



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

КНИГА 13

г. Гусь-Хрустальный, 2021

Оглавление

1. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры МО Уляхинское сельское поселение.....	3
1.1. Система теплоснабжения.....	3
1.2. Система электроснабжения.....	5
1.3. Система водоснабжения.....	20
1.4. Система водоотведения.....	34
1.5. Система обращения с твердыми коммунальными отходами.....	36
1.6. Система газоснабжения.....	42
2. Характеристика состояния и проблем в реализации энергоресурсосбережения и учета и сбора информации.....	49
3. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы муниципального образования Уляхинское сельское поселение.....	52
4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Уляхинское сельское поселение.....	62
5. Перспективная схема электроснабжения муниципальное образование Уляхинское сельское поселение.....	65
6. Перспективная схема теплоснабжения муниципальное образование Уляхинское сельское поселение.....	67
7. Перспективная схема водоснабжения муниципальное образование Уляхинское сельское поселение.....	68
8. Перспективная схема водоотведения муниципальное образование Уляхинское сельское поселение.....	74
9. Перспективная схема обращения с ТКО муниципальное образование Уляхинское сельское поселение.....	75
10. Перспективная схема газоснабжения муниципальное образование Уляхинское сельское поселение.....	76
11. Общая программа проектов.....	80
12. Финансовые потребности для реализации Программы.....	82
13. Организация реализации проектов.....	85
14. Программы инвестиционных проектов, тариф и плата (тариф) за подключение (присоединение).....	86
15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.....	89

1. Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры МО Уляхинское сельское поселение

1.1. Система теплоснабжения

Теплоснабжение потребителей муниципального образования Уляхинское (сельское поселение) осуществляется от индивидуальных источников тепла. В частном секторе распространены поквартирные системы отопления с котлами на твердом топливе и печное отопление, а также при наличии газа в населенном пункте - газовые котлы.

В настоящее время объекты централизованного теплоснабжения на территории муниципального образования отсутствуют.

В качестве топлива индивидуальные котлы используют природный газ, уголь, дрова и электричество.

Информация о видах теплоснабжения на территории МО Уляхинское сельское поселение представлена в таблице 1.1.1.

Таблица 1.1.1 - Информация о видах теплоснабжения на территории муниципального образования

№	Населённый пункт	Тип населённого пункта	Вид теплоснабжения
1	Александровка	деревня	Индивидуальное печное, электрическое
2	Астахово	деревня	Индивидуальное печное, электрическое
3	Барсуки	деревня	Индивидуальное печное, электрическое
4	Гусь-Парахино	село	Индивидуальное печное, электрическое
5	Ильичёвка	деревня	Индивидуальное печное, электрическое
6	Красный Поселок	деревня	Индивидуальное газовое, печное, электрическое
7	Ново-Мальцево	деревня	Индивидуальное печное, электрическое
8	Новоуваровка	деревня	Индивидуальное печное, электрическое
9	Парахино	деревня	Индивидуальное печное, электрическое
10	Сивцево	деревня	Индивидуальное печное, электрическое
11	Трушино	деревня	Индивидуальное печное, электрическое
12	Уляхино	деревня, административный центр	Индивидуальное газовое
13	Фомино	деревня	Индивидуальное печное, электрическое

Использование природного газа для отопления зданий осуществляется на территории 2 из 13 населенных пунктов муниципального образования. Подробный перечень газифицированных населенных пунктов приведен в разделе 1.6 Обосновывающих материалов Программы.

Информация о ведомственных источниках теплоснабжения представлена в таблице 1.1.2.

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	Библиотека клуб	д. Парахино-2, д. 60	1	ЭВАН	Э/ энергия	Деревянное встроенное	10	1
2	Детский сад	д. Уляхино, ул. Колхозная, д. 64	2	Хопер-100	газ	Каменное отдельностояще е	90	1
3	Школа	д. Уляхино, ул. Колхозная, д. 127	1	TERMONA-80	газ	Каменное отдельностояще е	30	1
4	ФАП	д. Уляхино, ул. Колхозная, д. 42	1	АОГВ-6	газ	Каменное отдельностояще е	90	1

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 Уляхинское (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.

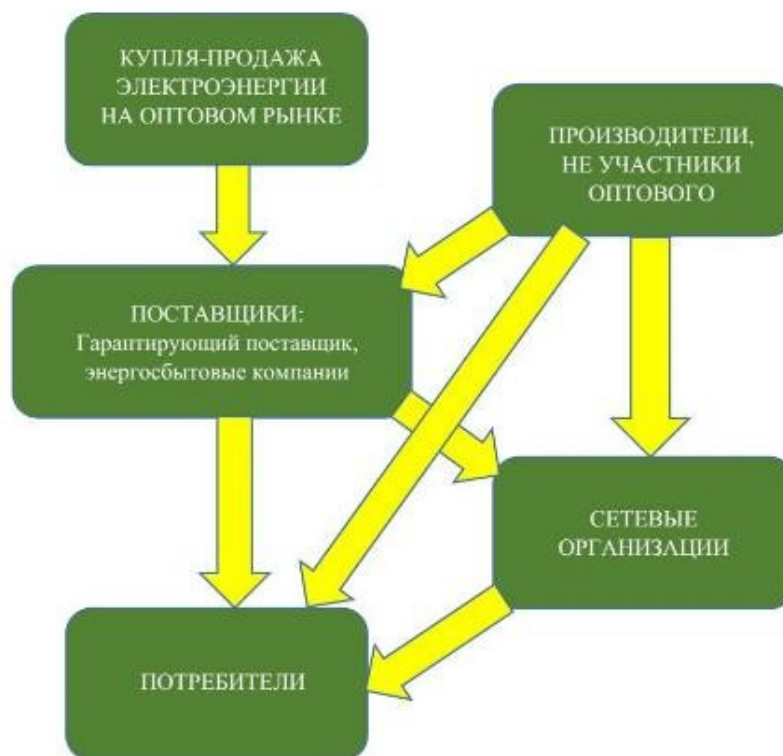


Рисунок 1.2.1 - Схема договорных отношений субъектов розничного рынка

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» и ООО «Русэнергосбыт». ООО «Энергосбыт Волга» и ООО «Русэнергосбыт» являются субъектами оптового рынка электроэнергии и мощности.

1.2.2. Анализ технического состояния систем

Электроснабжение Уляхинского сельского поселения осуществляется от Объединенной энергетической системы Центра России.

Основными источниками электроэнергии на данной территории являются ПС 35/10 кВ «Аксёново» и ПС 110/10 кВ «Великодворье», находящиеся на балансе ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал Владимирэнерго).

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	Великодворье	Т-1	ТДН-10000/110	10	1986	---	34	39
		Т-2	ТДН-10000/110	10	1986	---	34	39
2	Аксеново	Т-1	ТМН-2500/35/10	2,5	1994	---	26	31
		Т-2	ТМН-2500/35/10	2,5	1982	---	38	43

По линиям 35 кВ ПС «Аксёново» связана с ПС «Курлово» и ПС «Долбино».

По линиям 110 кВ ПС «Великодворье» связана с ПС «Соломино» (рисунок 1.2.2).

Таблица 1.2.2 - Линии электропередач по территории МО Уляхинское сельское поселение

№ п/п	Наименование линии	Напряжение, кВ	Протяженность км.	Год ввода	Марка провода
1	ВЛ 35 кВ Аксёново-Долбино	35	22,7, в т.ч. 22,6 одноцепная	1995	АС 50/8
2	ВЛ 35 кВ Гусь-Аксёново с отп. Курлово	35	42,98, в т.ч. 25,48 одноцепная	1975,1997	АС 70/11
3	ВЛ 110 кВ Соломино 1 (ВЛ-110 кВ Соломино-Великодворье I цепь)	110	4,18	1988	АС 120/19
4	ВЛ 110 кВ Соломино 2 (ВЛ-110 кВ Соломино-Великодворье II цепь)	110	4,18	1988	АС 120/19

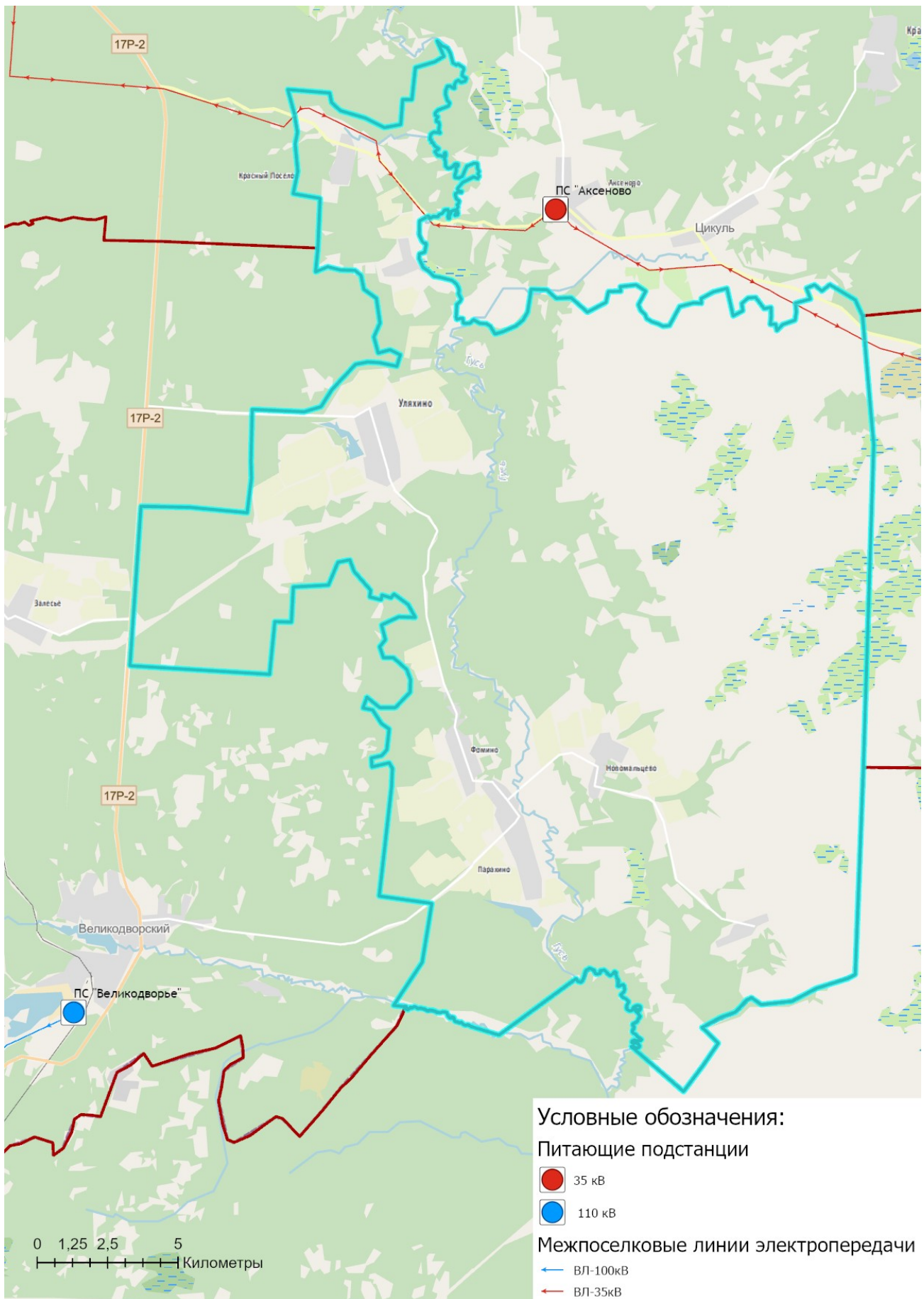


Рисунок 1.2.2 - Схема сетей электроснабжения напряжением 35 кв и выше на территории муниципального образования

Электроснабжение населенных пунктов Уляхинского поселения осуществляется от трансформаторных подстанций (ТП) напряжением 10/0,4 кВ.

В настоящее время все ТП загружены менее чем на 100 %.

Населенные пункты Уляхинского поселения запитаны по фидерам 1002, 1003 - 10 кВ от ПС «Аксёново», по фидеру 1014 - 10 кВ от ПС «Великодворье».

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

Краткая характеристика трансформаторных подстанций, расположенных на территории населенных пунктов МО Уляхинское сельское поселение приведена в таблице 1.2.3 - 1.2.4.

Таблица 1.2.3 - Электропотребление от ПС «Аксеново» 35/10

Наименование потребит.	ПС "Аксёново" № фидера	№ транс ф	Баланс. Принадл	Мощн. Трансфор. кВА	Располагаема я нагрузка, кВт
Потребители жилищно-коммунального сектора					
д. Сивцево	1003	218	РЭС	100,0	95,0
д. Уляхино	1003	228	РЭС	400,0	380,0
д. Уляхино	1003	224	РЭС	100,0	95,0
д. Уляхино	1003	226	РЭС	400,0	380,0
д. Ильичёвка	нет электроснабжения				
д. Трушкино	нет электроснабжения				
д. Красный посёлок	1002	215	РЭС	100,0	95,0
д. Красный посёлок	1002	216	РЭС	160,0	152,0
Потребители, не относящиеся к жилищно-коммунальному сектору					
п/л	1003	600	потребит	400,0	380,0
д. Уляхино	1003	219	потребит	630,0	598,5
д. Уляхино	1003	220	РЭС	630,0	598,5
д. Уляхино	1003	221	потребит	500,0	475,0
д. Уляхино	1003	223	РЭС	250,0	237,5
д. Уляхино	1003	225	РЭС	400,0	380,0
д. Красный посёлок (лаокр. з-д)	1002	217	РЭС	250,0	237,5
д. Красный посёлок	1002	214	РЭС	250,0	237,5
пос. Нагорный (вне поселения)	1002	213	РЭС	100,0	95,0

Таблица 1.2.4 - Электропотребление от ПС «Великодворье» 110/10

Наименование потребит.	ПС «Великодворье» № фидера	№ транс ф	Баланс. Принадл	Мощн. Трансфор. кВА	Располагаема я нагрузка, кВт
Потребители жилищно-коммунального сектора					
д. Парахино	1014	244	РЭС	60,0	57,0
д. Парахино	1014	245	РЭС	63,0	59,9
д. Парахино	1014	246	РЭС	250,0	237,5
д. Фомино	1014	253	РЭС	160,0	152,0
д. Фомино	1014	255	РЭС	100,0	95,0
д. Гусь-Парахино	нет электроснабжения				
д. Барсуки	нет электроснабжения				
д. Александровка	нет электроснабжения				
д. Новоуваровка	1014	248	РЭС	40,0	38,0

Наименование потребит.	ПС «Великодворье » № фидера	№ транс ф	Баланс. Принадл	Мощн. Трансфор. кВА	Располагаема я нагрузка, кВт
д. Ново-Мальцево	1014	250	РЭС	63,0	59,9
д. Астахово	1014	252	РЭС	25,0	23,8
Потребители, не относящиеся к жилищно-коммунальному сектору					
д. Парахино	1014	247	РЭС	100,0	95,0
д. Фомино	1014	254	РЭС	100,0	95,0
ГАИ	1014	242	РЭС	60,0	57,0
д. Малышкино (вне поселения)	1014	225	РЭС	40,0	38,0
п. Великодворье (вне поселения)	1014	217	РЭС	250,0	237,5

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

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 Уляхинское (сельское поселение)	д. Александровка	2,1	-	35
	д. Астахово	1,62	-	27
	д. Барсуки	-	-	-
	с. Гусь-Парахино	-	-	-
	д. Ильичевка	-	-	-
	д. Красный Поселок	6,1	-	105
	д. Ново-Мальцево	2	-	35
	д. Новоуваровка	1,8	30	-
	д. Парахино	10,1	-	19
	д. Сивцево	1,9	32	-
	д. Трушкино	-	-	-
	д. Уляхино	10,2	-	172
д. Фомино	2	33	-	

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	
1	2	3	4	5	6	7
Трансформаторные подстанции напряжением 35 кВ и выше						
1	ПС Аксёново	35/10	5	0,0	0,0	--
2	ПС Великодворье	110/10	20	5,80	5,78	--
Трансформаторные подстанции напряжением ниже 35 кВ						
1	ТП-252	10/0,4	0,063	0,051	0,051	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
2	ТП-413	10/0,4	0,105	0,024	0,024	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
3	ТП-414	10/0,4	0,066	0,019	0,019	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
4	ТП-250	10/0,4	0,066	0,029	0,029	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
5	ТП-248	10/0,4	0,026	0,005	0,005	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
6	ТП-244	10/0,4	0,105	0,050	0,050	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
7	ТП-245	10/0,4	0,263	0,068	0,068	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
8	ТП-246	10/0,4	0,263	0,054	0,054	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
9	ТП-247	10/0,4	0,105	0,078	0,078	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
10	ТП-218	10/0,4	0,105	0,014	0,014	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
11	ТП-223	10/0,4	0,168	0,07	0,070	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
12	ТП-224	10/0,4	0,105	0,026	0,026	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
13	ТП-225	10/0,4	0,420	0,147	0,147	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
14	ТП-226	10/0,4	0,420	0,033	0,033	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
15	ТП-228	10/0,4	0,420	0,023	0,023	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
16	ТП-253	10/0,4	0,168	0,07	0,070	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
17	ТП-254	10/0,4	0,168	0,07	0,070	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории
18	ТП-255	10/0,4	0,168	0,07	0,070	Центр питания закрыт для потребителей 1,2 категории

Анализ резервов пропускной способности линий электропередач, напряжением 35кВ и выше представлен в таблице 1.2.7.

Таблица 1.2.7 - Пропускная способность и нагрузка ЛЭП 35 кВ и выше

Класс передаваемого напр., кВ	Диспетчерское наименование	Допустимый ток (при темп.25°С), А	Нагрузка зимняя (по замерному дню), А
1	2	3	4
35	ВЛ 35 кВ Аксёново-Долбино	210	0
35	ВЛ 35 кВ Гусь-Аксёново с отпайкой Курлово	210	82,0
110	ВЛ-110 кВ Соломино-Великодворье I цепь (Соломино-1)	390	10,0
110	ВЛ-110 кВ Соломино-Великодворье II цепь (Соломино-2)	390	8,0

Информация по объему поставленной электроэнергии на территории муниципального образования с разбивкой по уровням напряжением представлена в таблице 1.2.8.

Таблица 1.2.8 - Информация по объём поставленной электроэнергии

Наименование энергосбытовой организации	ВН	СН1	СН2	НН	Общий итог
2019 год					
ООО «Энегргобыт Волга»	-	-	147	1863	2010
2020 год					
ООО «Энегргобыт Волга»	-	-	153	1641	1794

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 1.2.9 и 1.2.10 соответственно.

Таблица 1.2.9 - Техническое состояние КТП 6-10/0,4 кВ тупикового типа

№ КТП	Коэффициент дефектности ТП	Условно изнош., шт.	Техническое состояние ТП
КТП -249 д.Александровка	49,00	0,49	неудовлетворительное
КТП -252 д.Астахово	35,00	0,35	неудовлетворительное
КТП -413 д.Ильичёвка	25,00	0,25	неудовлетворительное
КТП -414 д.Ильичёвка	25,00	0,25	неудовлетворительное
КТП -217 д.Красный Поселок	49,00	0,49	неудовлетворительное
КТП -250 д.Н-Мальцево	0,00	0,00	хорошее
КТП -248 д.Н-Уваровка	20,00	0,20	удовлетворительное
КТП -244 д.Парахино	0,00	0,00	хорошее
КТП -245 д.Парахино	20,00	0,20	удовлетворительное
КТП -246 д.Парахино	5,00	0,05	удовлетворительное
КТП -247 д.Парахино	30,00	0,30	неудовлетворительное
КТП -218 д.Сивцево	0,00	0,00	хорошее
КТП -223 д.Уляхино	5,00	0,05	удовлетворительное
КТП -224 д.Уляхино	5,00	0,05	удовлетворительное
КТП -225 д.Уляхино	5,00	0,05	удовлетворительное
КТП -226 д.Уляхино	5,00	0,05	удовлетворительное
КТП -228д.Уляхино	15,00	0,15	удовлетворительное
КТП -253 д.Фомино	5,00	0,05	удовлетворительное
КТП -254 д.Фомино однотрансформаторная	0,00	0,00	хорошее
КТП -255 д.Фомино	20,00	0,20	удовлетворительное

Таблица 1.2.10 - Техническое состояние ВЛ 0,4 кВ

Наименование ВЛ 0,4 кВ	Коэффициент дефектности линии	Условно изнош., км	Техническое состояние
ВЛ-0,4 кВ от КТП № 34 д.Александровка	29,01	0,61	неудовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Астахово от ТП-252	11,04	0,26	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д. Ильичевка от ТП-413	42,83	1,80	неудовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д. Ильичевка от ТП-414	7,61	0,04	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Кр.Поселок от ТП-214	15,52	0,07	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Кр.Поселок от ТП-215	4,47	0,10	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Кр.Поселок от ТП-216	6,50	0,06	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Н-Мальцево от ТП-250	6,22	0,27	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Н-Уваровка от ТП-248	9,10	0,17	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Парахино от ТП-244	3,66	0,09	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Парахино от ТП-245	6,23	0,12	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Парахино от ТП-246	4,61	0,13	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Парахино от ТП-247	12,74	0,10	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Сивцево от ТП-218	6,82	0,16	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Уляхино от ЗТП-219	5,34	0,06	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Уляхино от ЗТП-220	10,84	0,12	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Уляхино от ЗТП-221	6,03	0,08	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Уляхино от ТП-223	7,86	0,09	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Уляхино от ТП-224	2,64	0,04	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Уляхино от ТП-226	2,70	0,06	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Фомино от ТП-253	12,43	0,06	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Фомино от ТП-254	8,63	0,07	удовлетворительное
Воздушная линия 0,4 кВ д.Фомино от ТП-255	3,51	0,06	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 1.2.11.

Таблица 1.2.11 - 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 <2>.</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>					
	Пиковая зона	руб./кВт · ч	6,11	6,42	7,29	7,68

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

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
	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 <2>.</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
	Ночная зона	руб./кВт · ч	1,97	2,08	2,68	2,82

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

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
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;</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 <2>.</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	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению</p>					

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

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>.					
4.1.1	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 категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.					

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

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
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 Уляхинское (сельское поселение), можно выделить следующие системы:

- централизованная система холодного водоснабжения п. Красный Октябрь;
- централизованная система холодного водоснабжения д. Аксеново;
- централизованная система холодного водоснабжения д. Окатово.

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.
деревня Уляхино (административный центр)	516	2	15
деревня Парахино	137	2	7,09
деревня Фомино	63	1	2,2
деревня Красный Поселок	193	1	5,4
поселок Ново-Мальцево	40	1	4,0

По состоянию на 2021 год системы централизованного водоснабжения отсутствуют в 8 населенных пунктах МО Уляхинское сельское поселение (деревня Александровка, деревня Астахово, деревня Барсуки, село Гусь-Парахино, деревня Ильичёвка, деревня Новоуваровка, деревня Сивцево, деревня Трушкино). 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 Уляхинское сельское поселение является МУП ЖКХ района.

Эксплуатационная зона ответственности МУП ЖКХ района распространяется на весь комплекс централизованных систем водоснабжения населенных пунктов МО Уляхинское сельское поселение Гусь-Хрустального района.

В оперативном управлении МУП ЖКХ района 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

Централизованные системы водоснабжения МО Уляхинское сельское поселение по степени обеспеченности водой относятся к III категории.

Система водоснабжения принята объединенная хозяйственно–питьевая и противопожарная.

Водоснабжение территории муниципального образования осуществляется от 7 источников водоснабжения (артезианских скважин в т.ч. и резервных) - таблица 1.3.2.

Таблица 1.3.2 - Водозаборы систем централизованного водоснабжения МО Уляхинское сельское поселение

№п/п	Наименование	Номер скважины по паспорту	Режим работы
<i>деревня Уляхино</i>			
1	Скважина №1 д. Уляхино, ул. Полевая	222	Рабочая
2	Скважина №2 д. Уляхино, ул. Колхозная	2284/131	Резервная
<i>дер. Парахино</i>			
3	Скважина д. Парахино №1	б/н	Рабочая
4	Скважина д. Парахино №2	1225/64	Рабочая
<i>дер. Фомино</i>			
5	Скважина дер. Фомино	б/н	Резервная
<i>деревня Красный Поселок</i>			
6	Скважина дер. Красный Поселок	1882/110	Рабочая
<i>поселок Ново-Мальцево</i>			
7	Скважина пос. Ново-Мальцево	3456/200	Рабочая

Графическое месторасположение систем централизованного водоснабжения, расположенных на территории муниципального образования представлено на рисунке 1.3.1.

В рассматриваемых сельских населённых пунктах муниципального образования имеются сооружения водопровода, состоящие, как правило, из 1÷2 артскважин, водонапорной башни и тупиково-кольцевых водопроводных сетей.

Вода из артскважин погружными насосами подается в водонапорные башни и далее в водопроводные сети населённых пунктов.

Отдельные скважины оборудованы частотными преобразователями и подают воду непосредственно в водопроводную сеть.

Водоотбор осуществляется в основном из водоразборных колонок, однако отдельные жилые здания оборудованы системами водопровода (имеют вводы водопровода в дома).

Системами водопровода оборудованы капитальные жилые дома, общественные здания и животноводческие постройки. Часть населения, проживающая в небольших населённых пунктах (деревнях), использует для питьевых нужд шахтные колодцы.

Системы водоснабжения применяются низкого давления и обеспечивают подачу воды на хозяйственно-питьевые нужды населения, противопожарные нужды, полив приусадебных участков и нужды сельхозпроизводства.

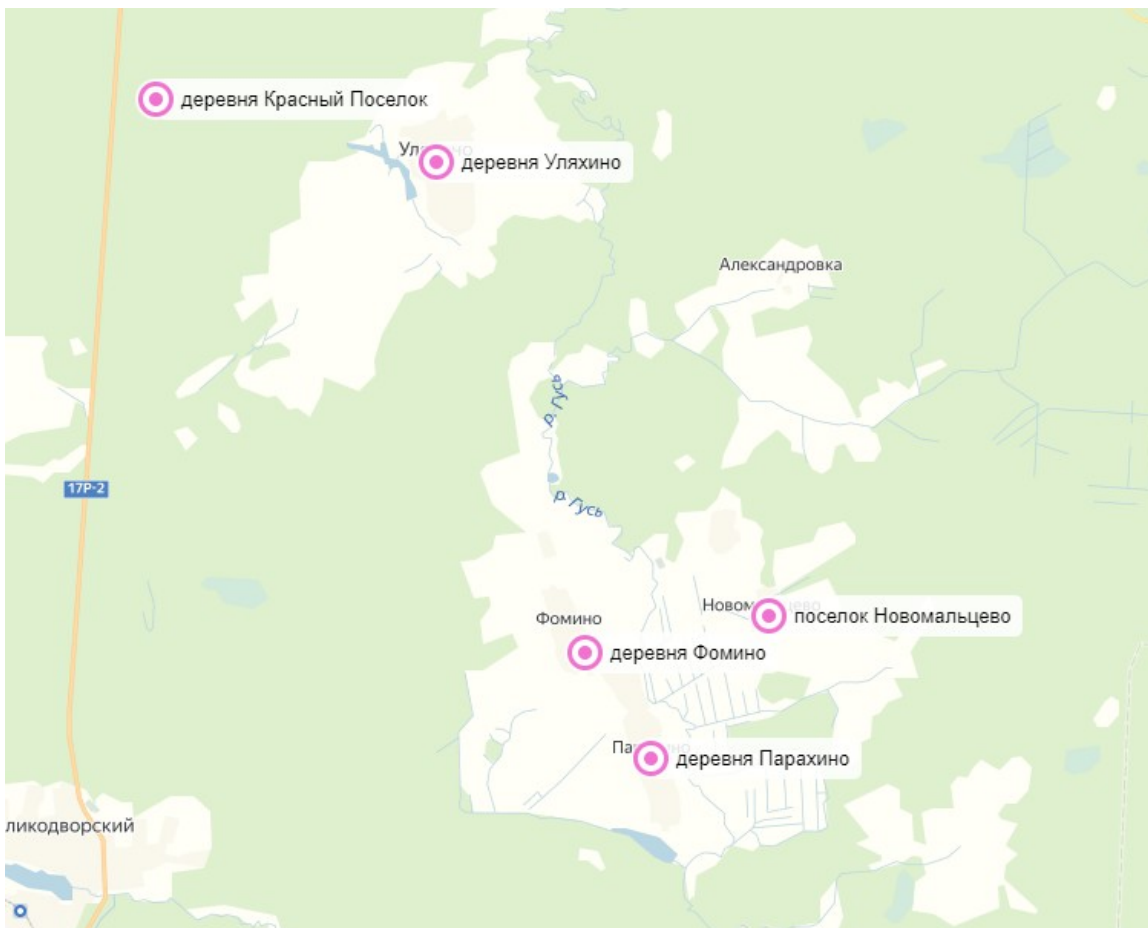


Рисунок 1.3.1 - Месторасположение водозаборов на территории МО Уляхинское сельское поселение

Для наружного пожаротушения жилой застройки населённых пунктов, не имеющих систем водоснабжения с пожарными гидрантами, используются пожарные водоёмы.

Состав водозаборных сооружений, характеристика насосного оборудования приведены в таблице 1.3.3 по данным, предоставленным МУП ЖКХ района.

Таблица 1.3.3 - Состав водозаборных сооружений и характеристика насосного оборудования

Населенный пункт	Состав водозаборных сооружений, характеристика насосного оборудования	Износ оборудования, %
д. Уляхино	Эксплуатируются две артскважины Артскважина №222 является глубинным источником, год бурения 1992, расположена в д. Уляхино на ул. Полевой. Используется как основной источник хозяйственно-питьевого водоснабжения; оборудована насосом ЭЦВ 8-25-125, оснащена частотным преобразователем. Скважина расположена в поле, на расстоянии 70 м. нет никаких объектов. Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне. Имеется кран водозабора, прибор для замера уровня воды. Зона строго режима не огорожена. Расход воды определяется по расходу электроэнергии.	49,5
	Артскважина №2284/131, год бурения 1973, расположена в д. Уляхино на ул. Колхозной. Артезианская скважина является резервным глубинным источником; оборудована насосом ЭЦВ 8-25-125; глубина скважины - 117 м. Скважина расположена за деревней на свободном поле. Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне. Имеется кран для забора воды. Расход воды определяется по расходу	82,24

Населенный пункт	Состав водозаборных сооружений, характеристика насосного оборудования	Износ оборудования, %
	электроэнергии. Зона строго режима не огорожена.	
д. Парахино	<p>Эксплуатируются две артскважины</p> <p>Артскважина д. Парахино I является глубинным источником, год бурения 2013, расположена в западной части от д. Парахино. Используется как основной источник хозяйственно-питьевого водоснабжения для единой системы водоснабжения дер. Парахино и дер. Фомина. Скважина расположена в поле, на расстоянии 75 м. нет никаких объектов.</p> <p>Оголовок скважины расположен в наземном павильоне из газобетонных блоков. Имеется кран водозабора, прибор для замера уровня воды. Зона строго режима огорожена. В павильоне скважины установлен частотный преобразователь насоса. Расход воды определяется на основании установленных водомерных узлов.</p> <p>Артскважина №1225/64 является резервным источником водоснабжения. Год бурения - 1965, расположена вблизи деревни Парахино на свободной незастроенной территории, вокруг скважины - после, с восточной стороны на расстоянии 10 м. находится башня Рожновского. Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне. Для измерения уровня воды имеется прибор. Имеется кран водозабора, прибор учета для замера расхода воды отсутствует. Зона строго режима не огорожена.</p> <p>Глубина скважины-110,0м; скважина оборудована насосом ЭЦВ 6-10-110 и оснащена частотным преобразователем.</p>	15,0 100
д. Фомино	<p>Артскважина (б/н) эксплуатируется с 1970 г., расположена в поле в 120 м. от деревни Фомино. Артезианская скважина является резервным глубинным источником. Вокруг скважины нету никаких строений</p> <p>Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне. Есть кран для водозабора, прибор учета для замера расхода воды отсутствует.</p> <p>Глубина скважины-120 м.; оборудована насосом ЭЦВ 6-10-110.</p> <p>Зона санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения обеспечивается (ограждение отсутствует).</p>	100,0
д. Красный Поселок	<p>Артскважина №1882/110 эксплуатируется с 1970 г., расположена в лесу рядом с деревней Красный поселок. Артезианская скважина является основным глубинным источником.</p> <p>Оголовок скважины расположен в наземном павильоне газобетонных блоков. Для измерения уровня воды имеется прибор. Кран для забора воды отсутствует. Прибор учета для замера расхода воды отсутствует.</p> <p>Глубина скважины - 100 м.; оборудована насосом ЭЦВ 6-10-110 и оснащена частотным преобразователем.</p> <p>Зона санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения обеспечивается и ограждение отсутствует.</p>	92,5
д. Ново-Мальцево	<p>Артскважина №3456/200, год бурения 1985, расположена рядом с пос. Ново-Мальцево в лесу, на расстоянии 10 м. находится башня Рожновского, объемом 25 м³.</p> <p>Оголовок скважины расположен в наземном кирпичном павильоне. Для измерения уровня воды имеется прибор. Имеется кран водозабора, прибор учета для замера расхода воды отсутствует.</p> <p>Глубина скважины - 70 м. Скважина оборудована насосом ЭЦВ 6-10-110. Зоны санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения обеспечивается; ограждение отсутствует.</p>	89,17

Скважины являются одиночными артезианскими скважинами, эксплуатирующими гжельско-ассельский горизонт.

Водовмещающими породами служат известняки различной крепости. Кровля

водоносного горизонта на глубине 28,0-61,0 м, вскрытая мощность 40,0-65,0м.

Горизонт защищен от поверхностного загрязнения. Верхним перекрывающим водоупором служат темно-серые и черные глины с прослоями песчаника, песка верхнеюрской (J3) водоупорной толщи, вскрытой мощностью 17,0-51,0м.

Современный статический уровень составляет 5,0-15,0м. Горизонт напорный, водообильный. Разгрузка вод осуществляется в древнюю долину реки Гусь. Все водозаборы работают на неутвержденных запасах.

Отбор воды осуществляется из 7 рабочих артскважин, расположенных в деревнях: Уляхино, Красный поселок, Парахино-1, Парахино-2, Фомино, Ново-Мальцево, , а также из шахтных колодцев.

Контроль качества питьевой воды осуществляет ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Владимирской области» г. Гусь-Хрустальный и Гусь-Хрустальном районе. Контроль качества воды скважины осуществляется в соответствие с программой производственного контроля 1 раз в год по микробиологическим, физико-химическим, радиологическим показателям.

В 7 подземных источниках качество воды по исследуемым показателям соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». На одном источнике вода не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 по следующим показателям:

- Артскважина №1882/110, д. Красный Поселок - по содержанию железа (2,33 ПДК), превышение мутности в 1,8 раза.

С целью приведения качества воды в соответствие с нормативными требованиями на указанной скважине установлено оборудование химводопродготовки.

Периодически наблюдается не соответствие качества воды требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 по санитарно-гигиеническим показателям в точках водоразбора следующих населенных пунктах:

- д. Уляхино, разводящая сеть - по содержанию железа (1,2 ПДК), превышение мутности в 1,5 раза;

- д. Фомино, разводящая сеть - по содержанию железа (1,53 ПДК), превышение мутности в 1,77 раза.

По микробиологическим показателям все пробы соответствуют требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

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

Характеризуя общее состояние водопроводных сетей рассматриваемых населенных можно отметить следующее:

- общая протяженность водопроводной сети составляет - 30,2 км.
- имеется износ существующих сетей водопровода: излом чугунных труб (вызван просадкой грунта), выход из строя трубопроводной арматуры, фасонных частей, разрушены колодцы;
- отбор воды на пожаротушение из имеющихся в незначительном количестве пожарных гидрантов невозможен, т.к. ревизия последних не проводилась;
- источники водоснабжения (артскважины) не обеспечивают подачу расчетного расхода для пожаротушения и не имеют резерва.
- надежность системы водоснабжения - неудовлетворительная.

Характеристика водопроводных сетей в разрезе населенных пунктов приведена в таблице 1.3.5.

Таблица 1.3.5 - Характеристика водопроводных сетей на территории муниципального образования

Описание водопроводной сети	Протяженность, м	Диаметр, мм	Материал труб	Степень износа, %
д. Уляхино				
Подача воды в сеть осуществляется напрямую из артскважины. Водопроводная сеть проложена по обеим сторонам жилой застройки (улицы Колхозная, Полевая), сеть кольцевая с пожарными гидрантами и водоразборными колонками. Имеются вводы в жилые дома. В детском саду имеется установка водоподготовки для обеспечения водой населения.	15000	100	чугун	100,0
д. Парахино				
Деревня состоит из двух улиц (участков): Парахино-1, Парахино-2. На участке Парахино-1 имеется незначительная водопроводная сеть, являющейся продолжением водопровода ул. Парахино-2. На территории Парахино-1 расположена основная артскважина. подача воды осуществляется напрямую в сеть.	1700	100	чугун	100,0
Участок Парахино-2 обеспечивается водой из скважины Парахино-1. Водопроводная сеть проложена по обеим сторонам улицы (жилой застройки); сеть тупиковая с одним пожарным гидрантом и водоразборными колонками. Имеются вводы в жилые дома. В общеобразовательной школе имеется установка водоподготовки для обеспечения водой населения.	1700	110	ПВХ	100,0
д. Фомино				
Водоснабжение деревни осуществляется от артскважины расположенной в Парахино-1, через единую централизованную систему водоснабжения. Водопроводная сеть проложена по обеим сторонам жилой застройки; сеть тупиковая с водоразборными колонками, имеются вводы водопровода в жилые дома.	2200	100	чугун	48,0

Описание водопроводной сети	Протяженность, м	Диаметр, мм	Материал труб	Степень износа, %
д. Красный Поселок				
Подача воды от артскважины осуществляется напрямую в сеть. Водопроводная сеть проложена по обеим сторонам жилой застройки. Сеть тупиковая, имеются вводы в жилые дома.	5300 100	100 110	чугун ПВХ	20,0
д. Ново-Мальцево				
Водонапорная башня емкостью 25,0 м ³ , высотой 12,0 м. Водопроводная сеть проложена по обеим сторонам жилой застройки, сеть тупиковая с пожарным гидрантом и водоразборными колонками.	3000 1000	100 50	чугун	20,0

В таблице 1.3.6 представлена информация о подключенных абонентах на территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение.

Таблица 1.3.6 - Сведения о подключенных абонентах на территории муниципального образования

Наименование муниципального образования	Протяженность, км.	Диаметр, мм	Рабочее давление, атм	Обслуживаемые объекты, ед.				
				Обслуживание населения	Обслуживание др. объектов	Обслуживание промышленных объектов	Обслуживание социально-важных объектов	Обслуживание домов
<i>Муниципальное образование Уляхинское</i>	30,2			671	5	0	4	349
д. Уляхино	15,0	100	1,4	417	3	0	3	143
д. Парахино	3,6	100	1,8	49	1	0	1	47
д. Фомино	2,2	100	1,8	47	0	0	0	76
д. Красный Поселок	5,4	100	1,2	125	1	0	0	67
д. Ново-Мальцево	4,0	50-100	0,7	1033	0	0	0	16

На территории сельского поселения расположены пожарные водоемы, пригодные для использования в целях пожаротушения в летний период. Для заполнения емкости пожарных машин используются пожарные гидранты, установленные на водопроводной сети.

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

На территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение расположены три системы холодного водоснабжения:

- централизованная система холодного водоснабжения деревня Уляхино;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Парахино / дер. Фомино;
- централизованная система холодного водоснабжения деревня Красный Поселок;
- централизованная система холодного водоснабжения поселок Ново-Мальцево.

Все вышеуказанные централизованные системы холодного водоснабжения эксплуатируются МУП ЖКХ района.

На территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение поставка горячего водоснабжения потребителям с помощью систем централизованного теплоснабжения не осуществляется.

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

Основными проблемами систем водоснабжения в населенных пунктах с централизованными системами холодного водоснабжения МО Уляхинское сельское поселение являются:

1. Длительная эксплуатация водозаборных скважин, коррозия обсадных труб и фильтрующих элементов ухудшают органолептические показатели качества питьевой воды.

Некоторые скважины муниципального образования имеют приблизительный срок эксплуатации более 40 лет. Сверхнормативный срок эксплуатации скважин (более 30 лет) приводит к завышенным затратам на поддержание их работоспособности, создает постоянную напряженность в обеспечении водой потребителей из-за частых ремонтов оборудования этих сооружений и уменьшения их водоотдачи.

Периодически вода в распределительной сети д. Уляхино и д. Фомино не соответствует СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода» по микробиологическим и санитарно-гигиеническим показателям.

2. В настоящее время в МО Уляхинское сельское поселение вызывает опасение состояние водоводов и магистральных сетей водоснабжения поселений. Большинство трубопроводов водопроводных сетей населенных пунктов были построены и введены в эксплуатацию десятки лет назад, без учета требований надежности по применяемым материалам и в настоящее время имеют значительный физический износ. Так же имеется физический износ оборудования, трубопроводов, зданий и сооружений водозаборных узлов и водонапорных башен.

3. Дополнительно среди энергосберегающих мероприятий необходимо провести установку расходомеров воды и замену энергоемких скважинных насосов на энергоэффективные.

4. Для устранения возможности случайного или умышленного загрязнения водозабора на территории артезианских скважин отсутствует первый пояс зон санитарной охраны.

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 1.3.7.

Таблица 1.3.7 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоснабжения населенных пунктов с централизованным водоснабжением в МО Уляхинское сельское поселение

Наименование водозабора	Наименование показателя	2020 год
Система водоснабжения деревня Уляхино	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	25
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	14,18
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	43,3
Система водоснабжения дер. Парахино / дер. Фомино	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	10
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,79
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	92,1
Система водоснабжения деревня Красный Поселок	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	10
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	2,63
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	73,7
Система водоснабжения поселок Ново-Мальцево	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	10
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,22
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	97,8

Как видно из таблицы, по состоянию на территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение присутствует резерв мощности по производительности источников водоснабжения до 90% от дебита скважины (рисунок 1.3.2). При этом данный анализ не затрагивает качество воды в эксплуатируемых артезианских скважинах.

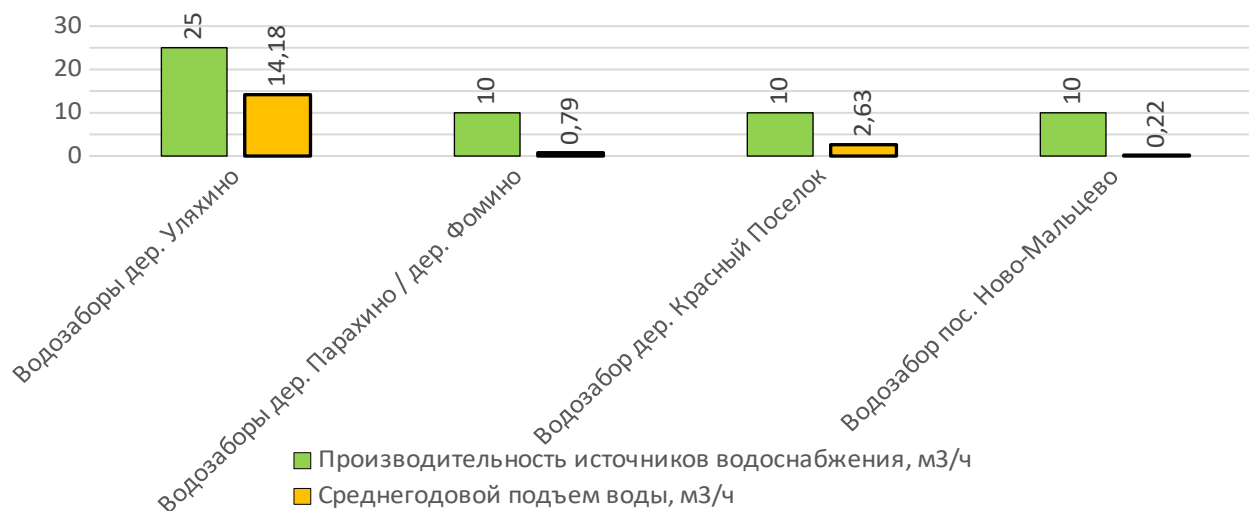


Рисунок 1.3.2 - Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем водоснабжения на территории Уляхинское

Годовой объем отпущенной воды по данным МУП ЖКХ района за 2018 год составляет 35,654 тыс. м³/год, при этом объем забора воды равен 156,189 тыс. м³/год. Расход воды на хозяйственные нужды предприятия в 2018 году отсутствовал. Потери воды при её транспортировке составляют 77,17% от объема поднятой воды, что значительно превышает показатели утвержденных плановых значений в размере 15,5%.

На территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение учет расхода воды, забранной из подземных источников и подаваемую в сеть осуществляется частично.

Общий баланс водоснабжения муниципального образования Уляхинское сельское поселение, в части объектов коммунального комплекса, эксплуатируемых МУП ЖКХ района, представлен в таблице 1.3.8.

Таблица 1.3.8 - Баланс водоснабжения по МУП ЖКХ района МО Уляхинское сельское поселение

Показатели	Единица измерения	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Муниципальное образование Уляхинское сельское поселение						
Поднято воды	тыс. м ³ /год	127,265	59,237	67,704	136,040	156,189
Расход воды на собственные нужды	тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0
Получено воды со стороны (покупная вода)	тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0
Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м ³ /год	0	0	0	0	0
Подано воды в сеть	тыс. м ³ /год	127,265	59,237	67,704	136,040	156,189
Потери воды	тыс. м ³ /год	85,640	23,455	31,258	99,433	120,535
Потери воды в % к поданной воде	%	67,29	39,60	46,17	73,09	77,17
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. м ³ /год	41,625	35,782	36,446	36,607	35,654
- население	тыс. м ³ /год	32,239	27,368	27,570	30,011	29,580
- бюджетные потребители	тыс. м ³ /год	1,036	0,431	0,404	0,442	0,726
- прочие потребители	тыс. м ³ /год	8,350	7,983	8,472	6,154	5,348
- другим отраслям предприятия	тыс. м ³ /год	-	-	-	-	-

Основная доля подъёма воды приходится на систему централизованного водоснабжения дер. Уляхино (79,5% от объема реализованной воды) - таблица 1.3.9.

Таблица 1.3.9 - Территориальный баланс подачи воды в сеть

№ п/п	Наименование территории	Расход воды, тыс. м ³ /год	Расход воды, м ³ /сутки
1	Система водоснабжения деревня Уляхино	124,205	340,29
2	Система водоснабжения дер. Парахино	4,412	12,09
3	Система водоснабжения дер. Фомино	2,552	6,99
4	Система водоснабжения деревня Красный Поселок	23,066	63,19
5	Система водоснабжения поселок Ново-Мальцево	1,954	5,35
	Всего:	156,189	427,92

Основным потребителем холодной воды на территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение является население - 83,0% от общего потребления. Юридические лица составляют 15,0% от общего объема 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.

Водоочистные комплексы на водозаборных узлах МУП ЖКХ района установлены в дер. Красный Поселок. Сброс сточных вод с территорий водозабора осуществляется на рельеф.

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 сетчатым ограждением высотой 2,0 м с насадкой 0,5 м из колючей проволоки.

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 Гусь-Хрустальный район за 2020 год приведены в таблице 1.3.10. и 1.3.11

Таблица 1.3.10 - Структура себестоимости водоснабжения МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район по системе коммунальной инфраструктуры Уляхинское сельское поселение

№ п/п	Наименование	Водоснабжение Факт 2020 г., тыс.руб.
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	1 590,49
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	1 800,72
2.1	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе:	544,46
2.2	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	436,53
2.3	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	130,48
2.4	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	191,27
2.5	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	57,07
2.6	Общепроизводственные расходы, в том числе:	234,62
2.6.1	Расходы на текущий ремонт	168,27
2.7	Общехозяйственные расходы	73,50
2.8	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	132,79
2.8.1	Исследование проб питьевой воды	79,43
2.8.2	Оформление лицензии	23,57
2.8.3	Расходы, связанные с уплатой налогов	29,79
3	Прибыль (убыток), полученная от регулируемого вида деятельности	-210,23

Таблица 1.3.11 - Показатели финансово-хозяйственной деятельности в сфере водоснабжения МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район по системе коммунальной инфраструктуры Уляхинское сельское поселение

№ п/п	Наименование	Водоснабжение Факт 2020 г., тыс.руб.
Поступления за 2020 год		
1	Поступления - всего, в т.ч.:	1 580,00
1.1	от граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями	1 129,10
1.2	от бюджето-финансируемых организаций	19,90
1.3	от прочих потребителей	431,00
Дебиторская и кредиторская задолженность на конец 2020 г.		
1	Дебиторская задолженность, всего, в т.ч.:	717,70
1.1	бюджетофинансируемых организаций за предоставленные	1,80

№ п/п	Наименование	Водоснабжение Факт 2020 г., тыс.руб.
	им коммунальные ресурсы (услуги)	
1.2	граждан, имеющих прямые договоры с ресурсоснабжающими организациями, по оплате коммунальных ресурсов (услуг)	708,20
1.3	прочая	7,70
2	Кредиторская задолженность, всего, в т.ч.:	195,60
2.1	за поставку топливно-энергетических ресурсов и холодную воду	44,80
2.2	прочая	150,80

Состав финансовых потребностей МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район для осуществления производственной деятельности в сфере водоснабжения по статьям затрат представлен в таблице 1.3.12.

Таблица 1.3.12 - Состав финансовых потребностей МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район по системам коммунальной инфраструктуры Гусь-Хрустального района

№ п/п	Наименование статей затрат	с 01.07.2021 (тыс. руб.)	с 01.07.2022 (тыс. руб.)
1	Отпуск воды (реализация), тыс. куб.м	717,10	717,10
1.1	Текущие расходы, в том числе:	32 509,87	33 071,98
1.1.1	Операционные расходы	24 615,13	25 343,74
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	6 950,38	7 158,89
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	944,36	569,35
1.2	Амортизация	0,00	0,00
1.3	Нормативная прибыль	0,00	0,00
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	0,00	0,00
2	Корректировка НВВ (по факту деятельности)	-1 661,08	-999,14
3	Экономически обоснованные расходы, учтенные в целях компенсации изменения в налоговом законодательстве с 2019 года от операционных расходов	93,17	95,93
4	Итого НВВ для расчета тарифа	30 941,96	32 168,77

Тарифы на услуги холодного водоснабжения МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район по системам коммунальной инфраструктуры Гусь-Хрустального района утверждены Постановлением ДГРЦТ Владимирской области № 29/99 от 20.10.2020 г. и приведены в таблице 1.3.13.

Таблица 1.3.13 - Тарифы на услуги холодного водоснабжения МУП ЖКХ МО Гусь-Хрустальный район по системе коммунальной инфраструктуры Уляхинское сельское поселение

Тариф на питьевую воду, руб./куб.м	Для потребителей (НДС не облагается)
01.01.2021 - 30.06.2021	41,74
01.07.2021 - 31.12.2021	43,15
01.01.2022 - 30.06.2022	43,15
01.07.2022 - 31.12.2022	44,86

1.4. Система водоотведения

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

На территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение отсутствуют централизованные системы водоотведения. Хозяйственно-бытовые стоки поступают в канализационные колодцы из кирпича или сборного ж/б, а также выгреба, объемами 30 и 100 м³ для многоквартирных жилых домов и 30 м³ для двух-, трёх-, четырёхквартирных жилых домов. Выгреба сделаны из сборных ж/б блоков или ёмкости из м/к.

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

Отвод хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных трубопроводов в выгребные ямы и канализационные колодцы.

Сети внутридомовых канализационных трубопроводов построены из чугунных и полипропиленовых труб Ø50 - 100 мм.

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

На территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение централизованные системы водоотведения отсутствуют. Сточные воды вывозятся ассенизационными автомобилями в места, согласованные с органами санитарного надзора.

Информация, об объеме вывезенных сточных вод с территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение, приведена в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1 - Баланс водоотведения МО Уляхинское сельское поселение

№ п/п	Наименование потребителей	Настоящее время			
		Водоотведение м ³ /сут			
		Бытовые стоки	Стоки от животноводства	Производственные	Общее количество стоков
1	2	3	4	5	6
1	д. Уляхино	63,64	—	—	63,64
2	д. Парахино	2,26	—	—	2,26
3	д. Фомино	1,31	—	—	1,31
4	д. Красный поселок	11,82	—	—	11,82
5	д. Ново-Мальцево	1,00	—	—	1,00
	Итого:	80,02	—	—	80,02

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

Основной проблемой является отсутствие очистных сооружений на территории населенных пунктов с централизованными системами холодного водоснабжения, как следствие сброс неочищенных сточных вод в водные объекты. В населенных пунктах с отсутствующей системой централизованного водоотведения стоки собираются в выгребные колодцы, из которых вывозятся потом на очистные сооружения других населенных пунктов. При использовании выгребных колодцев возможны нарушения герметичности конструкции, подтопление их грунтовыми водами, как следствие протекания сточных вод в грунт. Загрязнение создает угрозу причинения вреда жизни и здоровью населения, возникновения и распространения инфекционных заболеваний, так как в канализационных стоках превышены микробиологические, паразитологические и санитарно-химические показатели.

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

На территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение отсутствует система централизованного водоотведения.

Все хозяйственно-бытовые сточные воды перекачиваются из выгребных ям и канализационных колодцев в ассенизационные машины и вывозятся в места, согласованные с органами санитарного надзора.

Поверхностно-ливневые сточные воды не организовано отводятся через почву.

1.4.6 Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, тарифов на коммунальные ресурсы (обеспечиваются ли необходимые объемы ремонтов и развития), платежей и задолженности потребителей за предоставленные ресурсы

Организации коммунального комплекса, осуществляющие регулируемый вид деятельности по передаче, транспортировке или очистке сточных вод на территории муниципального образования Уляхинское (сельское поселение) отсутствуют.

1.5. Система обращения с твердыми коммунальными отходами

1.5.1 Общая характеристика и организационная структура системы

Территория муниципального образования Уляхинское 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»,	3304011560 / 1043300201515
	ООО «Вторресурс»,	3329077267 / 1143340003520
	ООО «Водник»,	3314005397 / 1053300315001
	МП «Коммунальщик»,	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 Уляхинское 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 Уляхинское сельское поселение, содержится в территориальной схеме обращения с отходами Владимирской области (<https://dpp.avo.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 Уляхинское сельское поселение сбор и накопление отходов осуществляется бестарным способом.

Места накопления ТКО на территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение отсутствуют.

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 Уляхинское 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 м³/год. (таблица 1.5.2).

Таблица 1.5.2 - Объем образования ТКО на территории Гусь-Хрустального района с учетом расчетной нормы накопления

Район	Всего от населения (м ³ /год)			Садовые товарищества, туристы (м ³ /год)		ТКО от организаций (м ³ /год)			Общий объём отходов (м ³ /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 Уляхинское сельское поселение влияют такие факторы как: численность населения, уровень жизни, кратковременное пребывание дачников в праздничные и выходные дни.

В среднем на территории сельского поселения образовывается 0,8 тыс. куб. м./год отходов, что составляет 1,0% от общего объема отходов Гусь-Хрустального района (таблица 1.5.3).

Таблица 1.5.3 - Объем образования ТКО на территории Уляхинское сельское поселение

Показатели	Ед. измерения	2017	2018	2019	2020
Вывезено за год твердых коммунальных отходов	тыс.куб.м.	0,8	0,6	0,8	1,2
Вывезено за год твердых коммунальных отходов	тыс.т	-	0,2	0,13	0,2

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 1.5.4).

Таблица 1.5.4 - 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 1.5.5, около 60% отходов используется на предприятиях (отходы от добычи полезных ископаемых - вскрышные породы, грунт; сельскохозяйственные отходы), порядка 33% отходов направляется на захоронение.

Таблица 1.5.5 - 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 1.5.6. Органы территориального Росприроднадзора, представители администрации муниципального образования и общественность постоянно ведут работу по выявлению несанкционированных мест складирования и размещения отходов.

Таблица 1.5.6 - 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 1.5.7.

Таблица 1.5.7 - 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 1.5.8.

Таблица 1.5.8 - 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 1.5.9.

Таблица 1.5.9 - 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	ИТОГО необходимая валовая выручка	360 169,54	371 052,83

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 1.5.10.

Таблица 1.5.10 - 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 Уляхинское сельское поселение осуществляется природным и сжиженным газом.

Газоснабжение муниципального образования осуществляется природным газом, подаваемым с газораспределительной станции, расположенной на территории дер. Уляхино.

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);
- 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 Уляхинское 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 Уляхинское сельское поселение входят в зону эксплуатационной ответственности АО «Газпром газораспределение Владимир».

Организации по реализации газа

Реализация (продажа) газа на территории МО Уляхинское 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	Природный газ	-			
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 Уляхинское 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 Уляхинское

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
3	0	8,13	227	2	0	227

1.6.3 Анализ зон действия, оценка резерва и дефицитов мощностей

Источником подачи природного газа потребителям МО Уляхинское сельское поселение является одна газораспределительная 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 «Уляхино»	-	-	-	-

Информация о производительности и свободной пропускной способности ГРС «Уляхино» отсутствует.

На территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение газифицированы 3 населенных пункта из 10 (таблица 1.6.4). Не газифицированными остаются 7 населенных пункта.

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
д. Красный Посёлок	70	52	52
д. Сивцево	37	0	0
д. Уляхино	221	221	221
д. Фомино	79	0	0
д. Парахино	145	0	0
д. Ново-Мальцево	32	0	0
д. Новоуваровка	15	0	0
д. Гусь-Парахино	4	0	0
д. Барсуки	1	0	0
д. Астахово	1	0	0
Итого:	605	273	273

1.6.4 Оценка показателей предоставляемых услуг

Изменение газопотребления на территории муниципального образования Уляхинское 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 ³ /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 ³ /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.

Данные по реализации сжиженного газа в границах МО Уляхинское сельское поселение представлены в таблице 1.6.6.

Таблица 1.6.6 - Данные по потреблению сжиженного газа МО Уляхинское сельское поселение

Наименование населенного пункта	Количество абонентов, шт.
д. Красный Посёлок	19
д. Сивцево	6
д. Уляхино	4
д. Фомино	25
д. Парахино	70
д. Ново-Мальцево	21
д. Новоуваровка	2

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 Уляхинское 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
1. Для приготовления пищи			
1.1	Многоквартирные и жилые дома, оборудованные газовой плитой	куб. м на чел. в месяц	9,5
2. Для подогрева воды			
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
3. Для отопления жилых помещений			
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 ³ включительно	5,84
5.2. с годовым объемом потребления газа от 10 до 100 тыс. м ³ включительно	5,84
5.3. с годовым объемом потребления газа свыше 100 тыс. м ³	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 Уляхинское (сельское поселение) действует муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности муниципального образования Уляхинское (сельское поселение) Гусь-Хрустального района Владимирской области на 2019 - 2022 годы», утвержденная постановлением администрации муниципального образования Уляхинское (сельское поселение) Гусь-Хрустального района Владимирской области от 30.11.2018 г. №64.

Основная цель Программы - рациональное использование топливно-энергетических ресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий.

Задачи Программы:

- Проведение энергетических обследований на объектах, находящихся в муниципальной собственности;
- Снижение расходов бюджета, на топливо, тепловую и электрическую энергию;
- Обеспечение перехода организаций, финансируемых за счет средств бюджета, при расчетах с ресурсоснабжающими организациями на оплату по показаниям приборов учета коммунальных ресурсов;
- Переход во всех учреждениях бюджетной сферы к использованию энергосберегающих приборов освещения вместо ламп накаливания.

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 Уляхинское (сельское поселение) Гусь-Хрустального района»

Основное мероприятие "Текущее содержание и обслуживание наружных сетей уличного освещения территории поселения"
Оплата потребленной электроэнергии наружных сетей уличного освещения
Ремонт и приобретение расходных материалов для уличного освещения поселения
Основное мероприятие "Модернизация уличного освещения в населенных пунктах"
Установка энергосберегающих ламп в населенных пунктах

Объем финансирования, необходимый для реализации мероприятий настоящей Программы оценивается в 1 085 тыс. рублей - таблица 2.1.2.

Таблица 2.1.2 - Объем финансовой потребности на реализацию мероприятий программы

Источник финансирования	Итого	Объем финансирования по годам реализации муниципальной программы			
		2019	2020	2021	2022
Всего, в том числе	1923,65	470,40	656,40	560,0	236,85
- средства местного бюджета	1923,65	470,40	656,40	560,0	236,85

Источниками финансирования для осуществления мероприятий Программы являются бюджетные средства.

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.

На территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение учет расхода воды, забранной из подземных источников и подаваемую в сеть осуществляется частично - таблица 2.2.1. Преимущественно учет расхода воды осуществляется косвенным методом с помощью учета потребляемой электроэнергии и характеристики насосов.

Таблица 2.2.1 - Коммерческий (технический) учет воды источниками водоснабжения

№п/п	Наименование	Номер скважины	Эксплуатирующая организация	Режим работы	Узел учета воды
1	Скважина №1 д. Уляхино, ул. Полевая	222	МУП ЖКХ района	Рабочая	—
2	Скважина №2 д. Уляхино, ул. Колхозная	2284/131		Резервная	—
3	Скважина д. Парахино №1	б/н		Рабочая	СТВХ-80 (2 шт.)
4	Скважина д. Парахино №2	1225/64		Рабочая	—
5	Скважина дер. Фомино	б/н		Резервная	—
6	Скважина дер. Красный Поселок	1882/110		Рабочая	—
7	Скважина пос. Ново-Мальцево	1882/110		Рабочая	—

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	%	-	-	-
Доля объема холодной воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды	%	67,9	53	44,4
Доля объема горячей воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме воды	%	-	-	-
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 Уляхинское сельское поселение

3.1. Прогноз нагрузок по системе теплоснабжения

В соответствии с положениями Программы, теплоснабжение потребителей - децентрализованное.

В связи с этим при строительстве новых объектов капитального строительства в МО Уляхинское (сельское поселение) необходимо предусматривать индивидуальное отопление от собственных источников тепловой энергии.

На период действия Программы строительство централизованных систем теплоснабжения на территории муниципального образования не предусматривается.

Площадь строительных фондов и прирост площади строительных фондов, объемы потребления тепловой мощности и приросты теплоснабжения по расчетным элементам д. Уляхино и д. Парахино, как в существующем положении, так и в перспективе с выделением первой очереди и к расчетному сроку приведены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 - Прогноз нагрузок по системам теплоснабжения

№ п/п	Наименование	Первая очередь 2015 г.	Расчетный срок 2030 г.
д. Уляхино			
1.1	Площадь строительных фондов, (м ²) в том числе	17700	19100
	- жилой фонд	14000	15400
	- общественные здания	3700	3700
1.2	Объем потребления тепловой энергии, (Гкал/ч) в том числе	3,93	3,93
	- жилой фонд	3,68	3,68
	- общественные здания	0,25	0,25
д. Парахино			
2.1	Площадь строительных фондов (м ²) в том числе	8722	9722
	- жилой фонд	8100	9100
	- общественные здания	622	622
2.2	Объем потребления тепловой энергии, (Гкал/ч) в том числе	2,17	2,17
	- жилой фонд	2,12	2,12
	- общественные здания	0,05	0,05

3.2. Прогноз нагрузок по системе холодного водоснабжения

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

Таблица 3.2.1 - Общий баланс подачи и реализации питьевой воды на территории МО Уляхинское сельское поселение

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
Муниципальное образование Уляхинское сельское поселение								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	43,22	43,22	90,09	87,41	85,23	83,18	80,12
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды (технологические нужды и хоз.бытовые)		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		6,71	6,71	53,58	50,90	48,36	45,94	41,34
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		36,51	36,51	36,51	36,51	36,88	37,24	38,77
- население		30,29	30,29	30,29	30,29	30,59	30,90	32,17
- бюджетные потребители		0,74	0,74	0,74	0,74	0,75	0,76	0,79
- прочие потребители		5,48	5,48	5,48	5,48	5,53	5,59	5,82
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-

Так как на территории муниципального образования Уляхинское 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 Уляхинское сельское поселение

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2027 год	2030 год
Система централизованного водоснабжения деревня Уляхино								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	34,37	34,37	71,64	69,51	67,78	66,15	63,71
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		5,34	5,34	42,61	40,48	38,46	36,53	32,87
Отпущено воды потребителям, в т.ч.		29,03	29,03	29,03	29,03	29,33	29,61	30,83
- население		24,09	24,09	24,09	24,09	24,33	24,57	25,58
- бюджетные потребители		0,59	0,59	0,59	0,59	0,60	0,60	0,63
- прочие потребители		4,36	4,36	4,36	4,36	4,40	4,45	4,63
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
Система централизованного водоснабжения дер. Парахино								
Поднято воды	тыс. куб. м/год	1,22	1,22	2,54	2,47	2,41	2,35	2,26
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		0,19	0,19	1,51	1,44	1,37	1,30	1,17

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры
МО Уляхинское (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.		1,03	1,03	1,03	1,03	1,04	1,05	1,10
- население		0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,87	0,91
- бюджетные потребители		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
- прочие потребители		0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
Система централизованного водоснабжения дер. Фомино								
Поднято воды		0,71	0,71	1,47	1,43	1,39	1,36	1,31
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		0,11	0,11	0,88	0,83	0,79	0,75	0,68
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. куб. м/год	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,61	0,63
- население		0,49	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,53
- бюджетные потребители		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
- прочие потребители		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-
Система централизованного водоснабжения деревня Красный Поселок								
Поднято воды		6,38	6,38	13,30	12,91	12,59	12,28	11,83
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		0,99	0,99	7,91	7,52	7,14	6,78	6,11
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. куб. м/год	5,39	5,39	5,39	5,39	5,45	5,50	5,73
- население		4,47	4,47	4,47	4,47	4,52	4,56	4,75
- бюджетные потребители		0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12
- прочие потребители		0,81	0,81	0,81	0,81	0,82	0,83	0,86
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-
Система централизованного водоснабжения поселок Ново-Мальцево								
Поднято воды		0,54	0,54	1,13	1,09	1,07	1,04	1,00
Принято воды со стороны		-	-	-	-	-	-	-
Потребление на собственные нужды		-	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях		0,08	0,08	0,67	0,64	0,60	0,57	0,52
Отпущено воды потребителям, в т.ч.	тыс. куб. м/год	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,47	0,48
- население		0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,39	0,40
- бюджетные потребители		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
- прочие потребители		0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
- другим отраслям организации ВКХ		-	-	-	-	-	-	-
- другие водопроводы		-	-	-	-	-	-	-
-		-	-	-	-	-	-	-

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

На территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение артезианские скважины изолированы по технологическим зонам водоснабжения, осуществляя обеспечение абонентов водой по населенным пунктам. 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	2026 год	2030 год
Система водоснабжения деревня Уляхино	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	25	25	25	25	25	25	25
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	3,92	3,92	8,18	7,93	7,74	7,55	7,27
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	84,3	84,3	67,3	68,3	69,1	69,8	70,9
Система водоснабжения дер. Парахино / дер. Фомино	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	10	10	10	10	10	10	10
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,22	0,22	0,46	0,45	0,43	0,42	0,41
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	97,8	97,8	95,4	95,5	95,7	95,8	95,9
Система водоснабжения деревня Красный Поселок	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	10	10	10	10	10	10	10
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,73	0,73	1,52	1,47	1,44	1,40	1,35
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	92,7	92,7	84,8	85,3	85,6	86,0	86,5
Система водоснабжения поселок Ново-Мальцево	Производительность источников водоснабжения, м ³ /ч	10	10	10	10	10	10	10
	Среднегодовой подъем воды, м ³ /ч	0,06	0,06	0,13	0,12	0,12	0,12	0,11
	Резерв (+)/Дефицит (-), %	99,4	99,4	98,7	98,8	98,8	98,8	98,9

Планируемый резерв источников водоснабжения составляет более 70%, 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 Уляхинское сельское поселение.

3.3. Прогноз нагрузок по системе водоотведения

Прогнозируемые объемы поступления сточных вод в нецентрализованные системы водоотведения, тыс. м³ в год, на срок до 2030 года представлены в таблице 3.3.1.

Таблица 3.3.1 - Прогнозируемые объемы поступления сточных вод в нецентрализованные системы водоотведения

№ п/п	Наименование потребителей	Первая очередь				Расчетный срок			
		Водоотведение м ³ /сут				Водоотведение м ³ /сут			
		Бытовые стоки	Стоки от животных	Производственные	Общее количество	Бытовые стоки	Стоки от животных	Производственные	Общее количество
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	д. Уляхино	63,7	-	-	63,7	58,0	-	-	58,0
2	д. Парахино	15,5	-	-	15,5	10,1	-	-	10,1
3	д. Фомино	7,7	-	-	7,7	5,4	-	-	5,4
4	д. Красный поселок	21,4	-	-	21,4	17,8	-	-	17,8
5	д. Ново-Мальцево	6,8	-	-	6,8	4,6	-	-	4,6
6	Другие населенные пункты включенные в МО Уляхинское сельское поселение	1,7	-	-	1,7	1,0	-	-	1,0
	Итого:	116,8			116,8	96,9			96,9

Количество жителей, состав административных объектов и объектов соцкультбыта приняты равными прогнозным показателям Генерального плана муниципального образования.

Создание централизованных систем водоотведения на период действия Схемы водоотведения (до 2027 года) не предусматривается.

3.4 Прогноз объемов накопления ТКО

Источниками образования ТКО на территории муниципального образования Уляхинское 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 м² площади в торговых организациях и т.д.) в единицу времени (сутки, год). Норма накопления определяется в единицах массы (кг, т) или объема (л, м³). 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)			
	м3/чел.	кг/чел.	м3/м2	Плотность кг/м3	% КГО* от ТКО	м3/чел.	кг/чел.	Плотность кг/м3	% 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 Уляхинское сельское поселение до 2030 года приведён в таблице ниже.

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

Таблица 3.4.2 - Расчетные объемы накопления ТКО в МО Уляхинское 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 ³ /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 ³	1,621	1,599	1,582	1,557	1,537	1,510	1,481	1,463	1,431	1,404
- годовое кол-во отходов ТБО		1,378	1,362	1,345	1,320	1,307	1,287	1,259	1,242	1,217	1,192
- годовое кол-во отходов КГО		0,243	0,237	0,237	0,230	0,230	0,229	0,222	0,221	0,213	0,212

Анализ табличных данных показывает, что на территории муниципального образования на перспективу наблюдается сокращение объемов накопления (при расчете учитывалось сокращение численности населения до 657 чел. на первую очередь и до 557 на расчетный период).

3.5 Прогноз нагрузок по системе электроснабжения

Максимальная нагрузка потребителей Уляхинского поселения на настоящее время составляет по данным РЭС (без учета потребительских ТП, по которым данные отсутствуют):

- по фидерам 1002, 1003 от ПС «Аксёново» - 882 кВт,
- по фидеру 1014 от ПС «Великодворье» - 418,6 кВт.

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 3.5.1).

Таблица 3.5.1 - Расчет электрических нагрузок муниципального образования

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
Уляхинское сельское поселение	737	1,794	1,3	557	1,543	1,12

Генеральным планом муниципального образования запланированы следующие мероприятия (таблица 3.5.2):

- На первую очередь рекомендуется строительство новых ТП в деревнях: Гусь-Парахино, Барсуки; замена существующих КТП с увеличением мощности трансформаторов в деревнях: Новоуваровка, Ново-Мальцево.

- На расчетный срок рекомендуется строительство новых ТП в деревнях Ильичёвка, Трушкино, Александровка; замена существующей КТП с увеличением мощности трансформатора в деревне Астахово.

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

Таблица 3.5.2 - Перспективное электропотребление по МО Уляхинское сельское поселение

Наименование потребителей	1 очередь				расчетный срок				мероприятия	
	Колич квартир	Удельная расчетная электр. Нагрузка кВт/дом	Расчетная электрич. Нагрузка кВт	баланс	Колич квартир	Удельная расчетная электр. Нагрузка кВт/дом	Расчетная электрич. Нагрузка кВт	баланс	1 очередь	расчетный срок
	Потребители жилищно-коммунального сектора									
Потребители от ПС «Аксёново»										
д. Ильичёвка	0	0	0	0	28	1,7	47,6	47,4	--	новая
д. Трушкино	0	0	0	0	23	1,83	42,09	52,91	--	новая
Потребители от ПС «Великодворье»										
д. Гусь-Парахино	4	5,13	20,52	39,38	4	5,13	20,52	39,38	новая	--
д. Барсуки	1	6,0	6,0	53,9	17	2,07	35,19	24,71	новая	--
д. Александровка	0	0	0	95,0	25	1,775	44,375	50,625	--	новая
д. Новоуваровка	29	1,675	48,575	46,425	39	1,425	55,575	39,425	замена КТП	--
д. Ново-Мальцево	50	1,35	67,5	27,5	57	1,315	74,955	20,045	замена КТП	--
д. Астахово	3	6,0	18,0	77,0	25	1,775	44,375	50,625	--	замена КТП

3.6 Прогноз нагрузок по системе газоснабжения

В соответствии с Генеральным планом изменение показателей спроса природного газа для системы газоснабжения муниципального образования Уляхинское 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.

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 м³/ч и отопительные котлы с расходом газа 1,1 м³/ч.

Расход газа на коммунально-бытовые нужды сельского поселения в соответствии со схемой газоснабжения составит на расчетный срок (в том числе на первую очередь) 1034,5 м³/ч (986,3 м³/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 ³ /ч	
	1 очередь	Расчетный срок
От ГРС «Уляхино»		
д. Уляхино	507,1	507,1
д. Красный Поселок	138,0	138,0
д. Сивцево		29,2
д. Ново-Мальцово	70,2	70,2
д. Новоуваровка	-	19,0
д. Парахино	191,9	191,9
д. Фомино	79,1	79,1
Всего по сельскому поселению	986,3	1034,5

Увеличение общего объема прогнозируемого спроса природного газа в границах МО Уляхинское сельское поселение к 2030 году оценивается на +60,3% от уровня 2020 года, в связи с этим возрастёт и максимальная фактическая загрузка существующих ГРС. Прогнозное увеличение количества абонентов, подключенных к системе газоснабжение на первую очередь (до 2025 года), составит 179 ед.

4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования Уляхинское 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 Уляхинское сельское поселение

№	Наименование показателей	Ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027-2030 гг.
Холодное водоснабжение									
1. Показатели качества воды									
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76
2. Показатели качества предоставляемых услуг									
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащей организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед/км.	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО Уляхинское (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.
3. Показатели эффективности использования ресурсов									
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53	15,53
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/куб. м	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт*ч/куб.м	-	-	-	-	-	-	-
Водоотведение и очистка сточных вод									
Целевые показатели не приводятся по причине отсутствия централизованных систем водоотведения на территории муниципального образования									
Теплоснабжение									
Целевые показатели не приводятся по причине отсутствия централизованных систем теплоснабжения на территории муниципального образования									
Электроснабжение									
1. Надежность (бесперебойность) снабжения услугами									
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
2. Доступность услуги для потребителей									
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	878	907,2	936,3	965,5	994,7	1023,8	1053
3. Экономическая эффективность деятельности									
3.1.	Максимум электрической нагрузки	тыс. кВт	1,3	1,28	1,26	1,24	1,22	1,20	1,12
3.2.	Годовое число часов использования максимума электрической нагрузки	часов в год	4200	4300	4400	4500	4600	5050	5200

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО Уляхинское (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.
Вывоз и утилизация ТКО									
1.1.	Доля потребителей, охваченных планово-регулярной системой обращения с ТКО	%	42,2	43,4	44,6	45,8	47,0	48,2	53,0
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.	0	0	1	4	5	8	14
1.4	Доля ликвидированных мест несанкционированного размещения отходов к общему количеству выявленных мест несанкционированного размещения отходов	%	100	100	100	100	100	100	100
Газоснабжение									
1. Надежность (бесперебойность) снабжения услугой									
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
2. Доступность услуги для потребителей									
2.1.	Уровень газификации в сельской местности	%	45,1	45,1	45,1	45,1	74,7	74,7	83,3
2.2.	Удельное потребление газа	тыс. м ³ /абонент	3,93	3,93	3,89	3,89	3,63	3,63	3,63

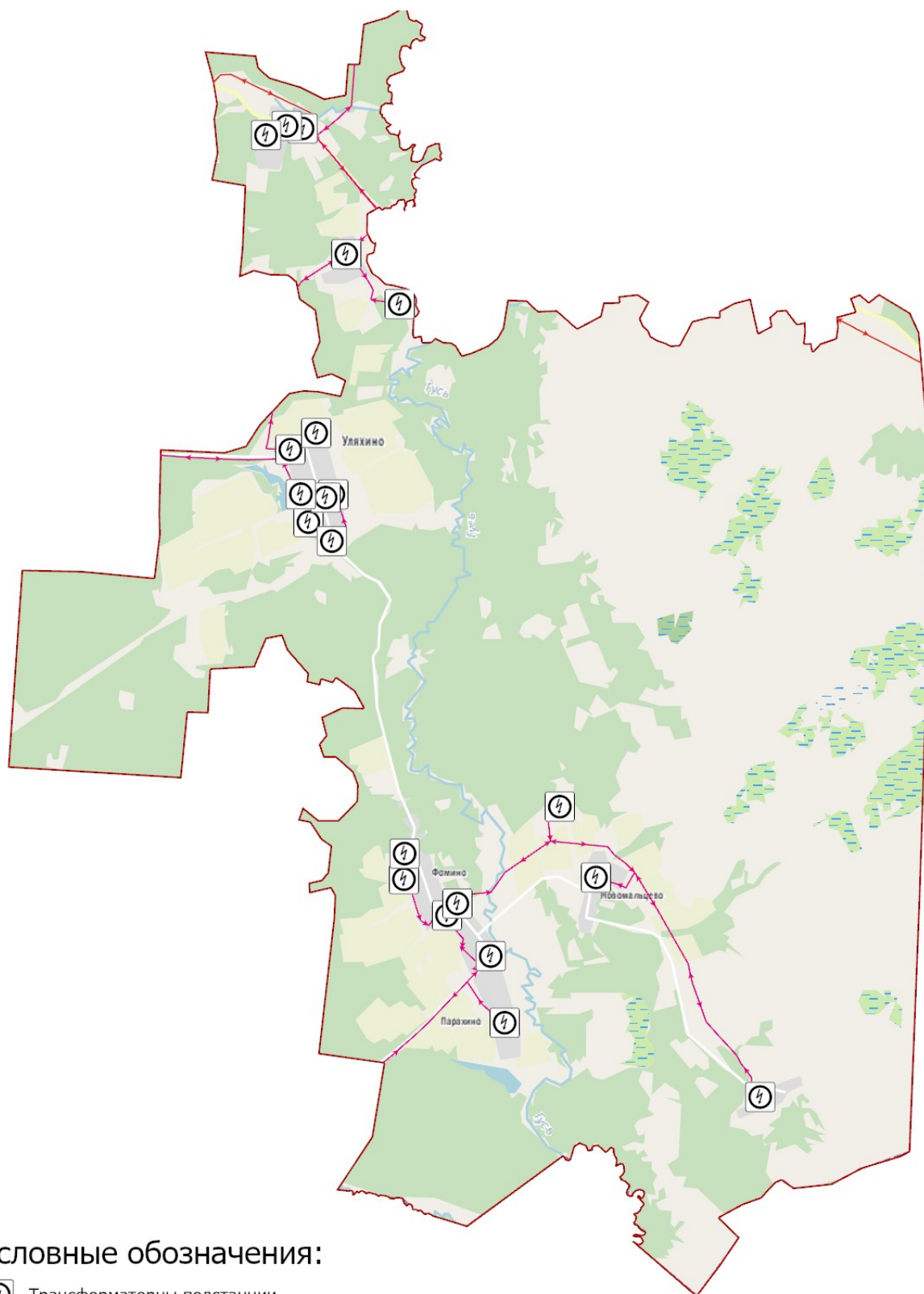
5. Перспективная схема электроснабжения муниципальное образование Уляхинское сельское поселение

Схема межпоселковых сетей электроснабжения (напряжением 35 и выше представлена на рисунке 5.1.

Дополнительно, на графическом материале показаны:

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


Перспективная схема электроснабжения предполагает реализацию запланированных инвестиционных проектов в электроснабжении на территории муниципального образования Уляхинское 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.




Условные обозначения:

 Трансформаторны подстанции

Межпоселковые линии электропередачи

 ВЛ-35кВ

 ВЛ-6(10)кВ

0 1,25 2,5 5
|-----|-----|-----|-----| Километры

Рисунок 5.1 - Схема электроснабжения МО Уляхинское сельское поселение

6. Перспективная схема теплоснабжения муниципальное образование Уляхинское сельское поселение

Схемы теплоснабжения не приводятся по причине того, что на территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение Гусь-Хрустального района, теплоснабжение всех групп потребителей осуществляется от индивидуальных источников тепловой энергии.

7. Перспективная схема водоснабжения муниципальное образование Уляхинское сельское поселение

На рисунках 7.1 - 7.4 представлены схемы централизованных систем холодного водоснабжения в населенных пунктах МО Уляхинское сельское поселение.

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

- централизованная система холодного водоснабжения деревня Уляхино;
- централизованная система холодного водоснабжения дер. Парахино / дер. Фомино;
- централизованная система холодного водоснабжения деревня Красный Поселок;
- централизованная система холодного водоснабжения поселок Ново-Мальцево.

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

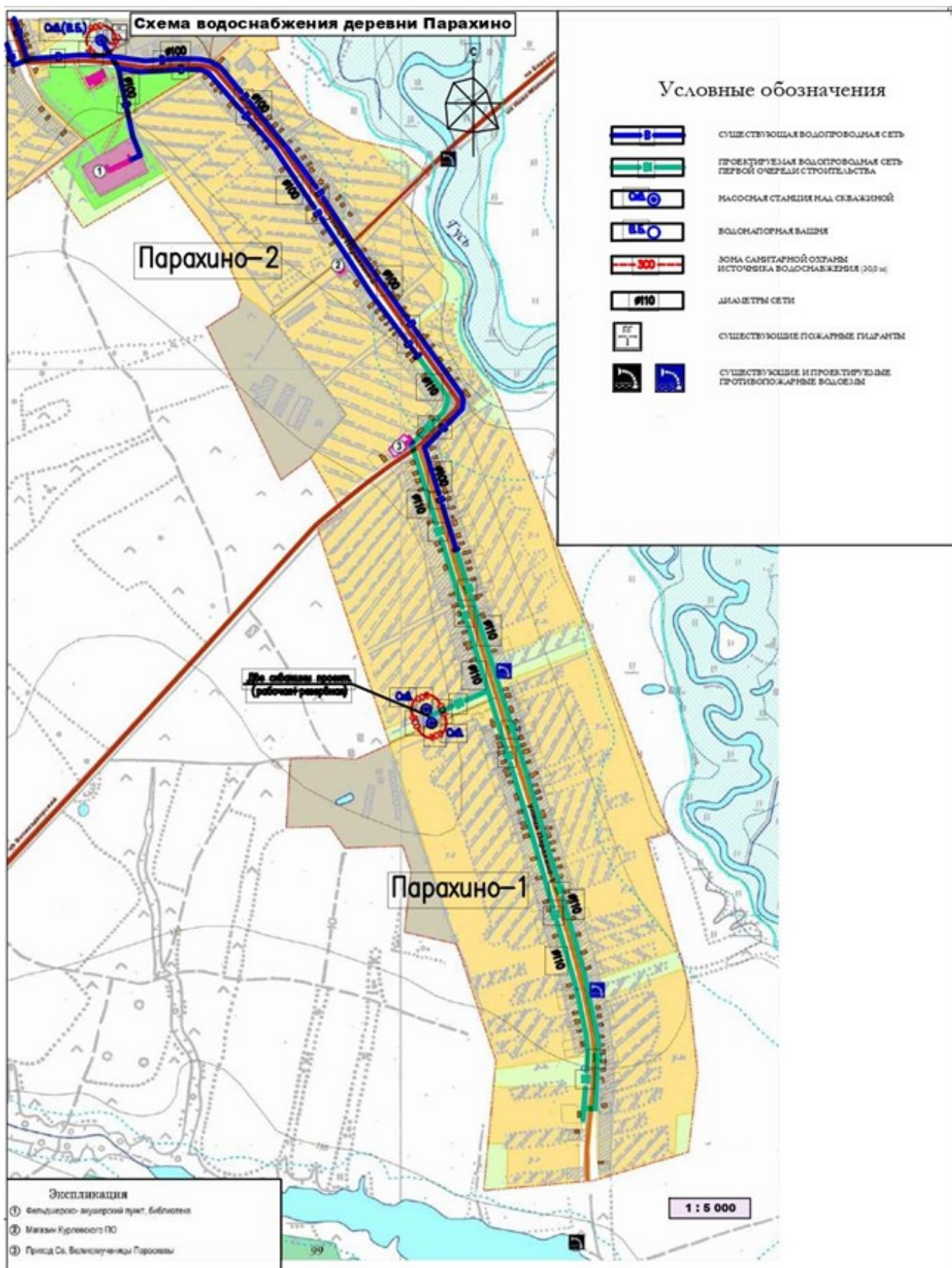


Рисунок 7.1 - Схема водоснабжения дер. Парахино

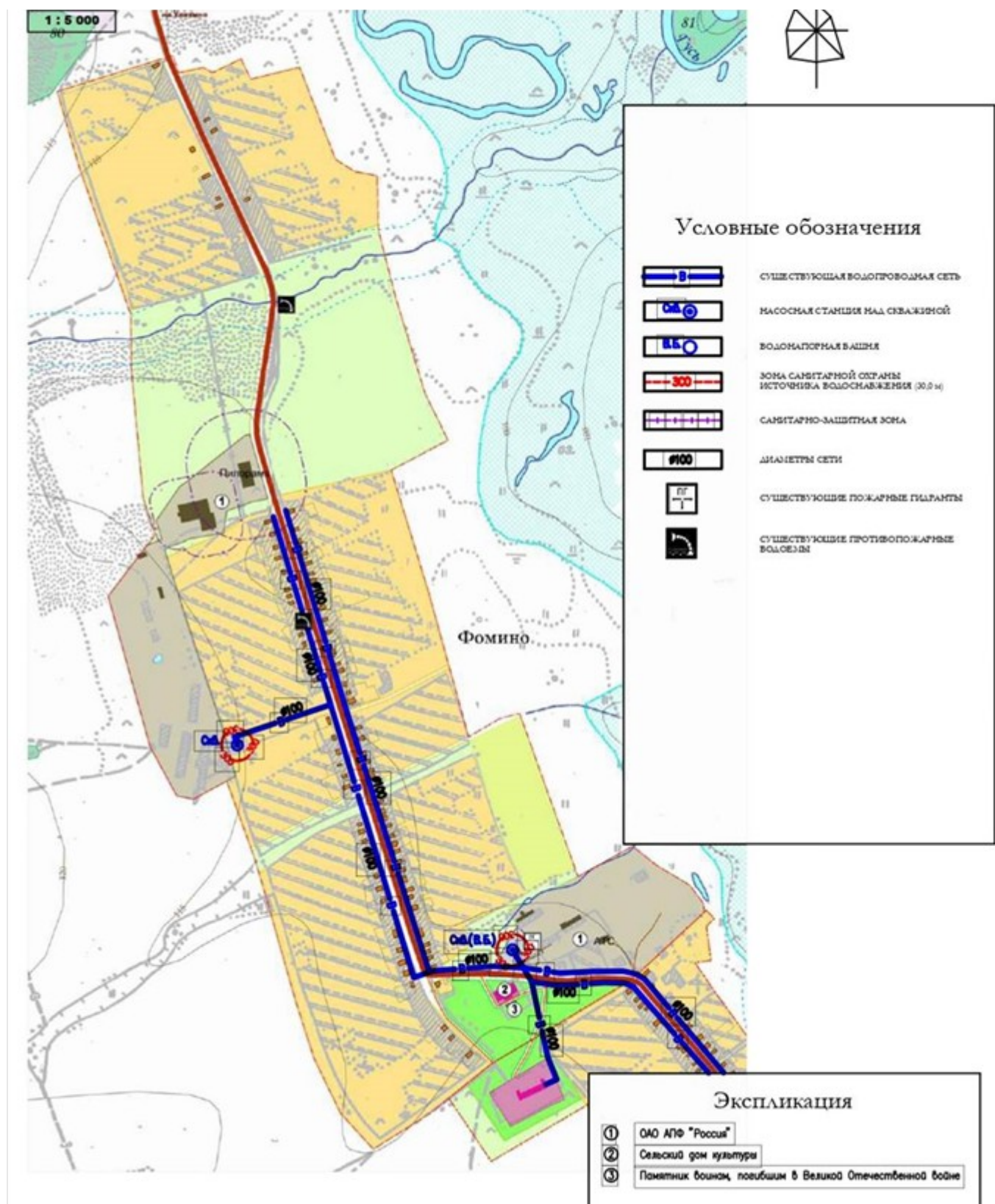


Рисунок 7.2 - Схема водоснабжения дер. Фомино

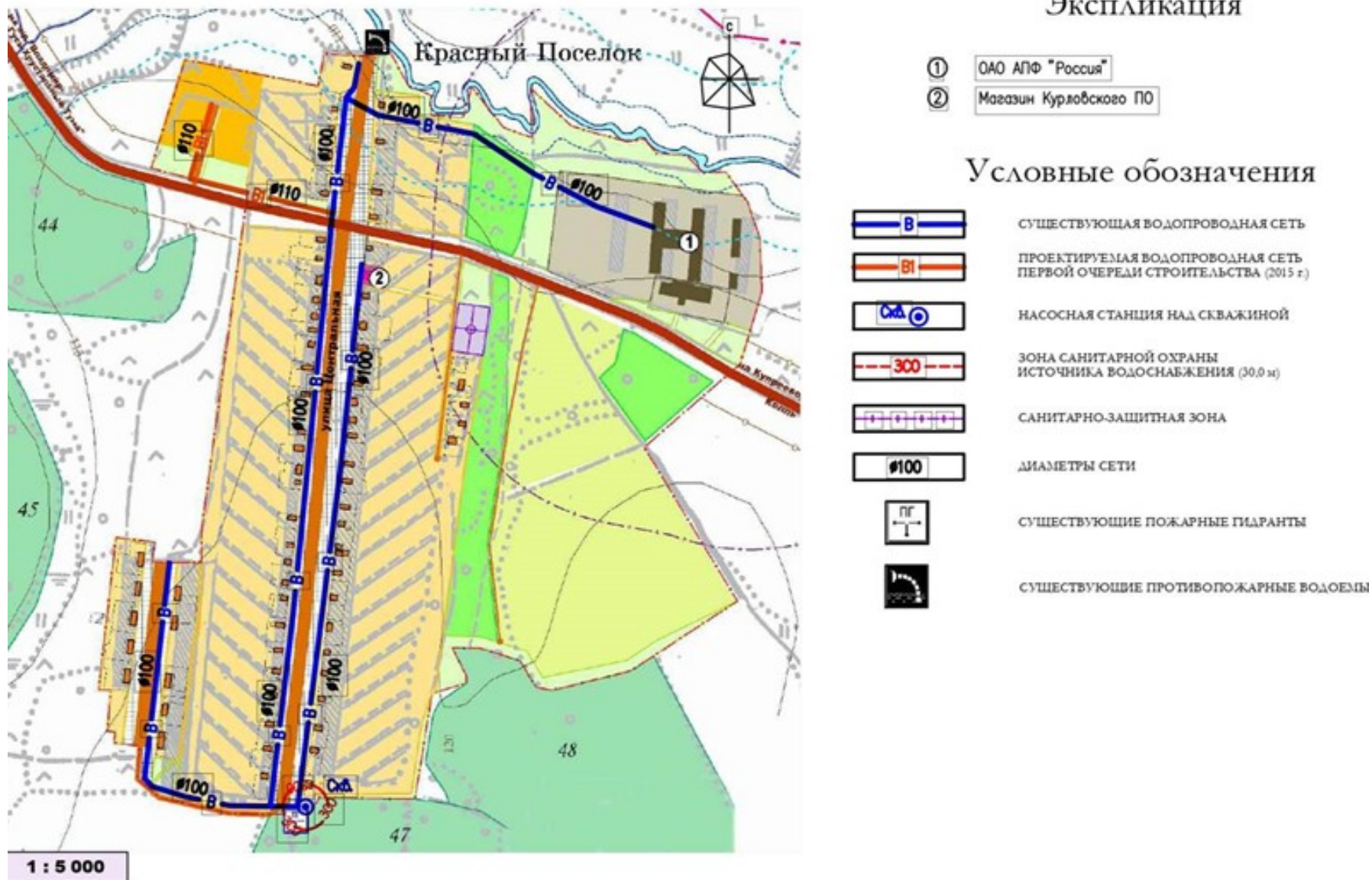


Рисунок 7.3 - Схема водоснабжения дер. Красный Поселок

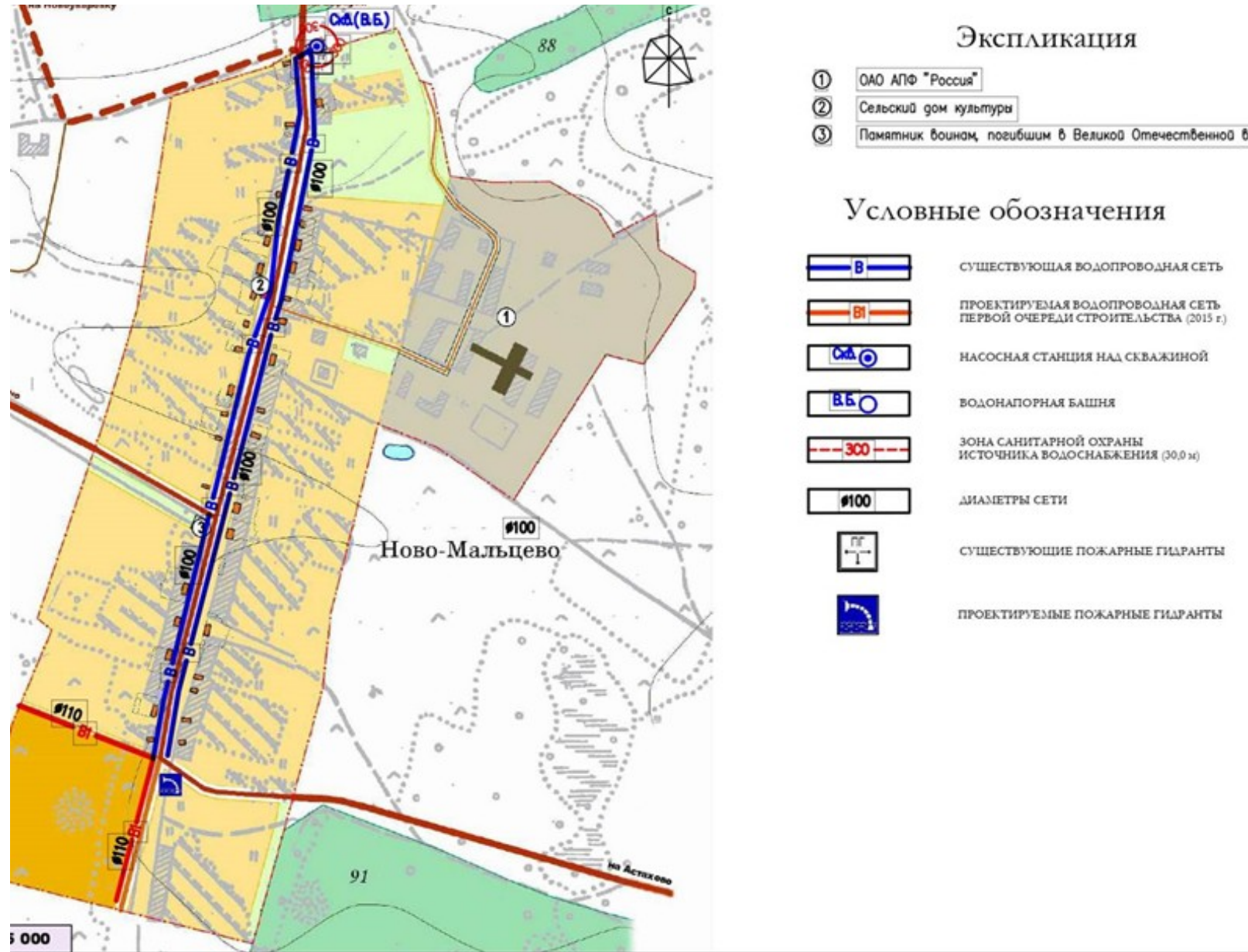


Рисунок 7.4 - Схема водоснабжения дер. Ново-Мальцево

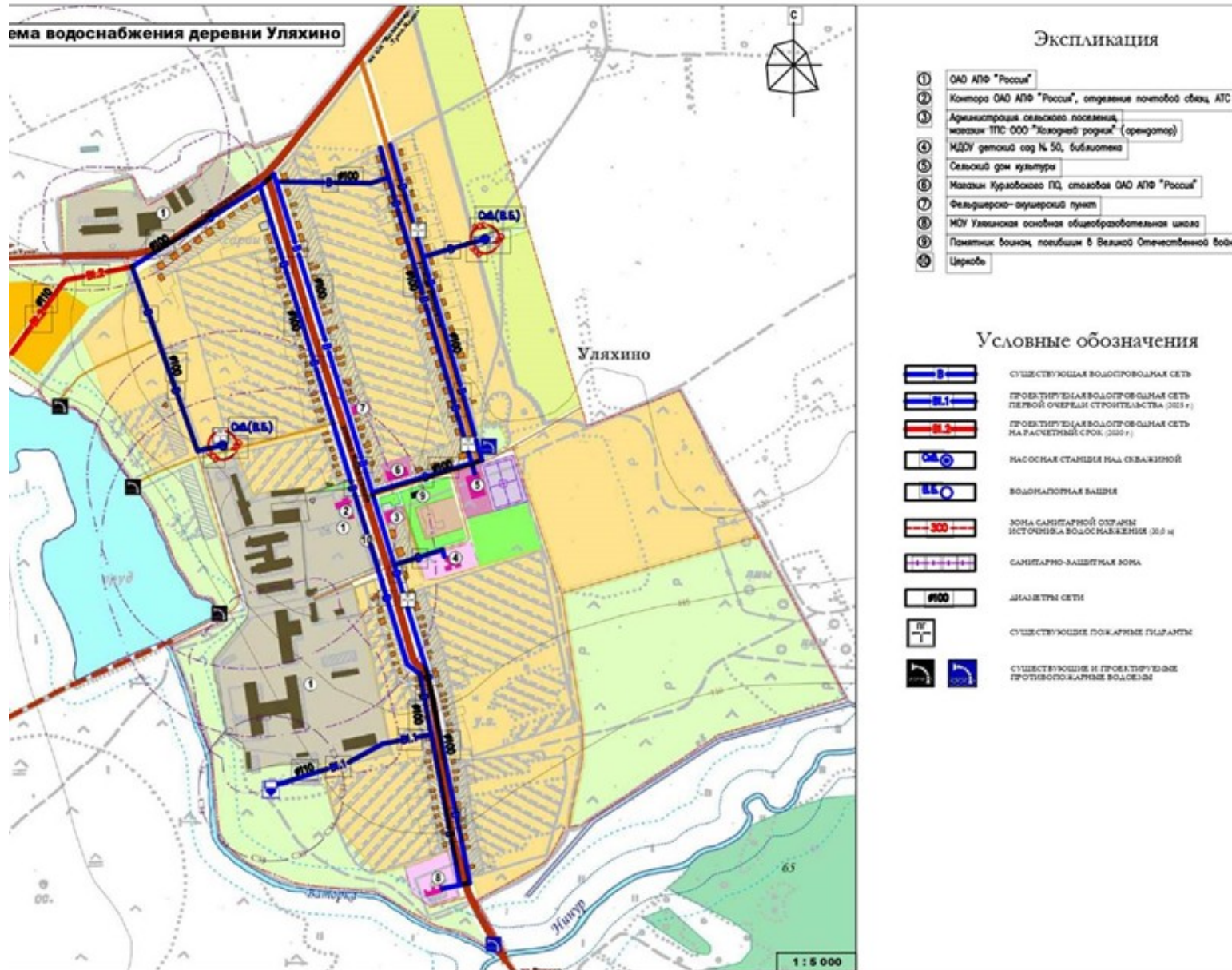


Рисунок 7.4 - Схема водоснабжения дер. Уляхино

8. Перспективная схема водоотведения муниципальное образование Уляхинское сельское поселение

Схемы водоотведения не приводятся по причине того, что на территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение Гусь-Хрустального района, отвод хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных трубопроводов в выгребные ямы и канализационные колодцы.

На территории муниципального образования системы централизованного водоотведения отсутствуют.

В рамках реализации мероприятий Программы не предусматривается строительство централизованных систем водоотведения в населенных пунктах на территории муниципального образования.

9. Перспективная схема обращения с ТКО муниципальное образование Уляхинское сельское поселение

В соответствии с «Территориальной схемой обращения с отходами на территории Владимирской области» на территории муниципального образования места накопления ТКО отсутствуют.

Схема мест накопления ТКО не приводится, по причине того, что на территории муниципального образования Уляхинское сельское поселение сбор и накопление отходов осуществляется бестарным способом

10. Перспективная схема газоснабжения муниципальное образование Уляхинское сельское поселение

Согласно перспективной схеме газификации муниципального образования Уляхинское сельское поселение планируется строительство межпоселковых газопроводов в направлении от ГРС «Уляхино» до д. Фомино - д. Парахино - д. Новомальцево.

Графическое обозначение представленных направлений газификации представлено на рисунке 10.1.

На рисунках 10.2 - 10.3 представлены перспективные участки строительства газопроводов низкого давления, в населенных пунктах планируемых к газификации на перспективу действия Программы

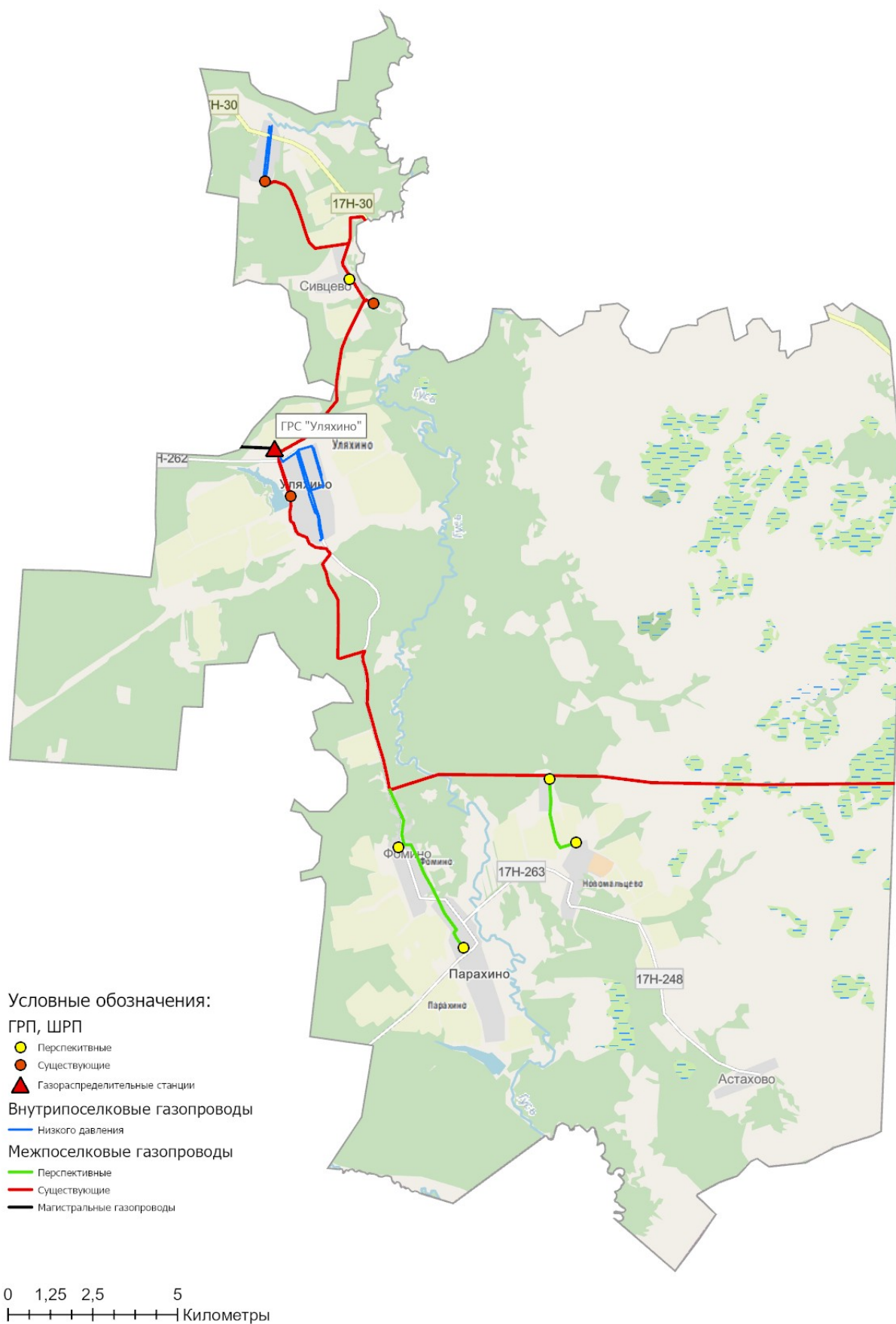


Рисунок 10.1 - Перспективная схема газификации муниципального образования

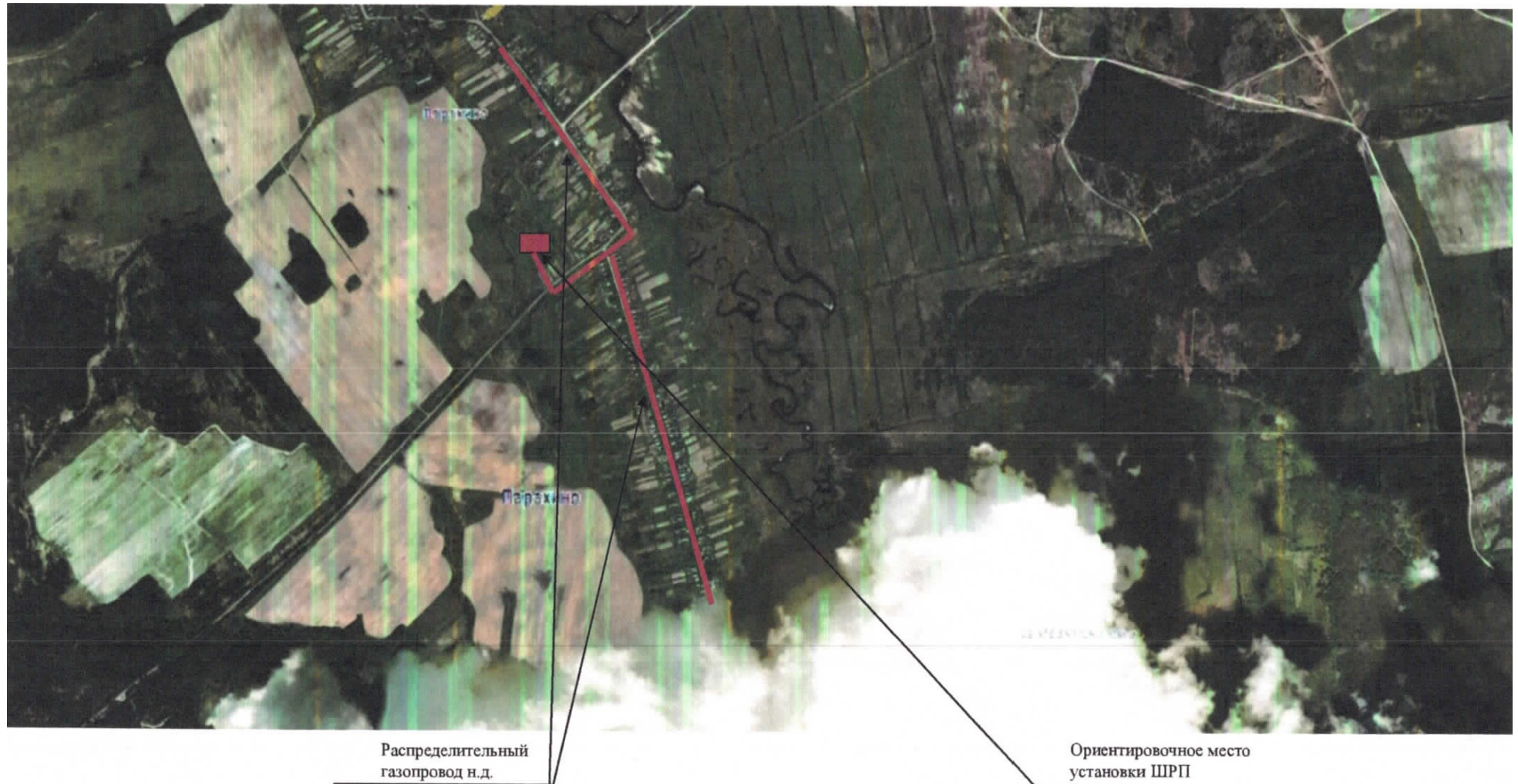


Рисунок 10.2 - Перспективная схема газификации жилых домов д. Парахино



Рисунок 10.3 - Перспективная схема газификации жилых домов д. Фомино

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 проекта, тыс. руб.	Срок реализации проекта, год									
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1. Система электроснабжения												
1.1	Замена 42 светильников в населенных пунктах: д.Парахино-1 (10) , д. Ново-Мальцево (7) , д. Сивцево (4), д. Фомино (7), д.Парахино-2 (12), д. Уляхино (2)	1 475,37		1 475,37								
3. Системы водоснабжения												
3.1	Установка счетчика воды типа «СТВХ» в насосной станции первого подъема (дер. Уляхино)	80,00	80,00									
3.2	Обустройство зон санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения (дер. Уляхино)	520,00		520,00								
3.3	Перекладка (реконструкция) существующих сетей (дер. Уляхино)	2 615,86			2 615,86							
3.4	Новое строительство: трубы напорные из полиэтилена ПЭ (дер. Уляхино)	972,17						972,17				
3.5	Новое строительство: трубы напорные из полиэтилена ПЭ (дер. Парахино)	3 833,60							3 833,60			
3.6	Перекладка (реконструкция) существующих сетей (дер. Фомино)	1 858,09				1 858,09						
3.7	Установка счетчика воды типа «СТВХ» в насосной станции первого подъема (дер. Красный Поселок)	80,00	80,00									
3.8	Капитальный ремонт наружных сетей водопровода д. Красный поселок д.37-45	296,37	296,37									
3.9	Обустройство зон санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения (дер. Красный Поселок)	550,00		550,00								
3.10	Новое строительство: трубы напорные из полиэтилена ПЭ (дер. Красный Поселок)	1 365,90								1 365,90		
3.11	Установка счетчика воды типа «СТВХ» в насосной станции первого подъема (дер.	60,00	60,00									

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

№ п/п	Наименование проекта	Общая стоимость	Срок реализации проекта, год									
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Ново-Мальцево)											
3.12	Оборудование погружного насоса с частотным преобразователем (дер. Ново-Мальцево)	181,50		181,50								
3.13	Обустройство зон санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения (дер. Ново-Мальцево)	500,00					500,00					
3.14	Новое строительство: трубы напорные из полиэтилена ПЭ (дер. Ново-Мальцево)	1 103,45									1 103,45	
5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО												
5.1	Ремонт существующих и обустройство новых контейнерных площадок на территории муниципального образования Уляхинское (сельское поселение)	1 059,90		249,60	259,58	269,96	280,76					
6. Система газоснабжения												
6.1	Газопровод межпоселковый д. Фомино - д. Парахино2 - д. Новомальцево Гусь-Хрустального района	11 480,65				11 480,65						
6.2	Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов д. Фомино Гусь-Хрустального района	4 500,00				4 500,00						
6.3	Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов д. Парахино Гусь-Хрустального района	8 100,00				8 100,00						
6.4	Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов д. Ново-Мальцево Гусь-Хрустального района	3 000,00				3 000,00						

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 43 633 тыс. руб. в ценах, определенных в сопоставимых условиях.

Следует отметить, что капитальные затраты:

- для системы электроснабжения установлены на срок 2022 г.;
- для системы теплоснабжения отсутствуют;
- для системы водоснабжения установлены на срок 2021-2029 гг.;
- для системы водоотведения отсутствуют;
- для системы обращения с отходами установлены на срок 2021-2025 гг.;
- для системы газоснабжения установлены на срок 2024 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		
1. Система электроснабжения														
1	Администрация МО Гусь-Хрустальный район	Бюджетные средства различных уровней	-	1 475	-	-	-	-	-	-	-	-	1 475	
		Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		ИТОГО	-	1 475	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 475
3. Системы водоснабжения														
3	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; МУП ЖКХ Гусь-Хрустальный район	Бюджетные средства различных уровней	-	1 070	2 616	1 858	500	972	3 834	1 366	1 103	-	13 319	
		Внебюджетные источники	516	182	-	-	-	-	-	-	-	-	-	698
		ИТОГО	516	1 252	2 616	1 858	500	972	3 834	1 366	1 103	-	14 017	
5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО														
5	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО "ЭКО-транс"	Бюджетные средства различных уровней	-	250	260	270	281	-	-	-	-	-	1 060	
		Внебюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		ИТОГО	-	250	260	270	281	-	-	-	-	-	-	1 060
6. Система газоснабжения														
6	Администрация МО Гусь-Хрустальный район; ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»; АО "Газпром"	Бюджетные средства различных уровней	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Внебюджетные источники	-	-	-	27 081	-	-	-	-	-	-	-	27 081

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

№ п/	Наименование организации	Источник инвестиций	План график мероприятий										ИТОГО капитальные
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
	газораспределение Владимир	ИТОГО	-	-	-	27 081	-	-	-	-	-	-	27 081
В целом по всей системе коммунальной инфраструктуры													
7	По программе в целом	Бюджетные средства различных уровней	-	2 795	2 875	2 128	781	972	3 834	1 366	1 103	-	15 854
		Внебюджетные источники	516	182	-	27 081	-	-	-	-	-	-	27 779
		ИТОГО:	516	2 976	2 875	29 209	781	972	3 834	1 366	1 103	-	43 633

13. Организация реализации проектов

Основным принципом реализации Программы является принцип сбалансированности интересов органов местного самоуправления муниципального образования Гусь-Хрустального района, муниципального образования Уляхинское 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 Уляхинское 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 15.2.

Таблица 14.1. - Классификация предлагаемых инвестиционных проектов в сфере электроснабжения

Наименование мероприятия	Обеспечивающие снижение потребления энергетических ресурсов
1. Система электроснабжения	
Замена 42 светильников в населенных пунктах: д.Парахино-1 (10) , д. Ново-Мальцево (7) , д. Сивцево (4), д. Фомино (7), д.Парахино-2 (12), д. Уляхино (2)	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
3. Системы водоснабжения					
Установка счетчика воды типа «СТВХ» в насосной станции первого подъема (дер. Уляхино)	X				X
Обустройство зон санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения (дер. Уляхино)				X	
Перекладка (реконструкция) существующих сетей (дер. Уляхино)		X			
Новое строительство: трубы напорные из полиэтилена ПЭ (дер. Уляхино)			X		
Новое строительство: трубы напорные из полиэтилена ПЭ (дер. Парахино)			X		
Перекладка (реконструкция) существующих сетей (дер. Фомино)		X			
Установка счетчика воды типа «СТВХ» в насосной станции первого подъема (дер. Красный Поселок)	X				X
Капитальный ремонт наружных сетей водопровода д. Красный поселок д.37-45		X			
Обустройство зон санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения (дер.				X	

Обосновывающие материалы к Программе «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры МО Уляхинское (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
Красный Поселок)					
Новое строительство: трубы напорные из полиэтилена ПЭ (дер. Красный Поселок)			X		
Установка счетчика воды типа «СТВХ» в насосной станции первого подъема (дер. Ново-Мальцево)	X				X
Оборудование погружного насоса с частотным преобразователем (дер. Ново-Мальцево)		X			
Обустройство зон санитарной охраны (ЗСО) первого пояса источника водоснабжения (дер. Ново-Мальцево)				X	
Новое строительство: трубы напорные из полиэтилена ПЭ (дер. Ново-Мальцево)			X		
5. Сбор, сортировка и транспортировка ТКО					
Ремонт существующих и обустройство новых контейнерных площадок на территории муниципального образования Уляхинское (сельское поселение)		X		X	
6. Система газоснабжения					
Газопровод межпоселковый д. Фомино - д. Парахино2 - д. Новомальцево Гусь-Хрустального района			X		
Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов д. Фомино Гусь-Хрустального района			X		
Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов д. Парахино Гусь-Хрустального района			X		
Распределительный газопровод и газопроводы-вводы низкого давления до границ земельных участков для газификации жилых домов д. Ново-Мальцево Гусь-Хрустального района			X		

На основе таблицы выше, можно сделать следующие ключевые выводы:

1. Присоединение новых потребителей планируется к системам газоснабжения и 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;
- Холодная вода - 4,24 куб.м./чел в месяц;
- Жилая норма 29,8 кв.м./чел;
- Расход газа для приготовления пищи и подогрев воды 15,7 м³/чел в месяц;
- Расход газа для отопления жилых помещений 8 м³/кв.м площади в месяц;
- Обращение с ТКО 0,186 м³/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 Уляхинское 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 Уляхинское 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 Уляхинское сельское поселение на коммунальные ресурсы с 1 июля 2021 года

Показатель	Совокупный расход на коммунальные услуги в месяц на человека	Виды благоустройств			
		Электроэнергия	Холодное водоснабжение	Газоснабжение (природный газ)	Обращение с ТКО
Ежемесячная стоимость коммунальных услуг, руб.	2 399,81	591,00	182,96	1 512,05	113,81
Доля в совокупном платеже на коммунальные услуги	—	24,63%	7,62%	63,01%	4,74%
Тариф для населения (с учетом НДС), руб. (установленный органом регулирования)	—	5,91	43,15	7,63 / 5,84	611,89
Объем потребления коммунальной услуги	—	100	4,24	15,7 / 238,4	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.	2 399,81	2 495,81	2 595,64	2 699,46	2 807,44	2 919,74	3 036,53	3 157,99	3 284,31	3 415,68
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	%	7,55%	7,40%	7,27%	7,11%	6,98%	6,85%	6,72%	6,59%	6,47%	6,35%
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	%	21,63%	21,53%	21,43%	21,33%	21,22%	21,12%	21,02%	20,92%	20,82%	20,72%