								
Поднято воды		2,28	1,94	1,94	1,93	1,92	1,91	1,90
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		0,21	0,23	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. куб. м/год	2,08	1,72	1,72	1,72	1,71	1,71	1,70
- население		1,97	1,61	1,61	1,61	1,61	1,60	1,59
- бюджетные потребители		0,02	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
- прочие потребители		0,09	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
<b>Система централизованного водоснабжения дер. Тихоново</b>								
Поднято воды		2,90	2,47	2,47	2,45	2,44	2,44	2,42
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		0,26	0,29	0,29	0,27	0,27	0,26	0,26
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. куб. м/год	2,64	2,19	2,19	2,19	2,18	2,17	2,16
- население		2,51	2,05	2,05	2,05	2,04	2,04	2,03
- бюджетные потребители		0,02	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
- прочие потребители		0,11	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
<b>Система централизованного водоснабжения дер. Аббакумово</b>								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	7,62	6,49	6,49	6,44	6,40	6,39	6,36
Принято воды со		-	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
стороны								
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		0,69	0,76	0,76	0,70	0,70	0,69	0,69
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		6,93	5,74	5,74	5,74	5,71	5,70	5,67
- население		6,59	5,39	5,39	5,39	5,36	5,35	5,32
- бюджетные потребители		0,05	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
- прочие потребители		0,29	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-

По результатам анализа данных, представленных в таблице 3.2.2, можно сделать вывод, что на период действия Программы, основной объем подъема воды осуществляется источниками водоснабжения, расположенные на территории пос. Уршельский.

Артезианские скважины работают параллельно, обеспечивая всю территорию поселка Уршельский питьевой водой. Прогнозируемые объемы потребления воды и резервы (дефициты) мощности источников водоснабжения с 2021 по 2030 годы приведены в таблице 3.2.3.

**Таблица 3.2.3 - Требуемые объемы подачи воды, дефицита (резерва) мощностей источников водоснабжения с разбивкой по годам**

Наименование водозабора	Наименование показателя	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
Система водоснабжения пос. Уршельский	Производительность источников водоснабжения, м <sup>3</sup> /ч	69	69	69	69	69	69	69
	Среднегодовой подъем воды, м <sup>3</sup> /ч	13,8	12,2	12,2	12,2	12,1	12,1	12,0
	<b>Резерв (+)/Дефицит (-),%</b>	<b>80,0</b>	<b>82,3</b>	<b>82,3</b>	<b>82,4</b>	<b>82,5</b>	<b>82,5</b>	<b>82,6</b>
Система водоснабжения дер. Аббакумово	Производительность источников водоснабжения, м <sup>3</sup> /ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Среднегодовой подъем воды, м <sup>3</sup> /ч	0,9	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
	<b>Резерв (+)/Дефицит (-),%</b>	<b>42,0</b>	<b>50,6</b>	<b>50,6</b>	<b>51,0</b>	<b>51,3</b>	<b>51,4</b>	<b>51,6</b>
Система водоснабжения дер. Нармуч	Производительность источников водоснабжения, м <sup>3</sup> /ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Среднегодовой подъем воды, м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
	<b>Резерв (+)/Дефицит (-),%</b>	<b>81,4</b>	<b>84,2</b>	<b>84,2</b>	<b>84,3</b>	<b>84,3</b>	<b>84,4</b>	<b>84,5</b>
Система водоснабжения пос. Тасинский Бор	Производительность источников водоснабжения, м <sup>3</sup> /ч	14	14	14	14	14	14	14
	Среднегодовой подъем воды, м <sup>3</sup> /ч	2,7	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
	<b>Резерв (+)/Дефицит (-),%</b>	<b>80,7</b>	<b>83,5</b>	<b>83,5</b>	<b>83,7</b>	<b>83,8</b>	<b>83,8</b>	<b>83,9</b>
Система водоснабжения	Производительность источников водоснабжения, м <sup>3</sup> /ч	18	18	18	18	18	18	18

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

Наименование водозабора	Наименование показателя	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
пос. Тасинский	Среднегодовой подъем воды, м <sup>3</sup> /ч	2,1	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
	Резерв (+)/Дефицит (-),%	88,6	90,3	90,3	90,4	90,4	90,4	90,5
Система водоснабжения дер. Тихоново	Производительность источников водоснабжения, м <sup>3</sup> /ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	Среднегодовой подъем воды, м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Резерв (+)/Дефицит (-),%	76,4	79,9	79,9	80,0	80,1	80,1	80,3

Планируемый резерв источников водоснабжения составляет более 75%, что гарантирует устойчивую, надежную работу всего комплекса водоснабжения и дает возможность получать качественную питьевую воду в количестве, необходимом для обеспечения жителей и юридических лиц на территории муниципального образования поселка Уршельский (сельское поселение).

### 3.3. Прогноз нагрузок по системе водоотведения

Прогнозируемые объемы поступления сточных вод в централизованные системы водоотведения, тыс. м<sup>3</sup> в год, на срок до 2030 года представлены в таблице 3.3.1.

**Таблица 3.3.1 - Прогнозируемые объемы поступления сточных вод в централизованные системы водоотведения**

Наименование технологической зоны водоотведения	2021	2022	2023	2024	2025	2027	2030
Централизованная система водоотведения п. Уршельский	58,98	58,98	59,06	58,94	58,82	58,7	59,0
Централизованная система водоотведения пос. Тасинский Бор	9,030	9,030	9,030	9,01	8,99	8,97	9,02
<b>Всего по МО пос. Уршельский:</b>	<b>68,01</b>	<b>68,01</b>	<b>68,0<sub>9</sub></b>	<b>67,95</b>	<b>67,81</b>	<b>67,6<sub>7</sub></b>	<b>68,02</b>

Расчет требуемой мощности очистных сооружений, по централизованным системам водоотведения исходя из данных о расчетном расходе сточных вод, дефицита (резерва) мощностей с разбивкой по годам в рассматриваемый период представлен в таблице 3.3.2.

**Таблица 3.3.2 - Расчет требуемой мощности очистных сооружений исходя из данных о расчетном расходе сточных вод, дефицита (резерва) мощностей по технологическим зонам водоотведения с разбивкой по годам**

Наименование технологической зоны водоотведения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027-2030 гг.
Централизованная система водоотведения пос. Уршельский, тыс. м <sup>3</sup> /год	58,98	58,98	58,98	59,06	58,7	59,0
Среднегодовой объем стоков, м <sup>3</sup> /сут	161,6	161,6	161,6	161,8	160,8	161,6
Максимальный объем стоков (без учета ливневых стоков), м <sup>3</sup> /сут	226,2	226,2	226,2	226,5	225,2	226,3
Располагаемая производительность очистных сооружений, м <sup>3</sup> /сут	0	250	250	250	250	450
Резерв (+)/Дефицит (-), %	—	9,5	9,5	9,4	9,9	49,7
Централизованная система водоотведения пос. Тасинский Бор, тыс. м <sup>3</sup> /год	9,030	9,030	9,030	9,030	8,97	9,02
Среднегодовой объем стоков, м <sup>3</sup> /сут	24,7	24,7	24,7	24,7	24,6	24,7
Максимальный объем стоков (без учета ливневых стоков), м <sup>3</sup> /сут	32,2	32,2	32,2	32,2	31,9	32,1
Располагаемая производительность очистных сооружений, м <sup>3</sup> /сут	0	0	0	0	0	50
Резерв (+)/Дефицит (-), %	—	—	—	—	—	35,7

На период действия Программы муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) согласно перспективным положениям Генерального плана предусматривается:

- строительство станции биологической очистки сточных вод производительностью 225,0 м<sup>3</sup>/сут. в блочно-контейнерном исполнении с последующим доведением производительности до 450,0 м<sup>3</sup>/сут. в рамках второй очереди строительства (пос. Уршельский);

- строительство станции биологической очистки сточных вод производительностью 50,0 м<sup>3</sup>/сут. в блочно-контейнерном исполнении южнее пос. Тасинский.

### 3.4 Прогноз объемов накопления ТКО

Источниками образования ТКО на территории муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение являются население, учреждения и предприятия общественного назначения и промышленные предприятия, осуществляющие свою деятельность в границах муниципального района.

Норма накопления отходов - это количество отходов, образующихся на расчетную единицу (человек - для жилого фонда; место в гостиницах, дошкольных учреждениях, на м<sup>2</sup> площади в торговых организациях и т.д.) в единицу времени (сутки, год). Норма накопления определяется в единицах массы (кг, т) или объема (л, м<sup>3</sup>). К твердым бытовым отходам, входящих в норму накопления от населения относятся отходы, образующиеся в жилых домах, отходы отопительных устройств, местного отопления, отходы от текущего ремонта квартир и пр.

На норму накопления влияют такие факторы как степень благоустройства жилищного фонда, культура торговли, степень благосостояния, развитие общественного питания.

Постановлением Департамента природопользования и охраны окружающей среды администрации Владимирской области от 22.01.2018 г. №05/01-25 установлены нормативы накопления ТКО на территории Владимирской области, утвержденные Постановлением - таблица 3.4.1.

Таблица 3.4.1 - Нормативы накопления ТКО в год для населения

№ п/п	В многоквартирных домах					В частном секторе (в индивидуальных домовладениях)			
	м <sup>3</sup> /чел.	кг/чел.	м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	Плотность кг/м <sup>3</sup>	% КГО* от ТКО	м <sup>3</sup> /чел.	кг/чел.	Плотность кг/м <sup>3</sup>	% КГО* от ТКО
Сельские поселения									
1	2,38	349	0,090	146	15	2,23	332	150	15

По статистике предыдущих лет нормы образования в расчете на одного жителя растут. Несмотря на относительное постоянство морфологического состава отходов, соотношение компонентов изменяется в сторону увеличения доли полимерных материалов (полиэтилена, полипропилена, пластмасс). На основании исследований, проводимых ГУП УНИИ АКХ им. К.Д. Памфилова годовой рост нормы накопления принят - 1,5%.

Исходя из вышеизложенного, прогноз спроса на сбор и утилизацию отходов в границах муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение до 2030 года приведён в таблице ниже.

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

**Таблица 3.4.2 - Расчетные объемы накопления ТКО в МО пос. Уршельский сельское поселение до 2030 г.**

Наименование	Ед. измерения	Значение									
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Годовая норма образования отходов от населения, в т.ч.	м <sup>3</sup> /год*чел	2,2	2,23	2,27	2,3	2,34	2,37	2,4	2,45	2,48	2,52
- норма образования отходов ТБО		1,87	1,90	1,93	1,95	1,99	2,02	2,04	2,08	2,11	2,14
- норма образования отходов КГО		0,33	0,33	0,34	0,34	0,35	0,36	0,36	0,37	0,37	0,38
Общее годовое образование отходов от населения, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	9,167	9,114	9,096	9,032	9,002	8,928	8,849	8,837	8,747	8,686
- годовое кол-во отходов ТБО		7,792	7,765	7,734	7,658	7,656	7,609	7,521	7,503	7,442	7,377
- годовое кол-во отходов КГО		1,375	1,349	1,362	1,335	1,346	1,356	1,327	1,335	1,305	1,310

Анализ табличных данных показывает, что на территории муниципального образования на перспективу наблюдается сокращение объемов накопления (при расчете учитывалось сокращение численности населения до 3847 чел. на первую очередь и до 3447 на расчетный период).

### 3.5 Прогноз нагрузок по системе электроснабжения

Информация по электрическим нагрузкам потребителей населенных пунктов муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) приведена в таблице 3.5.1.

Таблица 3.5.1 - Электрические нагрузки муниципального образования

№ п/п	Наименование населенного пункта	Установленная Мощность кВА	Существующие КТП	Потребляемая мощность (существующая), кВА
1	д. Аббакумово	750	3	511
2	д. Демино	60	1	24
3	д. Заболотье	63	1	52
4	д. Гришки	30	1	–
5	д. Избищи	100	1	73
6	д. Нармуч	100	1	83
7	д. Острова	100	1	–
8	д. Синцово-Василево	276	3	211
9	д. Сулово	30	1	26
10	д. Тасин-разъезд	160	1	–
11	п. Тасинский	570	3	500
12	п. Тасинский Бор	990	5	782
13	д. Тихоново	510	3	387
14	д. Труфаново	100	1	98
15	п. Уршельский	3820	13	3039
16	с. Эрлекс	100	1	55
17	д. Савинская	163	2	147
18	д. Ягодино	160	1	77

Рост электрических нагрузок на 1 очередь и расчетный срок обусловлен необходимостью создания комфортных условий жизни населения, освоением неиспользуемых территорий для создания объектов социальной и промышленной сферы (таблица 3.5.2).

Таблица 3.5.2 - Расчет электрических нагрузок муниципального образования (жилищный сектор)

Муниципальное образование	Базовый год (2021 г.)			Расчетный срок (2030 г.)		
	Население, чел	Годовое электропотребление, млн. кВтч.	Суммарная электрическая нагрузка, МВт	Население, чел	Годовое электропотребление, млн. кВтч.	Суммарная электрическая нагрузка, МВт
пос. Уршельский (сельское поселение)	4167	5,0	5,675	3447	5,397	5,96

Покрытие электрических нагрузок поселения на все сроки проектирования предусматривается от существующих трансформаторных подстанций с учетом их

реконструкции. Для обеспечения электроснабжением новых производств потребуется строительство новых трансформаторных подстанций.

Необходима реконструкция трансформаторных подстанций, находящихся в неудовлетворительном состоянии, и изношенных сетей 10/0,4 кВ.

Для увеличения надежности электроснабжения потребителей рекомендуется закольцовка тупиковых участков существующей и проектируемой, при строительстве новых трансформаторных подстанций, схем электроснабжения.

### 3.6 Прогноз нагрузок по системе газоснабжения

В соответствии с Генеральным планом изменение показателей спроса природного газа для системы газоснабжения муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение в перспективе возможно наблюдать по следующим тенденциям:

Увеличение спроса на реализуемый ресурс для категории потребителей - население, в связи с намеченными планами по перспективной газификации населенных пунктов и переводу потребителей с централизованного теплоснабжения на индивидуальные источники. Следует отметить, что сдерживающим фактором роста объемов фактического потребления для данной категории может являться установка коммерческих приборов учёта.

Уровень газификации Гусь-Хрустального района составлял на 01.01.2016 г. - 44,0%, на 01.01.2017 г. - 47,7 %, на 01.01.2018 - 48,0%, на 01.01.2019 - 48,2 %, на 01.01.2020г. - 48,7%

Согласно схемам газоснабжения и газификации Гусь-Хрустального района Владимирской области предусматривается значительное строительство газовой сети поселения, с доведением охвата газоснабжения жилого фонда к расчетному до 90% газифицируемых населенных пунктов.

В перспективе природный газ предполагается использовать на нужды отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи. В качестве основных потребителей приняты газовые плиты с расходом газа 1,2 м<sup>3</sup>/ч и отопительные котлы с расходом газа 1,1 м<sup>3</sup>/ч.

Расход газа на коммунально-бытовые нужды сельского поселения в соответствии со схемой газоснабжения составит на расчетный срок (в том числе на первую очередь) 4651 м<sup>3</sup>/ч (4174 м<sup>3</sup>/ч).

Распределение газа по населенным пунктам сельского поселения приведено в ниже следующей таблице 3.6.1.

Таблица 3.6.1 - Расход газа на жилищно-коммунальное хозяйство

Жилищно-коммунальный сектор	Расход газа, м <sup>3</sup> /ч		
	Исходный год	1 очередь	Расчетный срок
<b>от ГРС «Уршель»</b>			
п. Уршельский	3052,1	3357,3	3357,3
<b>от ГРС «Тихоново»</b>			
дер. Тихоново	163,3	163,3	163,3
пос. Тасинский Бор	-	112,1	112,1
пос. Тасинский	-	251,9	251,9
дер. Избищи	-	89,7	89,7
дер. Ягодино	-	41,4	41,4
дер. Синцово	-	41,4	41,4
<b>от ГРС «Нармуч»</b>			
д. Нармуч	117,3	117,3	117,3
дер. Демино	-	-	61,2
с. Эрлекс	-	-	24,2
дер. Труфаново	-	-	122,4
дер. Аббакумово	-	-	59,6
дер. Заболотье	-	-	103,0
дер. Савинская	-	-	37,0



Жилищно-коммунальный сектор	Расход газа, м <sup>3</sup> /ч		
	Исходный год	1 очередь	Расчетный срок
от ГРС «Анопино»			
дер. Острова	-	-	69,2
<b>Итого</b>	<b>3332,7</b>	<b>4174,4</b>	<b>4650,9</b>

Увеличение общего объёма прогнозируемого спроса природного газа в границах МО пос. Уршельский сельское поселение к 2030 году оценивается в +40% от уровня 2020 года. Прогнозное увеличение количества абонентов, подключенных к системе газоснабжения на расчетный срок (до 2030 года), составит 573 ед.

#### 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение

В таблице 4.1 представлен перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры в динамике на период 2021-2030 годы.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят согласно Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 204:

**Таблица 4.1. - Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение)**

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
<b>Холодное водоснабжение - МУП «ЖКХ п.Тасинский Бор» (пос. Уршельский)</b>									
<b>1. Показатели эффективности использования ресурсов</b>									
1.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	10,05	9,90	9,83	9,76	9,72	9,72	9,72
1.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
1.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб.м	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
<b>Холодное водоснабжение - МУП «ЖКХ п.Тасинский Бор» (пос. Тасинский Бор)</b>									
<b>1. Показатели эффективности использования ресурсов</b>									
1.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	11,635	11,635	11,635	11,635	11,635	11,635	11,635
1.2	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
1.3	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб.м	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
<b>Водоотведение и очистка сточных вод</b>									
<b>1. Показатели качества очистки сточных вод</b>									
1.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	100,0	100,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>2. Показатель надежности и бесперебойности водоотведения</b>									
2.1.	Удельное количество засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	Ед./км	-	-	-	-	-	-	-
<b>3. Показатели энергетической эффективности</b>									
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт.ч/куб. м	-	-	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт.ч/куб. м	3,01	3,01	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
<b>Теплоснабжение (ООО «Авангард»)</b>									
<b>1. Показатели эффективности производства тепловой энергии</b>									
1	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,4	156,4	156,2	156,0	155,8	155,8	155,8
2	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	(тонн)м3/м2	2,18	2,18	2,18	2,11	2,05	1,84	1,84
3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	45,5	45,5	45,5	45,5	38,9	38,9	38,9
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/(Гкал/ч)	513,44	513,44	513,44	513,44	600,55	600,55	600,55
<b>2. Показатели надежности</b>									
5	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт/год	0	0	0	0	0	0	0
6	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	отн.	0,25	0,25	0,25	-	-	-	-
7	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по	%	15	20	22	25	30	40	50

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
	приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по зонам ЕТО								
<b>Теплоснабжение (ООО «Уршельская жилищно-коммунальная компания»)</b>									
<b>1. Показатели эффективности производства тепловой энергии</b>									
1	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,04	2,04	2,04	1,98	1,92	1,86	1,67
<b>2. Показатели надежности</b>									
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения (на 1 км. тепловых сетей)	шт/год	0	0	0	0	0	0	0
3	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет.	34,6	35,6	37,6	31,6	23,9	12,8	11,2
4	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа)	отн.	-	-	0,16	0,21	0,29	0,06	0,23
<b>Электроснабжение</b>									
<b>1. Надежность (бесперебойность) снабжения услугами</b>									
1.1.	Перебои в снабжении потребителей	час/чел.	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Продолжительность оказания услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24
1.3.	Уровень потерь	%	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
<b>2. Доступность услуги для потребителей</b>									
2.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к услуге	%	100	100	100	100	100	100	100
2.2.	Удельное электропотребление	кВт*ч/жителя в год	1200	1236	1273	1311	1350	1391	1565
<b>3. Экономическая эффективность деятельности</b>									
3.1.	Электрическая нагрузка	тыс. кВт	5,0	5,05	5,1	5,15	5,19	5,24	5,4
3.2.	Годовое число часов использования максимума электрической нагрузки	часов в год	4200	4300	4400	4500	4600	5050	5200
<b>Вывоз и утилизация ТКО</b>									

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
1.1.	Доля потребителей, охваченных планомерно-регулярной системой обращения с ТКО	%	73,0	73,0	75,8	75,8	78,6	82,0	88,5
1.2	Годовая норма образования отходов для населения	куб. м/год*чел	2,2	2,23	2,27	2,3	2,34	2,37	2,56
1.3	Количество площадок накопления ТКО	шт.	24	24	25	25	26	28	32
1.4	Доля ликвидированных мест несанкционированного размещения отходов к общему количеству выявленных мест несанкционированного размещения отходов	%	100	100	100	100	100	100	100
<b>Газоснабжение</b>									
<b>1. Надежность (бесперебойность) снабжения услугой</b>									
1.1.	Аварийность системы	ед./км	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Продолжительность оказания услуг	час/день	24	24	24	24	24	24	24
1.3.	Удельный вес сетей газоснабжения, нуждающихся в замене	%	0	0	0	0	0	0	0
<b>2. Доступность услуги для потребителей</b>									
2.1.	Уровень газификации в сельской местности	%	52,8	52,8	52,8	52,8	66,2	66,2	73,7
2.2.	Удельное потребление газа	м <sup>3</sup> /абонент	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

## **5. Перспективная схема электроснабжения муниципальное образование пос. Уршельский (сельское поселение)**

Схема межпоселковых сетей электроснабжения (напряжением 35 и выше и трансформаторных подстанций (110/35/6(10) кВ), представлена на рисунке 5.1.

Дополнительно, на графическом материале показаны:

- места расположения ТП 6(10)/0,4 кВ жилищно-коммунального сектора,
- места прохождения линий 6(10) кВ.

Перспективная схема электроснабжения предполагает реализацию запланированных инвестиционных проектов в электроснабжении на территории муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение Гусь-Хрустального района, который представлен в Инвестиционной Программе филиала Владимирэнерго ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на период 2020 - 2025 гг. - Раздел 11 Обосновывающих материалов Программы.

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустальный района до 2030 года»

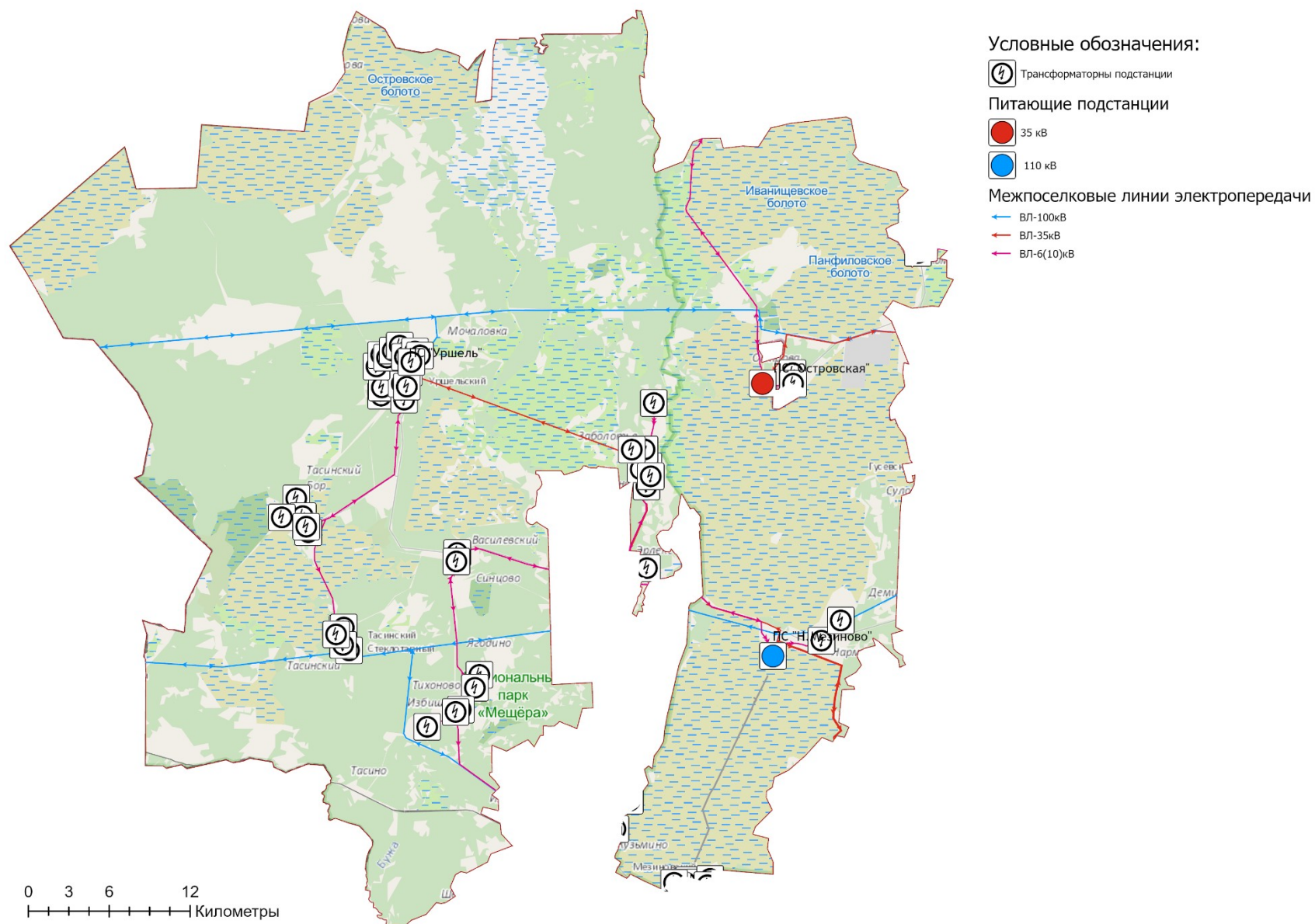


Рисунок 5.1 - Схема электроснабжения МО пос. Уршельский сельское поселение

## 6. Перспективная схема теплоснабжения муниципальное образование пос. Уршельский (сельское поселение)

На рисунке 6.1 представлена принципиальная схема теплоснабжения от котельной п. Уршельский, ул. Театральная д. 42 а до потребителей, расположенных на территории поселок Уршельский.

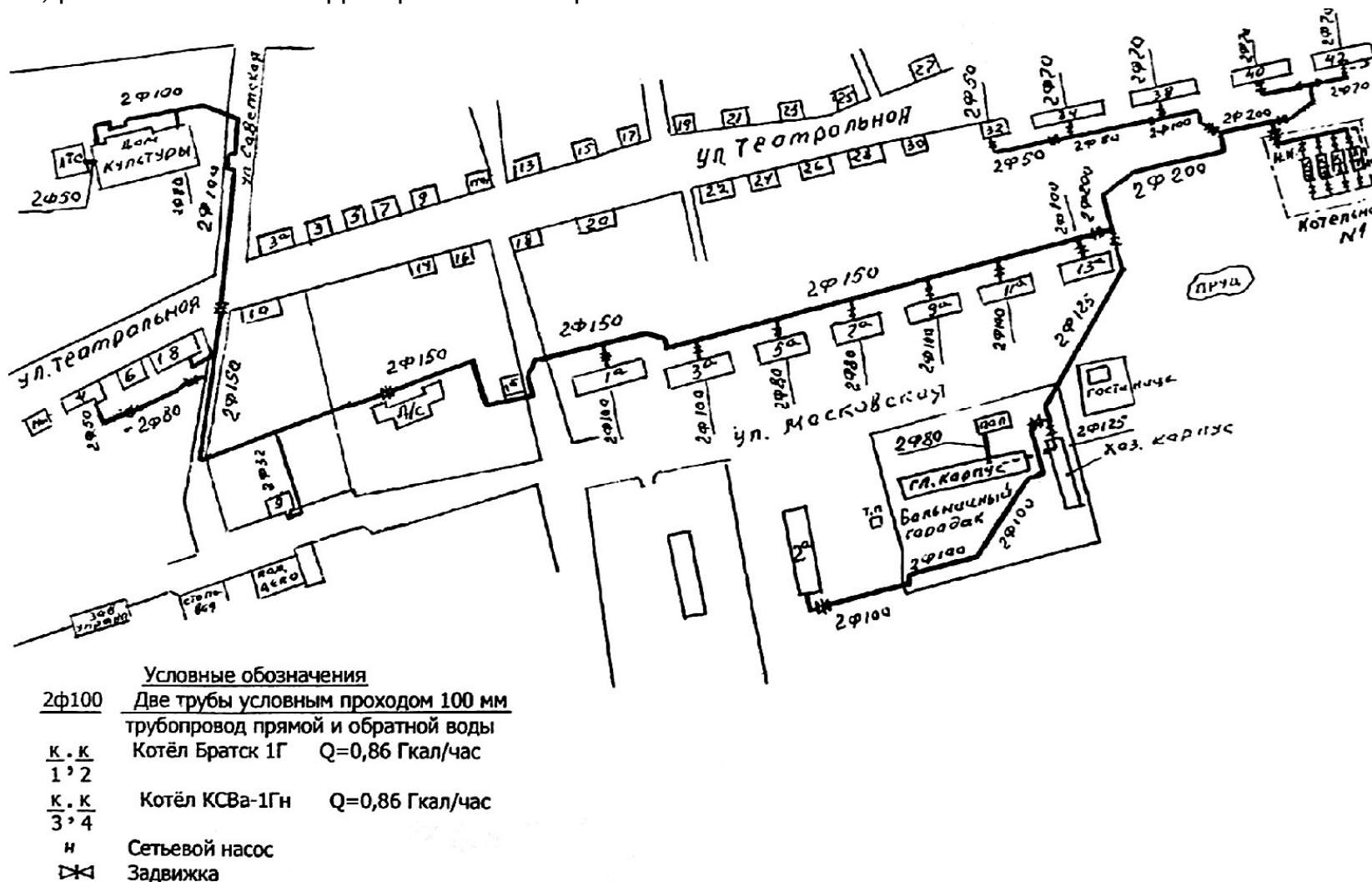


Рисунок 6.1 - Схема тепловой сети пос. Уршельский



## **7. Перспективная схема водоснабжения муниципальное образование пос. Уршельский (сельское поселение)**

На рисунке 7.1 представлена существующая и перспективная схема централизованной системы холодного водоснабжения пос. Уршельский.

Состав централизованных систем холодного водоснабжения МО пос. Уршельский сельское поселение сохраняется без изменений на период действия Программы и включает в себя следующие системы:

- централизованная система холодного водоснабжения пос. Уршельский;
- централизованная система холодного водоснабжения пос. Тасинский Бор;
- централизованная система холодного водоснабжения пос. Тасинский;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Нармуч;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Тихоново;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Аббакумово.

Перечень мероприятий, планируемых к реализации на период действия программы представлен в разделе 11 Обосновывающих материалов Программы и отдельно в документе «Схема водоснабжения МО пос. Уршельский (сельское поселение)».



## **8. Перспективная схема водоотведения муниципальное образование пос. Уршельский (сельское поселение)**

На рисунке 8.1 представлена схема централизованных систем водоотведения в пос. Уршельский.

На период действия Программы муниципального образования пос. Уршельский (сельское поселение) согласно перспективным положениям Генерального плана предусматривается:

- строительство станции биологической очистки сточных вод производительностью 225,0 м<sup>3</sup>/сут. в блочно-контейнерном исполнении с последующим доведением производительности до 450,0 м<sup>3</sup>/сут. в рамках второй очереди строительства (пос. Уршельский);
- строительство станции биологической очистки сточных вод производительностью 50,0 м<sup>3</sup>/сут. в блочно-контейнерном исполнении южнее пос. Тасинский.

Перечень мероприятий, планируемых к реализации на период действия программы представлен в разделе 11 Обосновывающих материалов Программы.



## 9. Перспективная схема обращения с ТКО муниципальное образование пос. Уршельский (сельское поселение)

В соответствии с «Территориальной схемой обращения с отходами на территории Владимирской области» на территории муниципального образования места накопления ТКО присутствуют в следующих населенных пунктах:

- п. Уршельский;
- п. Тасино;
- СНТ «Интеграл»;
- СНТ «Энтузиаст».

Графическое указание существующих мест накопления ТКО на территории населенных пунктов МО пос. Уршельский (сельское поселение) представлено на рисунке 9.1.

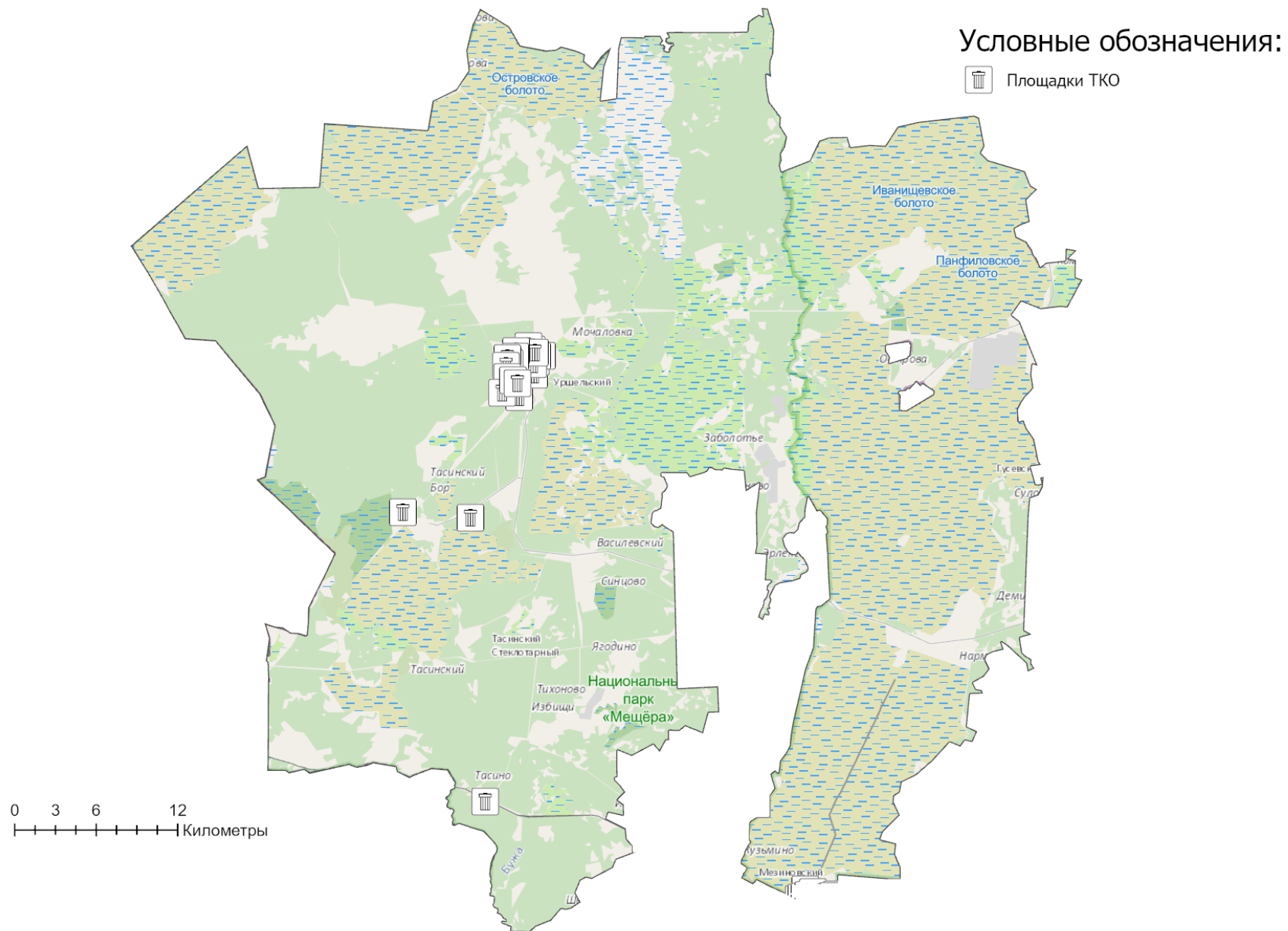


Рисунок 9.1 - Схема размещения площадок накопления твердых коммунальных отходов

## 10. Перспективная схема газоснабжения муниципальное образование пос. Уршельский (сельское поселение)

Графическое обозначение представленных направлений газификации представлено на рисунке 10.1.

Согласно утвержденной схеме газоснабжения области, газификация будет осуществляться в следующих населенных пунктах:

- пос. Тасинский Бор;
- пос. Тасинский;
- дер. Избищи;
- дер. Ягодино;
- дер. Синцово;
- дер. Демино;
- с. Эрлекс;
- дер. Труфаново;
- дер. Аббакумово;
- дер. Заболотье;
- дер. Савинская;
- дер. Острова.

От ГРС «Тихоново» предполагается газификация населенных пунктов: пос. Тасинский Бор, пос. Тасинский, дер. Избищи, дер. Ягодино, дер. Синцово.

От ГРС «Нармуч» предполагается газификация населенных пунктов: дер. Демино, с. Эрлекс, дер. Труфаново, дер. Аббакумово, дер. Заболотье, дер. Савинская.

От ГРС «Анопино» предполагается газификация населенного пункта: дер. Острова,

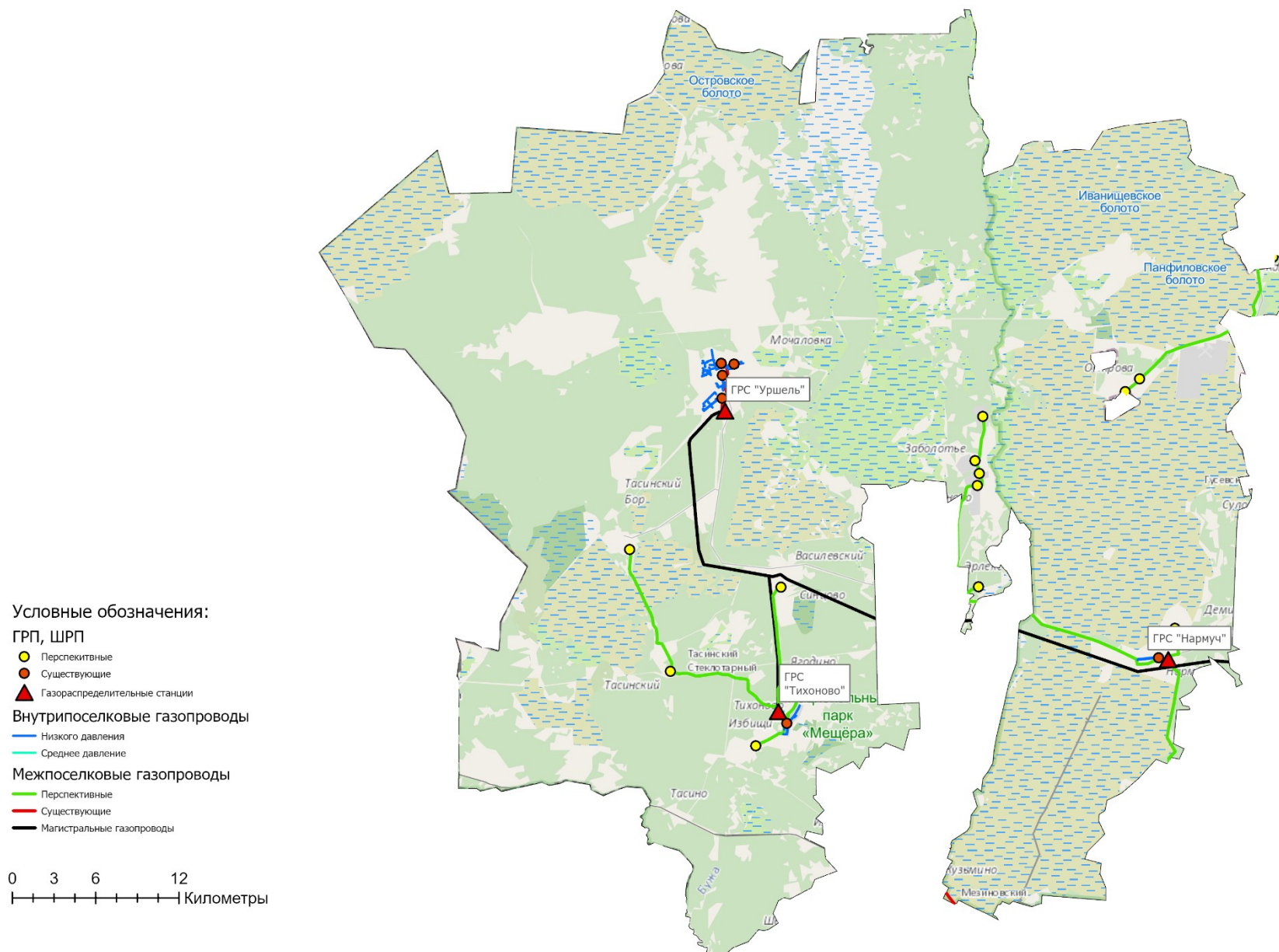


Рисунок 10.1 - Перспективная схема газификации муниципального образования



### 11. Общая программа проектов

Общая программа проектов в разрезе систем коммунальной инфраструктуры, реализация которых предусматривается муниципальной Программой представлена ниже.

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость реализации и проекта, тыс. руб.	Срок реализации проекта, год									
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>1. Система электроснабжения</b>												
1.1	Замена 88 светильников в населенных пунктах: п. Тасино (12) , д. Избищи (23), д. Тихоново (41) , с. Эрлекс (12)	1 163,89		1 163,89								
1.2	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ д. Василево с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяженность 5,2 км)	11 399,60				11 399,60						
<b>2. Системы теплоснабжения</b>												
2.1	Реализация комплекса энергоресурсосберегающих мероприятий (проведению наладочных работ по оптимизации процессов горения, очистке внутренних и наружных поверхностей нагрева котлоагрегатов; проведению мероприятий по оптимизации режимов функционирования тепловых сетей)	850,00	600,00	250,00								
2.2	Оснащение предприятий современными техническими средствами учета и контроля на всех этапах выработки, передачи и потребления ТЭР	300,00			300,00							
2.3	Замена котла КСВа-1,0 Гм ст. №4 на новый котел аналогичной мощности с автоматикой котла	1 990,10					1 990,10					

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость реализации проекта	Срок реализации проекта, год										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
2.4	Замена котла Братск-1Г ст.№1 на новый котел аналогичной мощности с автоматикой котла	1 956,10							1 956,10				
2.5	Замена котла Братск-1Г ст.№2 на новый котел аналогичной мощности с автоматикой котла	2 034,30								2 034,30			
2.6	Техническое перевооружение с автоматизацией и переводом в автоматический режим котельной №1	2 433,20									2 433,20		
2.7	модернизация тепловых сетей - от стены котельной то УТ1;	285,74	285,74										
2.8	модернизация тепловых сетей - участок от УТ3 до УТ4;	291,48	291,48										
2.9	модернизация тепловых сетей - участок от УТ2 до УТ3;	1 106,74			1 106,74								
2.10	модернизация тепловых сетей - участок от УТ4 до УТ5;	291,48				291,48							
2.11	модернизация тепловых сетей - участок от УТ5 до УТ6;	421,70		421,70									
2.12	модернизация тепловых сетей - участок от УТ6 до УТ7;	776,03					776,03						
2.13	модернизация тепловых сетей - участок от УТ7 до УТ8;	387,55		387,55									
2.14	модернизация тепловых сетей - участок от УТ4 до д.13а ул. Московская;	233,80					233,80						
2.15	модернизация тепловых сетей - участок от УТ5 до д.11а ул. Московская;	157,61				157,61							
2.16	модернизация тепловых сетей - участок от УТ6 до д.9а ул. Московская;	157,20		157,20									

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость реализации проекта	Срок реализации проекта, год									
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2.1 7	модернизация тепловых сетей - участок от УТ7 до д.7а ул. Московская;	152,98				152,98						
2.1 8	модернизация тепловых сетей - участок от УТ8 до д.5а ул. Московская;	112,66				112,66						
2.1 9	модернизация тепловых сетей - участок от Бытового корпуса до д.2а;	2 277,23					2 277,23					
2.2 0	модернизация тепловых сетей - теплотрасса Д.С. №7	533,07					533,07					
2.2 1	модернизация тепловых сетей - участок от УТ8 до УТ9;	496,02				496,02						
2.2 2	модернизация тепловых сетей - участок от УТ9 до УТ10;	1 084,92						1 084,92				
2.2 3	модернизация тепловых сетей - участок от УТ10 до УТ11;	409,28	409,28									
2.2 4	модернизация тепловых сетей - участок от УТ11 до УТ12;	1 672,38						1 672,38				
2.2 5	модернизация тепловых сетей - участок от УТ12 до УТ13;	5 059,45						5 059,45				
2.2 6	модернизация тепловых сетей - участок от УТ14 до УТ15;	641,93						641,93				
2.2 7	модернизация тепловых сетей - участок от УТ9 до д.3а ул. Московская;	104,33	104,33									
2.2 8	модернизация тепловых сетей - участок от УТ10 до д.1а ул. Московская;	104,81	104,81									
2.2 9	модернизация тепловых сетей - участок от УТ12 до Д.С.№45;	111,85						111,85				

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость реализации проекта	Срок реализации проекта, год									
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
2.3 0	модернизация тепловых сетей - участок от УТ1 до УТ17;	287,27								287,27		
2.3 1	модернизация тепловых сетей - участок от УТ17 до д.40 ул. Театральная;	674,49								674,49		
2.3 2	модернизация тепловых сетей - участок от УТ17 до д.42 ул. Театральная;	776,83								776,83		
2.3 3	модернизация тепловых сетей - участок от УТ2 до УТ18;	948,02								948,02		
2.3 4	модернизация тепловых сетей - участок от УТ13 до УТ13а;	2 037,80									2 037,80	
2.3 5	модернизация тепловых сетей - участок от УТ13а до УТ14;	1 608,49									1 608,49	
2.3 6	модернизация тепловых сетей - участок от УТ15 до УТ16;	3 128,59									3 128,59	
2.3 7	модернизация тепловых сетей - участок от УТ13 до д.9 ул. Московская;	384,12									384,12	
2.3 8	модернизация тепловых сетей - участок от УТ14 до УТ14а;	935,63									935,63	
2.3 9	модернизация тепловых сетей - участок от УТ14а до д.4 ул. Театральная;	674,38									674,38	
2.4 0	модернизация тепловых сетей - участок от УТ15 до д.8 ул. Театральная;	297,03									297,03	
2.4 1	модернизация тепловых сетей - участок от УТ16 до АТС;	384,12									384,12	
<b>3. Системы водоснабжения</b>												
3.1	Модернизация сетей водоснабжения ул. Лесная, ул.	1 189,79	1 189,79									

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость реализации проекта	Срок реализации проекта, год										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
	Садовая п. Тасинский												
3.2	Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Кирова от КВ-103 до ул.Шарапова в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	929,23	929,23										
3.3	Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Ленина от дома №1 до дома №22 в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	719,45	719,45										
3.4	Модернизация сетей наружного водопровода по ул.К.Маркса в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	887,42	887,42										
3.5	Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Вознесенского от КВ-86 до КВ-87, от здания администрации до дома №20 ул.Вознесенского в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	483,95	483,95										
3.6	Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Свердлова в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	1 194,49	1 194,49										
3.7	Модернизация сетей наружного водопровода от КВ-81 до дома №6 ул.Гагарина в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	533,00	533,00										
3.8	Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Гоголя в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	1 323,80	1 323,80										
3.9	Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Больничная	231,26	231,26										

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость реализации проекта	Срок реализации проекта, год										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
	в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.												
3.10	Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Островского в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	1 439,81	1 439,81										
3.11	Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Королева в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	1 077,74	1 077,74										
3.12	Модернизация сетей наружного водопровода по от КВ-134 ул.Лесная до КВ-137 ул.Матросова в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	811,33	811,33										
3.13	Модернизация сетей наружного водопровода от КВ-137 у д.№12 по ул.Матросова до д. №47 по ул. Школьная в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	1 758,13	1 758,13										
3.14	Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Южная в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	457,15	457,15										
3.15	Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Мочева в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	419,80	419,80										
3.16	Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Сосновая в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	110,95	110,95										
3.17	Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Фрунзе в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.	820,14	820,14										
3.1	Модернизация сетей наружного	3 056,80	3										

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость реализации проекта	Срок реализации проекта, год									
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
8	водопровода по ул.Свободы в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		056,80									
3.1 9	Модернизация сетей водоснабжения ул.Комсомольская, п.Тасинский Бор Гусь-Хрустального района.	1 887,89	1 887,89									
3.2 0	Модернизация сетей водоснабжения ул.Новая,ул.Центральная п.Тасинский Бор Гусь-Хрустального района.	3 629,80	3 629,80									
3.2 1	Замена погружных насосов типа ЭЦВ, установленных в скважинах №2 (602/576), №4 (15868) и №5 (27717) на погружные насосы фирмы «GRUNDFOS»	5 542,46				5 542,46						
3.2 2	Монтаж установок обезжелезивания подземной воды (в блочно-контейнерном исполнении) в скважинах №2 (602/576), №4 (15868) и №5 (27717)	8 313,69					8 313,69					
3.2 3	Новое строительство: трубы напорные из полиэтилена ПЭ 100 SDR 17 ГОСТ 18599-2001 (пос. Уршельский)	20 554,60									20 554,60	
3.2 4	Устройство пожарных водоемов-копаней (в выемке) объемом 60,0 м.куб. (пос. Тасинский Бор)	2 233,55							2 233,55			
3.2 5	Обустройство зоны санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения (пос. Тасинский Бор)	450,00		450,00								
3.2	Замена глубинного насоса ЭЦВ	1 760,13	420,97	433,43	446,26	459,47						

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость реализации проекта	Срок реализации проекта, год										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
6	и преобразователя давления на артезианских, текущий ремонт наружного водопровода (пос. Уршельский)												
3.2 7	Текущий ремонт системы водоснабжения пос. Тасинский бор	438,17	215,89	222,28									
<b>4. Системы водоотведения</b>													
4.1	Модернизация сетей наружной канализации от К-12 до К-1 в п.Уршельский Гусь-Хрустального района.	5 378,36	5 378,36										
4.2	Модернизация сетей наружной канализации по ул.Южная от д. №10 до К-12 в п. Уршельский Гусь-Хрустального района.	3 305,10	3 305,10										
4.3	Реконструкция канализационной насосной станции	7 403,18		7 403,18									
4.4	Строительство станции биологической очистки сточных вод производительностью 225,0 м3/сут. в блочно-контейнерном исполнении	23 728,14				23 728,14							
4.5	Строительство второй очереди станции биологической очистки сточных вод производительностью 225,0 м3/сут. в блочно-контейнерном исполнении (с доведением производительности до 450,0 м3/сут.)	23 728,14							23 728,14				
4.6	Строительство самотечной сети канализации в соответствии с планом развития территории поселка;	8 176,41								8 176,41			
4.7	Строительство (монтаж)	5 694,75						5 694,75					



Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость реализации проекта	Срок реализации проекта, год										
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
	комплектной канализационной насосной станция фирмы «Grundfos» с погружными насосами производительностью 3,0 м3/ч, напором 10,0 м;							694,75					
4.8	Строительство напорного коллектора от проектируемой канализационной насосной станция фирмы «Grundfos» до станции биологической очистки сточных вод из труб напорных полиэтиленовых ПЭ 80 SDR 21 по ГОСТ 18599-2001* в одну линию dнар = 90 мм.	2 847,38										2 847,38	
4.9	Строительство станции биологической очистки сточных вод производительностью 50 м3/сут в контейнерно-блочном исполнении	9 491,25											9 491,25
4.10	Замена фекальных насосов с электродвигателем и текущий ремонт наружной канализации (пос. Уршельский)	1 441,25	344,70	354,91	365,41	376,23							
<b>5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО</b>													
5.1	Ремонт существующих и обустройство новых контейнерных площадок на территории муниципального образования п. Уршельский (сельское поселение)	1 895,71	350,00	364,00	378,56	393,70	409,45						
<b>6. Система газоснабжения</b>													
6.1	Реконструкция ГРС Уршель (ПИР)	4 000,00						4 000,00					

## 12. Финансовые потребности для реализации Программы

Данные о совокупной потребности в капитальных вложениях для реализации всей программы инвестиционных проектов на протяжении прогнозного периода приведены в таблице 12.1.

Расчет оценки объемов капитальных вложений в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов коммунальной инфраструктуры выполнен при использовании:

- действующих инвестиционных программ регулируемых организаций;
- нормативов цен строительства (НЦС 2021);
- утвержденных муниципальных и региональных программ по развитию систем коммунальной инфраструктуры.

Помимо капитальных затрат, инвестиционные затраты так же учитывают инфляционную составляющую, в соответствии с индексом-дефлятором инвестиций по данным Министерства экономического развития РФ.

Общая сумма инвестиций, предусмотренная на весь период разработки Программы, оценочно составляет 210 479 тыс. руб. в ценах, определенных в сопоставимых условиях.

Следует отметить, что затраты:

- для систем электроснабжения установлены на срок 2022-2024 гг.;
- для систем теплоснабжения установлены на срок 2021-2028 гг.;
- для систем водоснабжения установлены на срок 2022-2029 гг.;
- для систем водоотведения установлены на срок 2021-2030 гг.;
- для систем обращения с отходами установлены на срок 2021-2025 гг.;
- для системы газоснабжения установлены на срок 2025 г.

Выбор вышеуказанных сроков обусловлен сроком действия инвестиционных программ регулируемых организаций и сроком действия региональных программ.

Согласно п. 4 Постановления Правительства РФ от 14.06.2013 г. №502 В случае если в содержание мероприятий, установленных схемой и программой развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами вносятся изменения, соответствующие изменения должны вноситься и в программу.

**Таблица 12.1 - Объем потребности в капитальных вложениях для реализации Программы и их источники**

№ п/п	Наименование организации	Источник инвестиций	План график мероприятий										ИТОГО капитальные затраты, тыс. руб.	
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		
<b>1. Система электроснабжения</b>														
1	ПАО "Межрегиональная Распределительная Сетевая Компания Центра и Приволжья"	Бюджетные средства различных уровней	-	1 164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 164
		Внебюджетные источники	-	-	-	11 400	-	-	-	-	-	-	-	11 400
		<b>ИТОГО</b>	-	<b>1 164</b>	-	<b>11 400</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>12 563</b>
<b>2. Системы теплоснабжения</b>														
2	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО "Авангард"	Бюджетные средства различных уровней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Внебюджетные источники	1 796	1 216	1 407	1 211	5 810	10 527	4 721	11 883	-	-	-	38 571
		<b>ИТОГО</b>	<b>1 796</b>	<b>1 216</b>	<b>1 407</b>	<b>1 211</b>	<b>5 810</b>	<b>10 527</b>	<b>4 721</b>	<b>11 883</b>	-	-	-	<b>38 571</b>
<b>3. Системы водоснабжения</b>														
3	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор»	Бюджетные средства различных уровней	22 962	450	-	5 542	8 314	-	2 234	-	20 555	-	-	60 056
		Внебюджетные источники	637	656	446	459	-	-	-	-	-	-	-	2 198
		<b>ИТОГО</b>	<b>23 599</b>	<b>1 106</b>	<b>446</b>	<b>6 002</b>	<b>8 314</b>	-	<b>2 234</b>	-	<b>20 555</b>	-	-	<b>62 255</b>
<b>4. Системы водоотведения</b>														
4	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; МУП «ЖКХ п. Тасинский Бор»	Бюджетные средства различных уровней	8 683	7 403	-	23 728	5 695	-	23 728	8 176	2 847	9 491	-	89 753
		Внебюджетные источники	345	355	365	376	-	-	-	-	-	-	-	1 441
		<b>ИТОГО</b>	<b>9 028</b>	<b>7 758</b>	<b>365</b>	<b>24 104</b>	<b>5 695</b>	-	<b>23 728</b>	<b>8 176</b>	<b>2 847</b>	<b>9 491</b>	-	<b>91 194</b>
<b>5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО</b>														
5	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО "ЭКО-транс"	Бюджетные средства различных уровней	350	364	379	394	409	-	-	-	-	-	-	1 896
		Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		<b>ИТОГО</b>	<b>350</b>	<b>364</b>	<b>379</b>	<b>394</b>	<b>409</b>	-	-	-	-	-	-	<b>1 896</b>

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

№ п/	Наименование организации	Источник инвестиций	План график мероприятий										ИТОГО капитальны	
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030		
<b>6. Система газоснабжения</b>														
6	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»; АО "Газпром газораспределение Владимир"	Бюджетные средства различных уровней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Внебюджетные источники	-	-	-	-	4 000	-	-	-	-	-	-	4 000
		<b>ИТОГО</b>	-	-	-	-	<b>4 000</b>	-	-	-	-	-	-	<b>4 000</b>
<b>В целом по всей системе коммунальной инфраструктуры</b>														
7	По программе в целом	Бюджетные средства различных уровней	31 995	9 381	379	29 664	14 418	-	25 962	8 176	23 402	9 491	152 869	
		Внебюджетные источники	2 777	2 227	2 218	13 446	9 810	10 527	4 721	11 883	-	-	57 610	
		<b>ИТОГО:</b>	<b>34 773</b>	<b>11 608</b>	<b>2 597</b>	<b>43 110</b>	<b>24 228</b>	<b>10 527</b>	<b>30 683</b>	<b>20 060</b>	<b>23 402</b>	<b>9 491</b>	<b>210 479</b>	

### 13. Организация реализации проектов

Основным принципом реализации Программы является принцип сбалансированности интересов органов местного самоуправления муниципального образования Гусь-Хрустального района, муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение, предприятий и организаций различных форм собственности, принимающих участие в реализации мероприятий Программы. В реализации Программы участвуют органы местного самоуправления, организации коммунального комплекса, включенные в Программу, и привлеченные исполнители.

Ответственным за реализацию и исполнение программы комплексного развития является Администрация муниципального образования Гусь-Хрустального района и Администрация муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение.

Наряду с органом государственной власти субъекта Российской Федерации Администрация муниципального образования Гусь-Хрустального района осуществляет общий контроль (мониторинг) за ходом реализации мероприятий Программы, а также непосредственно организационные, методические и контрольные функции в ходе реализации Программы, которые обеспечивают:

- разработку ежегодного плана мероприятий по реализации Программы с уточнением объемов и источников финансирования мероприятий;
- контроль за реализацией программных мероприятий по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам;
- методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации комплекса программных мероприятий.

#### 14. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение)

Классификация инвестиционных проектов представлена в таблице 14.1 и 14.2.

Таблица 14.1. - Классификация предлагаемых инвестиционных проектов в сфере электроснабжения

Наименование мероприятия	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	Обеспечивающие снижение потребления энергетических ресурсов
<b>1. Система электроснабжения</b>		
Замена 88 светильников в населенных пунктах: п. Тасино (12), д. Избищи (23), д. Тихоново (41), с. Эрлекс (12)		X
Реконструкция ВЛ 0,4 кВ д. Василево с заменой опор и провода Гусь-Хрустальный р-н (протяженность 5,2 км)	X	

Таблица 14.2. - Классификация предлагаемых инвестиционных проектов в сфере тепло-, газо-, водоснабжения, водоотведения и системы обращения отходов

Наименование мероприятия	Обеспечение текущей деятельности, в том числе развитие информационной инфраструктуры	Обеспечение надежности и бесперебойности систем коммунальной инфраструктуры	Нацеленные на присоединение новых потребителей	Обеспечивающие выполнение экологических требований	Обеспечивающие снижение потребления энергетических ресурсов
<b>2. Системы теплоснабжения</b>					
Реализация комплекса энергоресурсосберегающих мероприятий (проведению наладочных работ по оптимизации процессов горения, очистке внутренних и наружных поверхностей нагрева котлоагрегатов; проведению мероприятий по оптимизации режимов функционирования тепловых сетей)		X			X
Оснащение предприятий современными техническими средствами учета и контроля на всех этапах выработки, передачи и потребления ТЭР	X				
Замена котла КСВа-1,0 Гм ст.№4 на новый котел аналогичной мощности с автоматикой котла		X			X
Замена котла Братск-1Г ст.№1 на новый котел аналогичной мощности с автоматикой котла		X			X
Замена котла Братск-1Г ст.№2 на новый котел		X			X

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

Наименование мероприятия	Обеспечение текущей деятельности, в том числе развитие информационной инфраструктуры	Обеспечение надежности и бесперебойности систем коммунальной инфраструктуры	Нацеленные на присоединение новых потребителей	Обеспечивающие выполнение экологических требований	Обеспечивающие снижение потребления энергетических ресурсов
аналогичной мощности с автоматикой котла					
Техническое перевооружение с автоматизацией и переводом в автоматический режим котельной №1	X	X			X
модернизация тепловых сетей - от стены котельной то УТ1;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ3 до УТ4;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ2 до УТ3;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ4 до УТ5;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ5 до УТ6;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ6 до УТ7;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ7 до УТ8;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ4 до д.13а ул. Московская;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ5 до д.11а ул. Московская;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ6 до д.9а ул. Московская;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ7 до д.7а ул. Московская;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ8 до д.5а ул. Московская;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от Бытового корпуса до д.2а;		X			
модернизация тепловых сетей - теплотрасса Д.С. №7		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ8 до УТ9;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ9 до УТ10;		X			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ10 до		X			

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустальный района до 2030 года»

Наименование мероприятия	Обеспечение текущей деятельности, в том числе развитие информационной инфраструктуры	Обеспечение надежности и бесперебойности систем коммунальной инфраструктуры	Нацеленные на присоединение новых потребителей	Обеспечивающие выполнение экологических требований	Обеспечивающие снижение потребления энергетических ресурсов
УТ11;					
модернизация тепловых сетей - участок от УТ11 до УТ12;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ12 до УТ13;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ14 до УТ15;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ9 до д.3а ул. Московская;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ10 до д.1а ул. Московская;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ12 до Д.С.№45;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ1 до УТ17;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ17 до д.40 ул. Театральная;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ17 до д.42 ул. Театральная;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ2 до УТ18;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ13 до УТ13а;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ13а до УТ14;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ15 до УТ16;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ13 до д.9 ул. Московская;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ14 до УТ14а;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ14а до д.4 ул. Театральная;		Х			
модернизация тепловых сетей - участок от УТ15 до д.8 ул. Театральная;		Х			



Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

Наименование мероприятия	Обеспечение текущей деятельности, в том числе развитие информационной инфраструктуры	Обеспечение надежности и бесперебойности систем коммунальной инфраструктуры	Нацеленные на присоединение новых потребителей	Обеспечивающие выполнение экологических требований	Обеспечивающие снижение потребления энергетических ресурсов
модернизация тепловых сетей - участок от УТ16 до АТС;		X			
<b>3. Системы водоснабжения</b>					
Модернизация сетей водоснабжения ул. Лесная, ул. Садовая п. Тасинский		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Кирова от КВ-103 до ул.Шарапова в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Ленина от дома №1 до дома №22 в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.К.Маркса в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Вознесенского от КВ-86 до КВ-87, от здания администрации до дома №20 ул.Вознесенского в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Свердлова в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода от КВ-81 до дома №6 ул.Гагарина в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Гоголя в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Больничная в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Островского в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Королева в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

Наименование мероприятия	Обеспечение текущей деятельности, в том числе развитие информационной инфраструктуры	Обеспечение надежности и бесперебойности систем коммунальной инфраструктуры	Нацеленные на присоединение новых потребителей	Обеспечивающие выполнение экологических требований	Обеспечивающие снижение потребления энергетических ресурсов
Модернизация сетей наружного водопровода по от КВ-134 ул.Лесная до КВ-137 ул.Матросова в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода от КВ-137 у д.№12 по ул.Матросова до д. №47 по ул. Школьная в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Южная в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Мочева в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Сосновая в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Фрунзе в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей наружного водопровода по ул.Свободы в п.Уршельский, Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей водоснабжения ул.Комсомольская, п.Тасинский Бор Гусь-Хрустального района.		X			
Модернизация сетей водоснабжения ул.Новая, ул.Центральная п.Тасинский Бор Гусь-Хрустального района.		X			
Замена погружных насосов типа ЭЦВ, установленных в скважинах №2 (602/576), №4 (15868) и №5 (27717) на погружные насосы фирмы «GRUNDFOS»		X			
Монтаж установок обезжелезивания подземной воды (в блочно-контейнерном исполнении) в скважинах №2 (602/576), №4 (15868) и №5 (27717)		X		X	
Новое строительство: трубы напорные из полиэтилена ПЭ 100 SDR 17 ГОСТ 18599-2001 (пос.			X		

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

Наименование мероприятия	Обеспечение текущей деятельности, в том числе развитие информационной инфраструктуры	Обеспечение надежности и бесперебойности систем коммунальной инфраструктуры	Нацеленные на присоединение новых потребителей	Обеспечивающие выполнение экологических требований	Обеспечивающие снижение потребления энергетических ресурсов
Уршельский)					
Устройство пожарных водоемов-копаней (в выемке) объемом 60,0 м.куб. (пос. Тасинский Бор)		X			
Обустройство зоны санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения (пос. Тасинский Бор)				X	
Замена глубинного насоса ЭЦВ и преобразователя давления на артскважинах, текущий ремонт наружного водопровода (пос. Уршельский)		X			
Текущий ремонт системы водоснабжения пос. Тасинский бор		X			
<b>4. Системы водоотведения</b>					
Модернизация сетей наружной канализации от К-12 до К-1 в п.Уршельский Гусь-Хрустального района.		X		X	
Модернизация сетей наружной канализации по ул.Южная от д.№10 до К-12 в п.Уршельский Гусь-Хрустального района.		X		X	
Реконструкция канализационной насосной станции		X		X	
Строительство станции биологической очистки сточных вод производительностью 225,0 м3/сут. в блочно-контейнерном исполнении		X		X	
Строительство второй очереди станции биологической очистки сточных вод производительностью 225,0 м3/сут. в блочно-контейнерном исполнении (с доведением производительности до 450,0 м3/сут.)		X		X	
Строительство самотечной сети канализации в соответствии с планом развития территории поселка;		X		X	
Строительство (монтаж) комплектной канализационной насосной станция фирмы «Grundfos» с погружными насосами производительностью 3,0 м3/ч, напором 10,0 м;		X		X	
Строительство напорного коллектора от проектируемой канализационной насосной станция фирмы «Grundfos» до станции биологической		X		X	

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО пос. Уршельский (сельское поселение) Гусь-Хрустального района до 2030 года»

Наименование мероприятия	Обеспечение текущей деятельности, в том числе развитие информационной инфраструктуры	Обеспечение надежности и бесперебойности систем коммунальной инфраструктуры	Нацеленные на присоединение новых потребителей	Обеспечивающие выполнение экологических требований	Обеспечивающие снижение потребления энергетических ресурсов
очистки сточных вод из труб напорных полиэтиленовых ПЭ 80 SDR 21 по ГОСТ 18599-2001* в одну линию dнар = 90 мм.					
Строительство станции биологической очистки сточных вод производительностью 50 м3/сут в контейнерно-блочном исполнении		X		X	
Замена фекальных насосов с электродвигателем и текущий ремонт наружной канализации (пос. Уршельский)		X		X	
<b>5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО</b>					
Ремонт существующих и обустройство новых контейнерных площадок на территории муниципального образования п. Уршельский (сельское поселение)		X		X	
<b>6. Система газоснабжения</b>					
Реконструкция ГРС Уршель (ПИР)		X			

На основе таблицы выше, можно сделать следующие ключевые выводы:

1. Присоединение новых потребителей планируется к системе водоснабжения;
2. Практически все предлагаемые проекты предполагают обеспечение роста надежности ресурсоснабжения;
3. Отдельные проекты обеспечивают выполнение экологических требований и снижение потребления энергетических ресурсов.

Индексация тарифов на коммунальные ресурсы осуществлялась с учетом «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года».

**Таблица 14.3 - Значения индексов изменения цен по годам**

Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Индекс изменения потребительских цен (инфляция)	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04
Природный газ (индексация оптовых цен для населения)	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Электроэнергия (индексация тарифов для населения)	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Индекс роста цен на организации ЖКХ	1,034	1,043	1,04	1,043	1,043
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04

## **15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги**

Данный раздел содержит сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения по доходным группам и расчет прогнозной потребности в социальной поддержке и размера субсидий на оплату коммунальных услуг с учетом действующих федеральных и региональных стандартов максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату коммунальных услуг.

Основой прогноза являются прогнозные оценки о размерах среднедушевых доходов населения. Прогнозный размер доходов оценивался исходя из прогнозной динамики заработной платы и пенсий, а также иных социальных выплат населению, предусмотренных действующим законодательством (без учета льгот).

При расчете совокупного платежа на оплату населением коммунальных ресурсов учитывались следующие нормы потребления:

- Электроэнергия - 100 кВт\*ч в месяц;
- Отопление - 0,0285 Гкал/кв.м;
- Холодная вода - 4,24 куб.м./чел в месяц;
- Водоотведение - 4,24 куб.м./чел в месяц;
- Жилая норма 29,8 кв.м./чел;
- Расход газа для приготовления пищи и подогрев воды 15,7 м<sup>3</sup>/чел в месяц;
- Обращение с ТКО 0,186 м<sup>3</sup>/чел в месяц.

Предельная доля расходов на коммунальные услуги собственных средств населения, получающего дотации, не должна превышать 20% от получаемого дохода.

Расчет прогнозного совокупного платежа населения муниципального образования пос. Уршельский сельское поселение за коммунальные ресурсы определяется на основе прогноза спроса на коммунальные ресурсы, приведенном в Разделе 3 настоящего документа.

Кроме того, прогнозный совокупный платеж населения за коммунальные ресурсы зависит от тарифов на оплату услуг, приведенных в Разделе 1 настоящего документа.

В таблице 15.1 приведен анализ совокупного платежа населения МО пос. Уршельский сельское поселение за коммунальные ресурсы на 2021 год.

Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения отражено в таблице 15.2.

**Таблица 15.1 - Расчет совокупного платежа населения МО пос. Уршельский сельское поселение на коммунальные ресурсы с 1 июля 2021 года**

Показатель	Совокупный расход на коммунальные услуги в месяц на человека	Виды благоустройств					
		Электроэнергия	Отопление	Холодное водоснабжение	Водоотведение	Газоснабжение (природный газ)	Обращение с ТКО
Ежемесячная стоимость коммунальных услуг, руб.	3 193,62	591,00	2 019,35	190,12	159,55	119,79	113,81
Доля в совокупном платеже на коммунальные услуги	—	18,51%	63,23%	5,95%	5,00%	3,75%	3,56%
Тариф для населения (с учетом НДС), руб. (установленный органом регулирования)	—	5,91	2 377,66	44,84	37,63	7,63	611,89
Объем потребления коммунальной услуги	—	100	0,85	4,24	4,24	15,70	0,19

**Таблица 15.2 - Сопоставление прогнозного совокупного платежа населения за коммунальные ресурсы с прогнозами доходов населения**

Показатель	Ед. изм.	Календарный год									
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Совокупный платеж населения за коммунальные ресурсы	руб./мес.	3 193,62	3 321,37	3 454,22	3 592,39	3 736,09	3 885,53	4 040,95	4 202,59	4 370,69	4 545,52
Среднедушевые доходы населения	руб./мес.	31 797	33 705	35 727	37 942	40 219	42 632	45 190	47 901	50 775	53 822
Доля расходов за коммунальные услуги	%	10,04%	9,85%	9,67%	9,47%	9,29%	9,11%	8,94%	8,77%	8,61%	8,45%
Прожиточный минимум	руб./мес.	11 093	11 592	12 113	12 658	13 228	13 823	14 445	15 094	15 773	16 483
Доля расходов за коммунальные услуги	%	28,79%	28,65%	28,52%	28,38%	28,24%	28,11%	27,98%	27,84%	27,71%	27,58%