РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
УРЮПИНСКАЯ ГОРОДСКАЯ ДУМА
Волгоградская область

Р Е Ш Е Н И Е

от 27.08.2021 № 40/228

Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Урюпинск Волгоградской области на 2021 – 2030 годы»

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, в целях реализации Федеральных законов от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (ред. от 01.07.2021), от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 02.07.2021), от 07 декабря 2011 года № 416- ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (ред. от 11.06.2021), от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (ред. от 11.06.2021), от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (ред. от 02.07.2021), от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (ред. от 02.07.2021), от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (ред. от 11.06.2021), постановления Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», решения Урюпинской городской Думы от 26.03.2009 года № 62/36 «Об утверждении Генерального плана городского округа город Урюпинск Волгоградской области» (ред. от 24.09.2020), руководствуясь Уставом городского округа город Урюпинск Волгоградской области,

Урюпинская городская Дума
РЕШИЛА:

1. Утвердить Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Урюпинск на 2021-2030 годы (прилагается).

2. Администрации городского округа город Урюпинск Волгоградской области опубликовать настоящее решение в официальных средствах массовой информации в установленном порядке.
3. Настоящее решение вступает в силу со дня его официального опубликования.
4. Контроль за исполнением настоящего решения возложить на председателя постоянной комиссии по жилищно-коммунальному хозяйству, транспорту и связи, по градостроительству, экологии и природопользованию, земельным отношениям Глушко А.И.

Председатель
Урюпинской городской Думы Э.Г. Чермашенцева

И.о.главы городского округа
город Урюпинск
Волгоградской области Е.С.Кудинова

Разослано: Урюпинской межрайонной прокуратуре, администрации городского округа г. Урюпинск, МАУ «Урюпинск–медиа», отдел регистра МНПА государственно-правового управления аппарата Губернатора и Администрации Волгоградской области

УТВЕРЖДЕНА
решением Урюпинской
городской Думы
от 27.08.2021 № 40/228

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Урюпинск на 2021-2030 годы

1. Паспорт

Наименование Программы	- Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа город Урюпинск на 2021-2030 годы
Основание для разработки Программы	- Федеральный закон от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; - Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; - Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; - Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; - Федеральный закон от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»; - Федеральный закон от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; - Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; - Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; - приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»; - решение Урюпинской городской Думы от 26.03.2009 года № 62/36 «Об утверждении Генерального плана городского округа город Урюпинск Волгоградской области»
Заказчик Программы	- Администрация городского округа город Урюпинск Волгоградской области

Разработчик Программы	- отдел жилищно-коммунального хозяйства и капитального строительства администрации городского округа г. Урюпинск.
Исполнители Программы	- организации коммунального комплекса расположенные на территории городского округа г. Урюпинск
Цели Программы	1. Обеспечение развития коммунальных систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства, повышение качества производимых для потребителей коммунальных услуг, улучшение экологической ситуации; 2. Обеспечение стабильного функционирования и развития коммунальной инфраструктуры городского округа город Урюпинск; 3. Обеспечение полным комплексом коммунальных услуг нормативного качества собственников помещений многоквартирных домов; 4. Обеспечение надежной и стабильной поставки коммунальных ресурсов с использованием энергоэффективных технологий и оборудования; 5. Обеспечение доступности жилищно-коммунальных услуг нормативного качества.
Задачи Программы	1. Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, повышение надежности и качества предоставляемых услуг; 2. Совершенствование финансово-экономических, договорных отношений в жилищно-коммунальном комплексе, обеспечение доступности для населения стоимости жилищно-коммунальных услуг; 3. Программное управление энерго - и ресурсосбережением и повышением энергоэффективности.
Важнейшие целевые показатели Программы	1. Критерии доступности коммунальных услуг: 1.1. Доля платежей за ЖКУ в совокупном доходе семьи – 12%. 1.2. Доля семей, нуждающихся в субсидиях, - 10,7%. 2. Показатели спроса на коммунальные ресурсы: 2.1. Объем реализации услуг теплоснабжения – 86,28 тыс.Гкал. 2.2. Водоснабжение: 2.2.1. Объем реализации – 1321,94 тыс. куб. м. 2.2.2. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, - 92%. 2.3. Водоотведение: 2.3.1. Объем реализации – 856,83 тыс. куб. м. 2.3.2. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, - 45%. 2.4. Объем реализации услуг электроснабжения – 60,17 млн

	кВт.ч. 3. Показатели качества поставляемого ресурса: 3.1. Тепловая энергия: 3.1.1. Обеспечение потребителей тепловой энергией в необходимом объеме при температурах, близких к расчетной температуре наружного воздуха для проектирования систем отопления, - 100%. 3.2. Водоснабжение: 3.2.1. Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям - 100%. 3.3. Водоотведение: 3.3.1. Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям - 100%. 4. Показатели степени охвата потребителей приборами учета: 4.1. Водоснабжение: 4.1.1. Многоквартирные дома - 100%. 4.1.2. Бюджетные учреждения - 100%. 6. Показатели надежности системы ресурсоснабжения: 6.1. Тепловая энергия: 6.1.1. Аварийность систем водоснабжения - 0,35 ед./км. 6.1.2. Доля сетей, нуждающихся в замене, - 22,4%. 6.2. Водоснабжение: 6.2.1. Аварийность систем водоснабжения - 0,15 ед./км. 6.2.2. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, - 62 %. 6.3. Водоотведение: 6.3.1. Аварийность систем водоотведения - 0,03 ед./км. 6.3.2. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, - 56 %. 6.4. Электроснабжение: 6.4.1. Индекс замены кабельных линий электропередач 6 (10) кВ - 8,6%. 6.4.2. Индекс замены воздушных линий электропередач 6 (10) кВ - 11,0%. 6.4.3. Индекс замены кабельных линий электропередач 0,4 кВ - 9,71%. 6.4.4. Индекс замены воздушных линий электропередач 0,4 кВ - 39,94%. 7. Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов: 7.1. Тепловая энергия: 7.1.1. Удельный расход топлива на производство тепловой энергии – 169,65 кг у.т./Гкал. 7.1.2. Среднегодовые потери тепловой энергии на сетях – 255,58 Гкал/км. 7.2. Водоснабжение: 7.2.1. Энергоемкость производства – 1,11 кВт.ч/куб. м.

	7.3. Водоотведение: 7.3.1. Энергоемкость производства – 1,35 кВт.ч/куб. м. 8. Показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса: 8.1. Водоснабжение: 8.1.1. Многоквартирные дома – 4,08 куб. м/чел. в месяц. 8.1.2. Бюджетные учреждения – 4,08 куб. м/чел. в месяц. 8.2. Водоотведение: 8.2.1. Многоквартирные дома – 5,23 куб. м/чел. в месяц. 8.2.2. Бюджетные учреждения – 5,23 куб. м/чел. в месяц. 9. Показатели воздействия на окружающую среду: 9.1. Тепловая энергия: 9.1.1. Выброс загрязняющих веществ в окружающую атмосферу - 96 т./год 9.2. Водоснабжение: 9.2.1. Объем сброса неочищенных промывных вод - отсутствует. 9.3. Водоотведение: 9.3.1. Объем сброса неочищенных сточных вод - отсутствует. 9.4. Утилизация (захоронение) ТБО: 9.4.1. Площадь складирования ТБО – 18,0 га.
Сроки и этапы реализации Программы	- Реализация Программы планируется на 2021- 2030 годы, в том числе по этапам: 1-й этап 2021-2023 год; 2-й этап 2024-2026 годы; 3-й этап 2027-2030 годы.
Объемы и источники финансирования Программы	Финансирование Программы осуществляется в рамках реализации утвержденных Инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

2.1. Теплоснабжение

Источником тепловой энергии для нужд централизованного теплоснабжения города являются котельные общества с ограниченной ответственностью «Концессия теплоснабжения Поволжья».

Регулирование отпуска тепла происходит по температурному графику изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.

В качестве основного топлива используется природный газ.

Общая протяженность тепловых сетей составляет 31,92 км.

Подача тепла потребителям осуществляется по надземным и подземным трубопроводам тепловой сети с прокладкой на отдельно стоящих опорах или в непроходных каналах с изоляцией из минераловатных плит.

Износ трубопроводов составляет 89 %.

Произведён анализ существующей системы центрального теплоснабжения с указанием названий котельных, места их расположения, срока службы отдельных котлоагрегатов, а также дана оценка энергоэффективности, уровня автоматизации и безопасности котельных.

В существующих котельных, не работающих в настоящее время в режиме ЦТП от котельной № 12, предлагается замена насосного оборудования на насосы со встроенными частотными преобразователями и скользящими торцевыми уплотнителями, что существенно снизит потребление электроэнергии и котлов с КПД более 90%.

Для уменьшения потерь тепловой энергии и теплоносителя при транспортировке предлагается замена действующих трубопроводов на гибкие полимерные предизолированные трубы, предназначенные для бесканальной прокладки. При строительстве сетевых котельных для удаленных участков, применение вышеуказанных труб также позволит уменьшить теплопотери вследствие уменьшения протяженности теплотрасс.

Основную долю доходов организации составляют платежи за тепловую энергию населения (72%) и бюджетофинансируемых организаций (20 %), что определяет высокую социальную значимость данного вида деятельности.

Собираемость платежей за тепловую энергию составляет 93,1 %. Систематический недосбор платежей может привести к неустойчивому функционированию инфраструктуры в целом из-за вынужденного сокращения расходов на надлежащее обслуживание систем и оборудования, в том числе на оплату труда, проведение ремонтов.

Фактически выполняемые объемы ремонтных работ ниже учитываемых при регулировании тарифов на тепловую энергию.

Анализ существующей системы теплоснабжения города Урюпинска выявил следующие основные проблемы:

1. Высокий уровень потерь в сетях.
2. Высокий износ сетей.
3. Дефицит тепловых мощностей.
4. Высокие затраты на топливо
5. Высокие затраты на воду (с гор.водовода) для технических нужд.
6 Высокие затраты на транспортировку теплоносителя

Перечень котельных ООО «Концессия теплоснабжении Поволжья»

№ п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Сезонность работы	Год ввода в эксплуа-тацию
1	Котельная № 1	г. Урюпинск, ул. Нижняя, д. 5	лето	1978

2	Котельная № 2	г. Урюпинск, ул. Чапаева, д. 16А	круглогодично	1969
3	Котельная № 3	г. Урюпинск, ул. Будённого, д. 21В	зима	2004
4	Котельная № 4	г. Урюпинск, ул. З. Космодемьянской, д. 65	зима	1986
5	Котельная № 5	г. Урюпинск, гора Восточная, д. 149	круглогодично	2015
6	Котельная № 6	г. Урюпинск, ул. Штеменко, д. 5	лето	1980
7	Котельная № 7	г. Урюпинск, ул. Весенняя, д. 2/2	круглогодично	1981
8	Котельная № 8	г. Урюпинск, ул. Разливаева, д. 6А	круглогодично	1977
9	Котельная № 9	г. Урюпинск, ул. Октябрьская, д. 47/1	круглогодично	1985
10	Котельная № 10	г. Урюпинск, ул. М. Горького, д. 50/1	круглогодично	1983
11	Котельная № 11	г. Урюпинск, ул. Московская, д. 5А	круглогодично	1996
12	Котельная № 12	г. Урюпинск, ул. Крылова, д. 28/2	зима	1992
13	Котельная № 13	г. Урюпинск, Песочный карьер, д. 2/1	лето	2002
14	Котельная № 14	г. Урюпинск, ул. Красногвардейская, д. 5А	зима	2002
15	Котельная № 15	г. Урюпинск, 2-й микрорайон, д. 6а	лето	2003
16	Котельная № 16	г. Урюпинск, гора Восточная, д. 127/8	зима	2003
17	Котельная № 17	г. Урюпинск, ул. Гастелло, д. 3/1	зима	2002
18	Котельная № 18	г. Урюпинск, ул. Гора Восточная, 131а	круглогодично	2016

Показатели и параметры, характеризующие общества с ограниченной ответственностью «Концессия теплоснабжения Поволжья»

Показатель	Ед. измер.	2020 год	2021 год (оценка)
Протяженность сетей в 2-х трубном исчислении	км.	31,92	31,92
Число котельных всего:	единиц	18	18
в том числе на:			
жидком топливе	единиц	0	0
газе	единиц	18	18
Мощность присоединительная котельных на:			
жидком топливе	Гкал/час		
газе	Гкал/час		
Выработано тепла	Тыс.Гкал	106,17	108,42

Показатель	Ед. измер.	2020 год	2021 год (оценка)
Реализовано тепла	Тыс.Гкал	86,28	91,22
в т.ч. населению	Тыс.Гкал	60,48	63,47

Характеристика основного оборудования котельных ООО «Концессия теплоснабжения Поволжья»

№ п/п	Наименование котельной	Тип котлоагрегатов	Количество	Установленная мощность, Гкал/час	Вид топлива	Температурный график, С	Год ввода в эксплуатацию
1	Котельная № 1	Buderus Logano SK745-1200 СВИБ-3	1 10	1,032 13,532 12,500	газ	95-70	2010 1978
2	Котельная № 2	КСВа-2,5-ГС	8	17,200	газ	95-70	2000
3	Котельная № 3	КВГМ-0,35	2	0,602	газ	95-70	2004
4	Котельная № 4	КВа-0,25-ГН	3	0,645	газ	95-70	2005
5	Котельная № 5	ICI REX 50	2	0,858	газ	95-70	2015
6	Котельная № 6	Buderus Logano SK745-1200	2	2,62	газ	95-70	2010
7	Котельная № 7	КВА-0,63-ЛЖ	3	1,626	газ	95-70	2007
8	Котельная № 8	НР-18 СВИБ-3	3 1	3,66 4,91 1,250	газ	95-70	1977 1977
9	Котельная № 9	КВа-0,25-ГН	3	0,645	газ	95-70	2007
10	Котельная № 10	КВс-2,3 КВс-1,3	1 1	2,193 2,526 1,333	газ	95-70	2003 2002
11	Котельная № 11	Viessmann VITOPLEX 100	4	5,048	газ	95-70	2014
12	Котельная № 12	КВГМ-50	3	150,00	газ	95-70	1992
13	Котельная № 13	НР-18 КВа-0,63	3 1	3,66 4,000 0,54	газ	95-70	1977 2002
14	Котельная № 14	КВа-0,25-ГН	4	0,860	газ	95-70	2002
15	Котельная № 15	Chappee ARIZONA Evolution 2	2	0,8	газ	95-70	2003
16	Котельная № 16	Хопер-100	5	0,405	газ	95-70	2003
17	Котельная № 17	Хопер-100	5	0,405	газ	95-70	2007
18	Котельная № 18	КОВ-20 КОВ-31,5	1 2	0,017 0,071 0,054	газ	95-70	2016 2016

План программных мероприятий комплексного развития коммунальной инфраструктуры общества с ограниченной ответственностью «Концессия теплоснабжения Поволжья»

№	Наименование мероприятия	Наименование показателя, единица измерения	Количественные показатели										Ориентировочный объем финансирования мероприятий	Ожидаемый эффект
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Млн. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Мероприятия в отрасли теплоснабжения														
1	Модернизация котельной № 8	объект	9,3										9,3	Обеспечение надежности работы оборудования в штатном режиме без аварийных ситуациях. Повышение энергоэффективности.
2	Модернизация котельной № 10	объект		15,6									15,6	Обеспечение надежности работы оборудования в штатном режиме без аварийных ситуациях. Повышение энергоэффективности.
3	Модернизация котельной № 6	объект		14,4									14,4	Обеспечение надежности работы оборудования в штатном режиме без аварийных ситуациях. Повышение энергоэффективности
4	Модернизация котельной № 1	объект			21,3								21,3	Обеспечение надежности работы оборудования в штатном режиме без аварийных ситуациях. Повышение энергоэффективности

Возможные способы решения основных проблем системы теплоснабжения

№ п/п	Краткое описание проблемы	Возможные способы решения
1	Высокий уровень потерь в сетях. Высокий износ сетей.	Изоляция трубопроводов высокоэффективными теплоизоляционными материалами. Замена изношенных сетей.
2	Дефицит тепловых мощностей.	Замена котлов на котлы с наиболее высоким КПД. Установка блочных котельных на удаленных участках.
3	Высокие затраты на топливо (газ).	Замена котлов на котлы с наиболее высоким КПД. Наладка оборудования с целью уменьшения удельной нормы расхода топлива.
4	Высокие затраты на воду (с гор.водовода) для технических нужд.	Приобретение современных приборов для обнаружения утечек теплоносителя. Замена ветхих трубопроводов.
5	Высокие затраты на транспортировку теплоносителя	Уменьшение протяженности тепловых сетей за счет установки и ввода в эксплуатацию блочных котельных.

Анализ существующих технических и технологических проблем в системе теплоснабжения

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения, а также существующие проблемы развития организации надёжного и безопасного теплоснабжения городского округа город Урюпинск, приведены ниже:

Избыток установленной тепловой мощности на котельной № 12 (невозможность использования котельной в летний период для ГВС);

Высокий износ оборудования котельных № 3, № 4, № 8, № 10, № 14;

Неэффективный режим работы котельных № 1, № 6, № 13, № 15: летом – как котельные, зимой – как ЦТП;

Большое количество ветхих и изношенных тепловых сетей, что в свою очередь влечёт за собой высокие тепловые потери (утечки) при транспортировке тепловой энергии; высокий износ магистральной тепловой сети от котельной № 12;

Отсутствие приборов учёта отпущенной тепловой энергии на источниках;

Завышенный полезный отпуск, учитываемый в тарифе, что приводит к недополучению организаций дохода (15-20% от выручки в год).

2.2. Водоснабжение

Поставщиком услуг централизованного водоснабжения на территории Урюпинска является муниципальное унитарное предприятие «Водопроводно-канализационное хозяйство».

Источником водоснабжения города Урюпинска являются подземные воды, каптируемые восемью скважинами, расположенными в 2-3 км от города - общей производительностью 15 тыс. м3/сут., и шестью скважинами, расположенными в черте города, общей производительностью 12 тыс. м3/сут.

Технические характеристики системы водоснабжения

Наименование водозабора	Тип	Протяженность водопроводных сетей	Средняя производительн ость, тыс. м3/год	Качество воды
Станция 2-ого подъема воды	скважи нный	21,985 км	4562,5	Цветность 4; РН 6,78; Жобщ 6,65; Feобщ =0,18мг/дм куб; марганец 0,116 мг/дм куб; сухой остаток 514,5 мг/дм куб
Станция обезжелезивани я скважины №2 (пр-т Ленина сквер Комсомола)	скважи нный	30,900 км	547,5	Цветность 2; РН 7,4; Жобщ. =5.15; Feобщ=0,1 мг/дм куб; марганец 0,045 мг/дм куб; сухой остток 468,5 мг/дм куб
Скважина №3 (пер. Конечный 58)	скважи нный	14,000 км	547,5	Цветность 3; РН 7,42; Жобщ 5,48; Feобщ=0,1 мг/дм куб; марганец 0,028 мг/дм куб; сухой остаток 488,4 мг/дм куб
Скважина №4 (ул. Партизанская 156)	скважи нный	32,00 км	547,5	Цветность 4; РН 7,42; Жобщ 7,14; Feобщ=0,1 мг/дм куб; марганец 0,022 мг/дм куб; сухой остаток 611,3 мг/дм куб
Скважина №5 (за оз. Подпесочное)	скважи нный	12,315 км	547,5	Цветность 3; РН 7,4; Жобщ 6,16; Feобщ=0,1 мг/дм куб; марганец 0,035 мг/дм куб; сухой остаток 553.5 мг/дм куб
Станция 3-ого подъема воды	скважи нный	43,200 км	547,5	Цветность 3; РН 7,47; Жобщ 6,36; Feобщ=0,11 мг/дм куб; марганец 0,13 мг/дм куб; сухой остаток

Вода имеет повышенное содержание железа.

Система водоснабжения города Урюпинска - централизованная.

По водоводам Ø300 мм. вода после предварительного хлорирования поступает на водопроводные очистные сооружения (фильтровальная станция), далее после очистки самотеком - в резервуары чистой воды (2х2000 м3), затем насосной станцией II-го подъема вода подается в водопроводную сеть города.

В насосной станции II-го подъема установлены 6 насосов: марки Д315-71 -3 шт., марки NB 100-250/245 - 2 шт., марки Д500-65 - 1 шт., а также частотный преобразователь. Производительность насосной станции II подъема Q=15 тыс. м3/сут. Учет расхода воды, подаваемой насосной станцией, осуществляется по расходомеру.

Водопроводные очистные сооружения г. Урюпинска состоят из пяти станций обезжелезивания:

- фильтровальная станция производительностью 8 тыс. м3/сут. (фильтрование на 10 фильтрах с загрузкой из кварцевого песка после предварительного окисления железа гипохлоритом натрия);

- станции обезжелезивания производительностью 1440 м3/сут. установлены на четырех городских скважинах. Станции имеют по 6 фильтров с загрузкой из кварцевого песка. Фильтрование происходит после вакуумно-эжекционного аппарата, в котором происходит окисление железа.

Вода из городских скважин после очистки на станциях обезжелезивания подается в городскую водопроводную сеть. На всех городских скважинах установлены частотные преобразователи.

Режим работы очистных сооружений - круглосуточный.

Ряд промышленных предприятий города, например, ОАО «Маслоэкстракционный завод», ОАО «Хоперская упаковка», имеют собственные скважинные водозаборы, расположенные на территории этих предприятий.

На некоторых промышленных предприятиях города (ОАО «Маслоэкстракционный завод») применяется система оборотного водоснабжения.

По данным МУП «Водоканал» г. Урюпинска качество воды соответствует требованиям СаНПиН 2.1.4.1074-01.

Насосная станция III-го подъема производительностью 4 тыс. м3/сут. расположена в районе горы Восточной. На станции установлен насос марки Д 200х90.

Часть населения, проживающего в одноэтажной застройке, пользуется водой из водоразборных колонок, которых в городе 178 шт. Городские водопроводные сети в основном закольцованы. Зонирование водопроводной сети не предусмотрено. Протяженность водопроводной сети города - 154,4 км.

Городская водопроводная сеть выполнена из стальных, чугунных, асбестоцементных и полиэтиленовых труб Ø100-500 мм. Водопроводная сеть и запорно-регулирующая арматура имеют средний процент износа - 62%.

Наружное пожаротушение производится из пожарных гидрантов, расположенных на водопроводной сети и из пожарных резервуаров, расположенных на территориях некоторых предприятий.

Поливочный водопровод в городе отсутствует.

Существующие зоны санитарной охраны источников водоснабжения, водопроводных сетей и сооружений соответствуют санитарным требованиям.

Проблемные характеристики сиситем водоснабжения.

Основными проблемами в развитии данной отрасли являются:

ограниченность финансовых средств для своевременной замены устаревшего оборудования и ремонта сооружений и сетей из-за несоотвествия действующих тарифов необходимым фактическим затратам;

высокая степень физического износа действующих основных фондов;

износ павильонов над скважинами;

несоответствие насосного оборудования современным требованиям по надежности и электропотреблению. Отсутствие автоматизации и диспетчеризации;

вторичное загрязнение и ухудшение качества воды вследствие коррозии металлических трубопроводов при транспортировке воды потребителям.

Водоочистные сооружения:

использование в технологии обеззараживания воды гипохлорита натрия. При введении, которого в воду образуются канцерогенные вещества;

высокий износ зданий, инженерных сетей и сооружений, имеющих значительный физический износ железобетонных конструкций и 100%-ную амортизацию трубопроводов;

отсутствие сооружений очистки и повторного использования промывных вод, сооружений по обезвоживанию образующихся осадков приводит к неоправданным потерям забираемой из водоисточника «сырой воды»;

отсутствие на одной из городский скважин оборудования для обезжелезивания и обеззараживания вод.

План программных мероприятий комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального унитарного предприятия «Водопроводно-канализационное хозяйство»

№	Наименование мероприятия	Наименование показателя, единица измерения	Количественные показатели										Ориентировочный объем финансирования мероприятий	Ожидаемый эффект
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Млн. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Мероприятия в отрасли водоснабжения														
1	Модернизация насосной станции 3-го подъема холодного водоснабжения	объект	1,83	3,78	1,87								7,48	Обеспечение надежности очистки и обезараживания воды. Обеспечение надежности работы оборудования в штатном режиме и при аварийных ситуациях. Получение доброкачественной питьевой воды соответсвующей стандарту на питевую воду. Снижение расходов электроэнергии.
2	Модернизация станции обезжелезивания холодной воды № 4	объект			1,91	3,80	3,83	2,40					11,94	Обеспечение надежности очистки и обезараживания воды. Обеспечение надежности работы оборудования в штатном режиме и при аварийных ситуациях. Получение доброкачественной питьевой воды

														соответсвующей стандарту на питевую воду. Снижение расходов электроэнергии.
3	Модернизация станции обезжелезивания холодной воды № 2	объект						1,45	3,86	3,69	3,07		12,07	Обеспечение надежности очистки и обезараживания воды. Обеспечение надежности работы оборудования в штатном режиме и при аварийных ситуациях. Получение доброкачественной питьевой воды соответсвующей стандарту на питевую воду. Снижение расходов электроэнергии.
4	Модернизация станции обезжелезивания холодной воды № 3	объект									0,99	4,21	5,20	Обеспечение надежности очистки и обезараживания воды. Обеспечение надежности работы оборудования в штатном режиме и при аварийных ситуациях. Получение доброкачественной питьевой воды соответсвующей стандарту на питевую воду. Снижение расходов электроэнергии.

2.3. Водоотведение

Централизованного водоотведение на территории городского округа город Урюпинск осуществляет муниципальное унитарное предприятие «Водопроводно-канализационное хозяйство».

В городе имеется централизованная система бытовой канализации, в которую производится отвод бытовых стоков жилой застройки и ряда промышленных предприятий города.

Все стоки города собираются самотечной канализацией и при помощи 11-ти канализационных насосных станций перекачиваются на главную канализационную насосную станцию (ГКНС), расположенную в районе улицы Красноармейской и переулка Малого. Все поступающие стоки главной насосной станцией подаются по двум ниткам напорной канализации Ø500 мм. каждая на существующие очистные сооружения полной биологической очистки проектной производительностью 25 тыс. м3/сут. На ГКНС установлены: 3 насоса марки СМ 250/200-400, СМ 200/150-315, СМ 200/150-315.

Технические характеристики системы водоотведения

Название канализационной насосной станции (КНС)	Производитель производитель ность КНС, тыс.м.3	Суточная нагрузка на систему водоотведения, тыс.м.3/сут	Протяженность сетей, км.
КНС №1 (ул. Советская 157)	5,76	0,79	8,896
КНС №2 «ГКНС» (пер. Малый 20 А)	12,5	6,86	15,596
КНС №3 (территория МУП «ТС»)	3,456	0,04	0,257
КНС №4 (ул. Хоперская 1 А)	3,6	0,53	9,281
КНС №5 (ул. Мичурина)	3,6	0,92	14,686
КНС №6 (пр. Безымянный 2А)	2,4	0,47	4,498
КНС №7 (ул. Мичурина 42 А)	1,2	0,03	0,929
КНС №8 (ул. Радищева)	1,92	0,07	1,206
КНС №9 (ул. Попова 65 А)	1,2	0,04	0,359
КНС №10 (ул. Волгоградская)	3,84	0,35	1,294
КНС №11 (ул. Красногвардейская 15)	3,456	0,61	1,161
КНС №12 (ул. Волжская)	1,2	0,28	1,887

После контактных резервуаров очищенные и обеззараженные стоки самотеком сбрасываются в р. Хопер.

Проведена реконструкция на очистных сооружениях канализации с целью получения органических удобрений с использованием одного из аэротенков в качестве аэробного стабилизатора смеси сырого осадка и избыточного активного ила. Из аэробного стабилизатора надиловая вода перекачивается в голову очистных сооружений, а осадок на иловые карты, где он подсушивается и буртуется.

Существующая схема канализации неполная раздельная.

В связи с уменьшением количества сточных вод, поступающих от промышленных предприятий города, основные канализационные насосные станции и канализационные очистные сооружения имеют резерв производительности.

Протяженность канализационной сети города составляет 61,9 км. Канализационная сеть выполнена из керамических, чугунных и железобетонных труб Ø150-800 мм.

От частного сектора, не охваченного централизованной канализацией, стоки вывозятся передвижными средствами по договорам с МУП «Водоканал» и ООО «Станция слива отходов».

Проблемные характеристики систем водоотведения

Существующие очистных сооружений канализации с фактической мощностью 12,5 тыс.м3 (проектная 25,0 тыс. м3)

Основными проблемами в развитии данной отрасли являются:

ограниченность финансовых средств для своевременной замены устаревшего оборудования и ремонта сооружений и сетей из-за несоответствия действующих тарифов необходимым фактическим затратам;

высокая степень физического износа действующих основных фондов.

Сети водоотведения:

старение сетей водоотведения, увеличение износа сетей;

рост аварий, связанных с износом сетей канализации;

значительное увеличение объемов работ по замене оборудования и запорной арматуры на канализационной насосной станции;

неорганизованное поступление ливневых, талых и дренажных вод в хозяйственно-бытовую систему водоотведения;

протяженность сетей нуждающихся в замене составляет 19,5 км.;

попадание не нормативно очищенных производственных сточных вод от промышленных предприятий. От предприятий общепита в сети водоотведения ввиду отсутствия локальных очистных сооружений.

Очистные сооружения:

большой износ сооружений и оборудования, несоответствие принятой технологии очистки современным требованиям по обеспечению нормативного качества очистки сточных вод;

отсутствие сооружений очистки сточных вод от азота и фосфора, что представляет опасность эвтрофикации водоприемника очистных вод.

План программных мероприятий комплексного развития коммунальной инфраструктуры муниципального унитарного предприятия «Водопроводно-канализационное хозяйство»

№	Наименование мероприятия	Наименование показателя, единица измерения	Количественные показатели										Ориентировочный объем финансирования мероприятий	Ожидаемый эффект
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Млн. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Мероприятия в отрасли водоотведения														
1	Модернизация самотечного канализационного коллектора Ду 400 мм от ул. Гора Восточная до канализационно-насосной станции № 5 ул. Мичурина L=550,0 м/п	объект	1,19	2,46	0,84								4,48	Повышение надежности работы, бесперебойный прием стоков от населения, безаварийность.
2	Модернизация канализационно-насосной станции № 5	объект			1,62	0,24							1,86	Бесперебойный прием и перекачка сточных вод
3	Модернизация комплекса очистных сооружений канализации	объект				2,22	2,44	2,45	2,46	2,58	2,69	2,83	17,68	Повышение надежности работы очистительной системы и снижение затрат на электроэнергию

2.4. Электроснабжение

Электроснабжение г.Урюпинска осуществляется от Волгоградской энергосистемы. Основным питающим центром является подстанция 500/220/110/кВ «Балашовская», расположенная в р.п. Новониколаевском. В энергосистеме г.Урюпинска выделено 2 энергорайона: - Восточная часть города запитана от подстанции 110/10кВ «Пищевая» - Центр города и западная часть запитаны от подстанции 110/35/10кВ «Урюпинская».

Во всех энергорайонах г.Урюпинска существуют ограничения на технологическое присоединение потребителей из-за наличия ограничивающих элементов (участки сети, отдельные объекты электросетевого хозяйства), а также недостатка пропускной способности электрических сетей для обеспечения передачи мощности в необходимых объемах. Электросетевой комплекс на территории Урюпинска обслуживается рядом сетевых компаний. Распределительные сети и подстанции напряжением 110 кВ и ниже обслуживаются филиалом ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга «Волгоградэнерго». Распределительные сети среднего и низкого напряжения эксплуатируются в основном филиалом Северные межрайонные электрические сети АО «Волгоградоблэлектро».

За период 2015-2020гг. были выполнены следующие основные задачи стоящие перед филиалом Северные межрайонные электрические сети АО «Волгоградоблэлектро»:

1.Закончена модернизация оборудования всех РП в части замены масляных выключателей на вакуумные.

2.Выполнена реконструкция всех ЛЭП-10кВ, имеющихся в АО «Волгоградоблэлектро», с заменой опор на железобетонные.

3.Начата работа по реконструкции ЛЭП-0,4кВ, приобретенных в собственность АО «Волгоградоблэлектро» в период с 2010 года по 2014 год.

4.Продолжена работа по улучшению уровня напряжения у потребителей и снижения потерь эл. энергии путем строительства в г. Урюпинске дополнительных трансформаторных подстанций 10/0,4кВ, перераспределения нагрузок между ТП, сокращения длины фидеров за счет строительства новых фид, отходящих от подстанций, а так же перенос существующих пс в центр нагрузок с проведением модернизации оборудования подстанций.

Общие сведения

Наименование	Характеристика
Собственник электрических сетей	АО «Волгоградоблэлектро» филиал Северные межрайонные электрические сети.
Обслуживающие организации	АО «Волгоградоблэлектро» филиал Северные межрайонные электрические сети.
Количество ТП, шт.	104
Протяженность линий электропередач, км.	Воздушных линий 10 кВ- 67,411 км. Кабельных линий 10 кВ- 61,481 км. Воздушных линий 0,4 кВ- 246,251км. Кабельных линий 0,4 кВ- 30,571км.

Основные показатели электроснабжения

Показатели	Ед. изм.	2020
Потери в сетях, % (технологические)	%	13,011
% охвата потребителей приборами учета	%	100
% продаваемой мощности, регистрируемый приборами учета	%	99
% удовлетворения заявок на установку приборов учета в домохозяйствах	%	100
Среднегодовое потребление в сутки	МВт*час	
Недоотпуск электроэнергии за год	МВт*час	0
Количество аварий в год	шт.	0
Средняя продолжительность 1 аварии	час.	
Уровень удовлетворения требованиям стандартов по качеству %	%	100
Собираемость платежей за услуги	%	100

Сведения о дислокации ТП АО «Волгоградоблэлектро» в г. Урюпинск

№ п/п	№ ТП	Мощность	Собственник	Адрес	Тип
1	РП-1	250	Сев.МЭС	пер. Дзержинского	кирп.исп.
2	РП-2	250	Сев.МЭС	Г.Восточная	кирп.исп.
3	РП-3	160	Сев.МЭС	ул. Мичурина	кирп.исп.
4	РП-5	2х100	Сев.МЭС	Микрорайон 1	кирп.исп.
5	РП-6	63	Сев.МЭС	Ул. Б.Мушкетовская	кирп.исп.
6	РП-7	2х400	Сев.МЭС	Пр. Строителей	встр.кирп.
7	1	250	Сев.МЭС	Территория Лесхоза	ГКТП
8	2	2х400	Сев.МЭС	Ул.Кривошлыкова	кирп.исп.
9	3	250	Сев.МЭС	Ул.Октябрьская	кирп.исп.
10	4	250	Сев.МЭС	Пер. Селиванова	кирп.исп.
11	6	630	Сев.МЭС	Пер. Ермолова	кирп.исп.
12	7	400	Сев.МЭС	Пл.Комсомола	кирп.исп.
13	8	250	Сев.МЭС	Пер. Береговой	кирп.исп.
14	9	160	Сев.МЭС	Пр. Ленина	ГКТП
15	11	63	Сев.МЭС	П.Хопер	СКТП
16	12	250	Сев.МЭС	Пр.Ленина	кирп.исп.
17	13	2х400	Сев.МЭС	Ул. Московская	кирп.исп.
18	15	630	Сев.МЭС	Ул. Л.Чайкиной	кирп.исп.
19	16	250	Сев.МЭС	Ул. Штеменко	кирп.исп.
20	18	2х400	Сев.МЭС	Ул. Б.Мушкетовская	кирп.исп.
21	19	63	Сев.МЭС	Г.Восточная	КТП
22	20	2х 160	Сев.МЭС	Пер.Ульяновский	кирп.исп.
23	23	250	Сев.МЭС	пер Ермолова	ГКТП
24	24	160	Сев.МЭС	Ул. Свободы/Коммунальный	КТП.
25	26	400	Сев.МЭС	Ул. Советская	кирп.исп.
26	27	2х400	Сев.МЭС	ул. Красноармейская	К-42
27	29	250	Сев.МЭС	ул. Красноармейская	кирп.исп.
28	30	2х630	Сев.МЭС	Ул. Доценко	КТП.
29	33	100	Сев.МЭС	Ул. Свободы	КТП.
30	40	2х400	Сев.МЭС	Пр. Ленина	кирп.исп.
31	41	2х400	Сев.МЭС	Пр. Ленина	кирп.исп.

32	42	160	Сев.МЭС	Территория СЭС	кирп.исп.
33	50	100	Сев.МЭС	Г.Восточная	КТП
34	51	160	Сев.МЭС	Остров 2	КТП
35	52	160	Сев.МЭС	Ул.Штеменко	КТП
36	53	160	Сев.МЭС	П.Хопер	ГКТП
37	55	250	Сев.МЭС	Ул. Демократическая	ГКТП
38	64	400	Сев.МЭС	ул. Краснознаменная	ГКТП
39	32	2х400	Сев.МЭС	Ул. Попова	2КТППК
40	54	250	Сев.МЭС	Ул. Красногвардейская	КТПК
41	61	250	Сев.МЭС	Ул. Гастелло	КТПН
42	89	400	Сев.МЭС	Пес.Карьер	КТПН
43	149	160	Сев.МЭС	Г. Восточная	КТПН
44	165	250	Сев.МЭС	Ул. Славянская	КТПН
45	66	400	Сев.МЭС	ул. Весенняя	кирп.исп.
46	67	2х250	Сев.МЭС	Тер. кирпичного завода	кирп.исп.
47	68	160	Сев.МЭС	Ул.Штеменко	кирп.исп.
48	69	250	Сев.МЭС	Ул. Свободы	ГКТП
49	72	400	Сев.МЭС	Ул Окадненская	ГКТП
50	73	250	Сев.МЭС	Ул.Гастелло	кирп.исп.
51	74	100	Сев.МЭС	Г.Восточная	ГКТП
52	75	2х400	Сев.МЭС	Ул.Мичурина	кирп.исп.
53	77	400	Сев.МЭС	Пер.Моховой	кирп.исп.
54	78	250	Сев.МЭС	Г.Восточная	КТП
55	79	250	Сев.МЭС	Пер.Большевитский	ГКТП
56	80	2х400	Сев.МЭС	Ул. Волгоградская	кирп.исп.
57	84	400	Сев.МЭС	пер. Моховой	кирп.исп.
58	88	2х630	Сев.МЭС	Тер. ЦРБ	кирп.исп.
59	111	250+160	Сев.МЭС	Микрорайон 1	кирп.исп.
60	123	250	Сев.МЭС	Пер.Большевитский	ГКТП
61	126	2х400	Сев.МЭС	Пер. Ульяновский	кирп.исп.
62	127	100	Сев.МЭС	Пер. Ульяновский	КТП
63	128	160	Сев.МЭС	Ул. Партизанская	ГКТП
64	130	250	Сев.МЭС	Ул. Партизанская	ГКТП
65	131	400	Сев.МЭС	Тер. АК-1207	ГКТП
66	132	400	Сев.МЭС	Ул.Пушкина	кирп.исп.
67	133	2х400	Сев.МЭС	Ул.Пушкина	кирп.исп.
68	134	400+250	Сев.МЭС	Ул. Гагарина	кирп.исп.
69	135	250	Сев.МЭС	Ул. Матросова	кирп.исп.
70	136	400	Сев.МЭС	Ул. Ильменская	ГКТП
71	137	2х400	Сев.МЭС	Пер.Пионерский	кирп.исп.
72	138	400	Сев.МЭС	Пер. Селиверстова	кирп.исп.
73	139	630	Сев.МЭС	Ул.Чапаева	кирп.исп.
74	140	400	Сев.МЭС	ул. Гагарина	кирп.исп.
75	141	400	Сев.МЭС	ул. Циолковского	кирп.исп.
76	142	2х400	Сев.МЭС	Ул. Нижняя	кирп.исп.
77	143	630	Сев.МЭС	Сквер Комсомола	кирп.исп.
78	144	2х400	Сев.МЭС	Ул Штеменко	кирп.исп.
79	145	2х250	Сев.МЭС	Ул. Крупской	кирп.исп.
80	146	250	Сев.МЭС	Ул.Гражданская	кирп.исп.
81	147	2х400	Сев.МЭС	Ул. Доценко	кирп.исп.
82	150	400	Сев.МЭС	Ул. Советская	кирп.исп.

83	155	400	Сев.МЭС	Ул.Разливаева	кирп.исп.
84	156	400	Сев.МЭС	Ул. Ленинградская	ГКТП
85	157	250	Сев.МЭС	Г.Восточная	ГКТП
86	158	250	Сев.МЭС	Ул. Акишинская	ГКТП
87	159	2х400	Сев.МЭС	ул. Буденного	кирп.исп.
88	164	250	Сев.МЭС	Ул.Славянская	КТП
89	166	250	Сев.МЭС	Тер Птицецеха	КТПН
90	167	25	Сев.МЭС	Г.Восточная	МТП
91	168	2х400	Сев.МЭС	Пр. Строителей	2КТПК
92	85	250	Сев.МЭС	Пес. Карьер	КТПН
93	176	400	Сев.МЭС	пер.Колхозный	ГКТП
94	182	250	Сев.МЭС	Пер. Спортивный	кирп.исп.
95	186	250	Сев.МЭС	Ул. Юбилейная	ГКТП
96	187	400	Сев.МЭС	Ул. Ботаническая	кирп.исп.
97	188	2х250	Сев.МЭС	Ул.Московская	кирп.исп.
98	189	250	Сев.МЭС	Г.Восточная	кирп.исп.
99	190	40	Сев.МЭС	Г.Восточная	СКТП
100	191	160	Сев.МЭС	Ул. Дружбы	кирп.исп.
101	193	250	Сев.МЭС	Ул. Провоторовская	СКТП
102	194	250	Сев.МЭС	Г.Восточная	КТП
103	197	400	Сев.МЭС	Ул. Б.Мушкетовская	кирп.исп.
104	3530	160	Сев.МЭС	Г.Восточная	ГКТП
105	5	180х160	МУП Водоканал	Ул. Советская	кирп.исп.
106	10	2х400	ИП Арбин	Ул. Красноармейская	КТП
107	14	2х400	ОАО Автотранс	Г.Восточная	кирп.исп.
108	25	560	МУП Водоканал	Очистные сооружения	кирп.исп.
109	28	2х320	МУП Водоканал	Очистные сооружения	кирп.исп.
110	57	2х400	ООО Паритет	Ул. Красноармейская	кирп.исп.
111	58	2х400	Хлебзавод	Ул. Б.Мушкетовская	кирп.исп.
112	60	160	ООО Чермет	Ул.Гастелло	КТП
113	63	630	Урюпинский трикотаж	Тер-ия Трикотажной ф-ки	кирп.исп.
114	65	250	ОАО Лукойл	Тер.Нефтебазы	КТП
115	70	160	ДРСУ	Тер.ДРСУ	КТП
116	71	2х320	ИП Дзюман	Г.Восточная	кирп.исп.
117	76	630	Агрострой	Ул. Б.Мушкетовская	кирп.исп.
118	81	160	ПМК 113	Тер.ПМК	КТП
119	82	160	Агрострой	Пес.Карьер	КТП
120	83	2х630	ИП Яшкин	Пес.Карьер	кирп.исп.
121	85	250	ГСК Контакт	Пес.Карьер	КТП
122	86	63	ИП Боярищева	Пес.Карьер	кирп.исп.
123	87	160	МУП Водоканал	Тер-ия Трикотажной ф-ки	КТП
124	110	160	МУП Водоканал	Скважина №4	КТП
125	116	2х1000	ОАО Урюпинский МЭЗ	Тер-ия МЭЗ	кирп.исп.
126	117	630+320	ОАО Урюпинский элев.	Тер-ия Урюпинского элев.	кирп.исп.
127	118	400	ОАО Урюпинский элев.	Тер-ия Урюпинского элев.	КТП
128	120	2х630	ОАО Урюпинский элев.	Тер-ия Урюпинского элев.	кирп.исп.
129	121	160	ИП Кудинов	Ул. Штеменко	КТП
130	122	400	ООО Аверс	Ул. Республиканская	КТП
131	125	100	ИП Чиркун	Пер. Дзержинского	КТП
132	129	400	ИП Кузнецова	Тер.Яйцебазы	кирп.исп.
133	163	160	ИП Зюзин	Г.Восточная	кирп.исп.

134	151	400	ИП Горнякова	Г.Восточная	КТП
135	152	100	Пенсионный фонд	Ул. Гагарина	КТП
136	153	400	ИП Романченко	Г.Восточная	кирп.исп.
137	160	250	ИП Данилов	Г.Восточная	КТП
138	161	250	ИП Данилов	Г.Восточная	КТП
139	162	1000	ООО Хлебсервис	Г.Восточная	КТП
140	178	2х1000	Хоупак	Г.Восточная	кирп.исп.
141	185	630	ИП Арбин	Г.Восточная	КТП
142	192	400	ИП Арбин	Г.Восточная	КТП
143	195	100	ИП Эзергайль	Г.Восточная	КТП
144	196	100	МУП Водоканал	Территория Водоканал	КТП
145	198	100	ГСК Кардан	Г.Восточная	КТП
146	199	100	ООО Александр	Г.Восточная	КТП
147	3516	100	ПАТП	Ул. Красноармейская	КТП
148	3548	250	РЖД	Территория РЖД	КТП

Баланс мощности

№ п/п	Источник питания	Установл. трансформ. мощность, МВА	Max. Договорная мощность, МВт	Разрешенная мощность, МВт	Max зафиксированная мощность, МВт
1	ПС «Урюпинская» 110/35/10, ПС «Пищевая» 110/10	61,138	14,334	14,334	14,334

Отпущено эл.энергии в сеть в 2020г.- 68,815 млн. кВт/час,
Технические потери- 6,71 млн. кВт/час,
Реализация эл.энергии- 60,017 млн. кВт/час,
В том числе хознужды- 1,126 млн. кВт/час,
Потери коммерческие- 8,798 млн. кВт/час,

Техническое состояние систем.
Износ элементов системы электроснабжения

Наименование	Износ менее 50%	Износ более 50%
Здания ТП	28	31
Оборудование ТП	46	58
ВЛ-0,4 кВ	65,05 км	181,201 км
ВЛ-10 кВ	12,98 км	54,431 км
КЛ-0,4 кВ	10,612 км	19,959 км
КЛ-10 кВ	23,58 км	37,90 км

Динамика роста нагрузок

Годы										
2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
16,0	16,37	16,8	17,1	17,4	17,8	18,2	18,6	18,8	19	19,2

Система учета включает в себя как квартирные счетчики, так и приборы учета, установленные на ТП и на подстанциях 110 кВ.

Количество приборов учета по г. Урюпинск

Потребители	Однофазные, шт.	Трехфазные, шт.
Физические лица	18674	1247
Юридические лица	558	856

Потенциал развития системы

Основные приоритетные направления развития электросетей по филиалу Северные межрайонные электрические сети АО «Волгоградоблэлектро» на 2020-2024 г.г. выработаны на основании:

1. Анализа технического состояния и состава оборудования РП,ТП, КЛ/ВЛ-10-0,4кВ, соблюдение нормативного срока службы.
2. Анализа состояния оборудования, принятого по консолидации сетей.
3. Анализа аварийных отключений оборудования ТП и ЛЭП и их продолжительности.
4. Анализа режимов работы электрооборудования, создания оптимальных схем электроснабжения, секционирования линий с высоким уровнем присоединенных потребителей .
5. Анализа соответствия уровня напряжения у потребителей требованиям ГОСТ.
6. Применение современных цифровых технологий**.**
7. Выполнению Федеральных программ по электроснабжению объектов соцкультбыта.

В филиале Северные межрайонные электрические сети АО «Волгоградоблэлектро» к 2021 году закончена модернизация оборудования РП (замена масляных выключателей на вакуумные), поэтому назрела необходимость оборудования устройствами телемеханики для сбора параметров телеметрии и дистанционным управлением объектов, что позволяет перевести оперативное обслуживание ТП и ЛЭП-10кВ на новый уровень. Планируется установка ВВ в ячейках ТП-138 и ТП-135 для улучшения оперативного обслуживания ЛЭП-10кВ , сокращения времени аварийных отключений и предотвращения отключения социально-значимых объектов. Планируется установка комплексов приборов учета, оборудованных АИИСКУЭ для сбора и передачи информации по расходу эл. энергии на объектах консолидации, удаленных от участков, что приведет к экономии времени и материальных ресурсов при эксплуатации измерительных комплексов. Устройствами телеметрии планируется оборудовать все имеющиеся реклоузеры и ВВ.

Одним из приоритетных направлений развития АО Волгоградоблэлектро в 2021-30г.г. является процесс построения умных сетей. Данное направление развития сетей подразумевает достаточно длительный срок, требующий значительных затрат, поэтому необходимо подходить поэтапно к вопросу совершенствования сетей. В 2021-2024г. предложено внедрить метод автоматизации поиска места повреждения

на ЛЭП-10кВ с помощью применения индикаторов короткого замыкания. Применение индикаторов позволит сократить время при отыскании места повреждения, тем самым сократить время отключения ЛЭП, время ликвидации аварии и уменьшить недоотпуск электроэнергии.

План программных мероприятий комплексного развития коммунальной инфраструктуры филиала Северные межрайонные электрические сети АО «Волгоградоблэлектро»

№	Наименование мероприятия	Наименование показателя, единица измерения	Количественные показатели										Ориентировочный объем финансирования мероприятий	Ожидаемый эффект
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Млн. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Мероприятия в отрасли электроснабжения														
1	Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-52 и перевод нагрузки с ТП-66 на проектируемую ЛЭП-0,4кВ г. Урюпинск	км	0,1										0,68	Создание технической возможности для подключения новых объектов
2	Строительство 2КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-143 до ВРУ-0,4кВ ж/д по ул.М.Мушкетовская, 6 с переводом нагрузок с ТП-197 г. Урюпинск	км		0,5									0,73	Сокращение потерь эл. энергии, увеличение пропускной способности ЛЭП
3	Строительство ЛЭП-10кВ от РУ-10кВ РП-6 до оп.20-1/1 ЛЭП-10кВ Л-20 ПС Пищевая с переводом нагрузок отп. 20-1 ЛЭП-10кВ Л-20 ПС Пищевая на проектируемую ЛЭП-10кВ г. Урюпинск	км			0,4								1,29	Повышение надежности электроснабжения потребителей
4	Строительство ЛЭП-10кВ от Л-52 пс "Урюпинская до КТП-10/0,4кВ № 89 тер. Песочного карьера г. Урюпинск	км				0,25							0,97	Создание технической возможности для подключения новых объектов
5	Реконструкция РУ-10кВ ТП-135 с заменой ячеек КСО (6 шт.). Строительство КЛ-10кВ от оп.69 ЛЭП-10кВ Л-509 до	Км/шт	0,95/1										6,43	Модернизация оборудования пс с внедрением системы телемеханики,

	яч.1 РУ-10кВ ТП-135.Строительство КЛ-10кВ от ТП-135 до ТП-8 и до ТП-42 взамен существующих г. Урюпинск													Увеличение пропускной способности сетей
6	Реконструкция участка ЛЭП-10кВ Л-719 РП-7 и КТП-149 с переносом КТП в центр нагрузок г. Урюпинск	Км/шт				0,05 /1							1,2	Создание технической возможности для подключения новых объектов
7	Реконструкция участка ЛЭП-10кВ Л-718 РП-7 и КТП-50 с переносом ее в центр нагрузок и заменой на проходную Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-156 с переводом части нагрузок на КТП-50 г. Урюпинск	Км/шт		4,25/ 1									7,76	Создание технической возможности для подключения новых объектов
8	Реконструкция участка ВЛ-10кВ Л-611 РП-6 и КТП-79 с заменой ее на проходную реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-79 г. Урюпинск	Км/шт		2,15/ 1									4,47	Увеличение надежности электроснабжения потребителей
9	Реконструкция КТП-23 с заменой ее на проходную Строительство двух КЛ-10кВ от Л-1 ПС Урюпинская Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-23 г. Урюпинск	Км/шт			2,78/ 1								4,65	Увеличение надежности электроснабжения потребителей
10	Модернизация силового обрудования ТП-138 с заменой КСО-366 (яч .1) на КСО с ВВ-10кВ, РЗА и внедрение системы телемеханики г. Урюпинск	шт	1										6,5	Модернизация оборудования пс с внедрением системы телемеханики
11	Модернизация силового обрудования ТП-134 с заменой КСО-366 (яч .2) на КСО с ВВ-10кВ, РЗА и внедрение системы телемеханики, реконструкция КЛ-10 от ТП-134 до ТП-135 г. Урюпинск	км				0,3							7,8	Модернизация оборудования пс с внедрением системы телемеханики
12	Модернизация РП-1, РП-2,РП-5,РП-6,РП-7 (внедрение	шт			2	2	1	1					16,52	Устройство телемеханики для

	системы телемеханики) Устройство телемеханики КРН-611 г. Урюпинск													сбора параметров телеметрии и управления объектом
13	Модернизация КТП-19 с заменой корпуса и трансформатора г. Урюпинск	шт			1								0,89	Создание технической возможности для подключения новых объектов
14	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-73 г. Урюпинск	км	3,4										5,17	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ,Увеличение пропускной способности сетей
15	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-137 г.Урюпинск	км				1,45							2,55	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ,Увеличение пропускной способности сетей
16	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-64 г. Урюпинск	км				2,9							4,6	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ,Увеличение пропускной способности сетей
17	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-146 г. Урюпинск	км					2,85						4,52	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ,Увеличение пропускной способности метей
18	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-69 г.Урюпинск	км			1,4								2,16	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ,Увеличение пропускной способности сетей
19	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-142 г. Урюпинск	км		1,2									2,52	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ,Увеличение пропускной способности сетей
20	Реконструкция КЛ-10 кВ Л-40 ПС Урюпинская от яч.40 ПС Урюпинская до оп.1 г.Урюпинск	км				0,6							3,15	Повышение надежности электроснабжения потребителей
21	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-136 г. Урюпинск	км				2,9							4,13	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ,Увеличение пропускной способности сетей

2.5. Газоснабжение

Подача газа в город Урюпинск осуществляется от магистральных газопроводов высокого давления через газораспределительные станции (ГРС). В городе эксплуатируется многоступенчатая газораспределительная система. Распределение газа осуществляется по газопроводам трех давлений: высокому 1-й категории - 1,2 МПа, высокому 2-й категории - 0,6 МПа, среднему - 0,3 МПа и низкому.

Существующая система газоснабжения обеспечивает необходимый уровень промышленной безопасности и состоит из:

- газопроводов - 462,1 км.,
- газораспределительных пунктов (ГРП) - 13 шт.,
- газораспределительных пунктов шкафных (ГРПШ) – 138 шт.,
- установок электрохимзащиты газопроводов (ЭХЗ) – 26 шт.

Инженерно-технический анализ. Основные показатели работы системы газоснабжения.

Общая протяженность эксплуатируемых филиалом ООО «Газпром газораспределение Волгоград» в г. Урюпинске газопроводов по г. Урюпинску составляет 462,1 км, в том числе:

	Сталь	Полиэтилен
газопровод высокого давления 1 категории (1,2 Мпа)	3,4 км	нет
газопровод высокого давления 2 категории (0,6 Мпа)	5,6 км	2,7 км
газопровод среднего давления (0,3 Мпа)	42,0 км	2,3 км
газопровод низкого давления (0,003 Мпа)	400,3 км	5,8 км

Объекты газоснабжения.
Характеристика технологического процесса и техническое состояние оборудования.

Наименование объекта	Адрес	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм		Давление, МПа	
			входа	выхода	входа	выхода
ГРП г. Урюпинск	ул.Б.Мушкетовская	10.04.2012	300	400	1,2	0,003
ГРП г. Урюпинск	ул.Красногвардейская	13.01.1994	219	108	0,3	0,003
ГРП г. Урюпинск	пер.Соболева	13.12.1984	219	108	0,3	0,003
ГРП г. Урюпинск	Ул.З.Космодемьянской	24.11.1992	80	80	0,3	0,005
ГРП г. Урюпинск	ул.Л.Чайкиной	22.05.1986	100	200	0,3	0,003
ГРП г. Урюпинск	ул.Черняховского	22.09.1993	80	80	0,3	0,003
ГРП г. Урюпинск	пер.Ульяновский	11.12.1986	100	200	0,3	0,003
ГРП г. Урюпинск	пер.Моховой	17.10.1986	50	50	0,3	0,005
ГРП г. Урюпинск	пр.Строителей	03.11.1994	80	80	0,2	0,003
ГРП г. Урюпинск	ул. Буденного	12.11.1987	50	50	0,3	0,003
ГРП г. Урюпинск	ул.Окладненская	26.01.1995	80	80	0,3	0,003
ГРП г. Урюпинск	пер.Мельничный	12.09.1996	100	100	0,6	0,003
ГРП г. Урюпинск	Урюпинское ДРСУ	22.04.1999	100	150	0,6	0,003

Подача газа в город Урюпинск осуществляется от магистральных газопроводов высокого давления через газораспределительные станции (ГРС).

В городе Урюпинке эксплуатируется многоступенчатая газораспределительная система. Распределение газа осуществляется по газопроводам четырех видов давления: высокому 1-й категории - 1,2 МПа, высокому 2-й категории - 0,6 МПа, среднему - 0,3 МПа и низкому – 0,003 МПа.

Протяженность наружных газопроводов на начало 2021 года составляет 462,1 км, в том числе:

газопроводов высокого давления 1 категории (1,2 Мпа) – 3,4 км;

газопроводов высокого давления 2 категории (0,6 Мпа) – 8,3 км;

газопроводов среднего давления (0,3 Мпа) – 44,3 км;

газопроводов низкого давления (0,3 Мпа) – 406,1 км.

Обеспечение надежности, качества и повышения эффективности существующей газораспределительной системы Волгограда и связанные с этим задачи и проблемы решаются инвестиционными программами ОАО «Газпром газораспределение Волгоград».

Основной задачей развития газораспределительной системы города Урюпинска, рассматриваемой в рамках Программы, является подключение к системе площадок нового строительства.

План программных мероприятий комплексного развития коммунальной инфраструктуры филиала ООО «Газпром газораспределение Волгоград» в г. Урюпинске

№	Наименование мероприятия	Наименование показателя, единица измерения	Количественные показатели										Ориентировочный объем финансирования мероприятий	Ожидаемый эффект
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Млн. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Раздел 5. Мероприятия в отрасли газоснабжения														
1	Капитальный ремонт газопровода с заменой газового колодца на кран шаровый в безколодезном исполнении	объект	1	5	8	1	1	1	1	1	1	1	6,3	Улучшение безопасности и стабильности поставки газа
2	Техническое перевооружение ШРП с заменой на ГРПШ	объект	0	0	0	0	0	2	0	1	1	0	4,0	Улучшение безопасности и стабильности поставки газа

По состоянию 01.01.2021 года 94,8 % площади жилищного фонда в городе Урюпинске газифицировано природным газом. Обеспечение надежности, качества и повышения эффективности существующей газораспределительной системы городаа и связанные с этим задачи и проблемы решаются инвестиционными программами АО «Газпром газораспределение Волгоград». Основной задачей развития газораспределительной системы города, рассматриваемой в рамках Программы, является подключение к системе площадок нового строительства.

2.6. Утилизация (захоронение) твердых бытовых отходов

На территории городского округа город Урюпинск с 2016 года действует 1 очередь межмуниципального полигона ТКО, мощностью 460 000 $м^3$/год и сроком эксплуатации 15 лет, на который в настоящее время направляются на размещение твердые коммунальные отходы. В основе строительства межмуниципального полигона ТКО – применены передовые технологии гидроизоляции. Так, в качестве противофильтрационной основы использованы бентонитовые маты российского производства.

Также на территории городского округа город Урюпинск с 2019 года действует мусоросортировочный комплекс. Производительность линии сортировки составляет 330 тонн/сутки. Отсортированные полезные фракции из г. Урюпинск направляются на перерабатывающие комплексы Волгоградской области и прилегающие регионы. Отходы оставшиеся после сортировки направляются на межмуниципальный полигон ТКО.

Сбор и вывоз ТКО с территорий городского округа г.Урюпинск осуществляется по маршрутным графикам согласованным с региональным оператором, 5 мусоровозами, в том числе: 3 мусоровоза - 22 куб.метра, 2 мусоровоза - 11 куб.метров. Охват данной услугой населения города составляет 100%.

План программных мероприятий комплексного развития коммунальной инфраструктуры
ООО «ЭкоСфера»

№	Наименование мероприятия	Наименование показателя, единица измерения	Количественные показатели										Ориентировочный объем финансирования мероприятий	Ожидаемый эффект
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Млн. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Мероприятия по вопросам утилизации твердых бытовых отходов														
1	Строительство 2 очереди межмуниципального полигона ТКО в г.Урюпинск	объект	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	150	Увеличение мощности и срока эксплуатации полигона

3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1. Перспективные показатели развития муниципального образования

Перспективные показатели развития города Урюпинска

Показатели	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2020г.
	прогноз									
Численность населения (среднегодовая), тыс. человек	41,15	40,48	39,85	39,36	38,97	38,58	38,24	37,97	37,68	37,32
Естественный прирост населения, человек	-560	-574	-588	-602	-616	-630	-644	-658	-672	-686
Миграционный прирост населения, человек	-100	-100	-100	-100	-100	-100	-100	-100	-100	-100

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Оценка потребления товаров и услуг организаций коммунального комплекса играет важное значение при разработке программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры. Во-первых, объемы потребления должны быть обеспечены соответствующими производственными мощностями организаций коммунального комплекса. Системы коммунальной инфраструктуры должны обеспечивать снабжение потребителей товарами и услугами в соответствии с требованиями к их качеству, в том числе круглосуточное и бесперебойное снабжение. Во-вторых, прогнозные объемы потребления товаров и услуг должны учитываться при расчете тарифов, которые являются одним из основных источников финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса. Для оценки перспективных объемов был проанализирован сложившийся уровень потребления товаров и услуг организаций коммунального комплекса города Урюпинска. Совокупное потребление коммунальных услуг определяется как сумма потребления услуг по всем категориям потребителей. Оценка совокупного потребления для целей программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры проводится по трем основным категориям:

- население;
- бюджетные учреждения;
- прочие предприятия и организации.

3.2.1. Теплоснабжение

Основным поставщиком тепловой энергии в городе Урюпинске является общество с ограниченной ответственностью «Концессия теплоснабжения Поволжья».

Динамика суммарной реализации тепловой энергии

Организация	Отпущено тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал		
	Факт		Прогноз
	2019	2020	2021
ООО «Концессия теплоснабжения Поволжья»			
Всем потребителям	59,54	86,28	91,22
В том числе населению	41,19	60,48	63,47

Факторы, оказывающие влияние на реализацию тепловой энергии в целом по городу (в том числе их сочетание):

повышение средней температуры наружного воздуха в отопительный период и (или) сокращение продолжительности отопительного периода;

реализация потребителями мероприятий по энергосбережению в объектах теплопотребления (в том числе выполнение требований законодательства об энергосбережении и повышении энергетической эффективности);

переход потребителей на расчеты за тепловую энергию с использованием приборов учета (если до этого расчетные методы определения отпущенной тепловой энергии приводили к завышенным результатам).

В целом по городу Урюпинску структура реализации тепловой энергии по группам потребителей составляет (по данным 2020 года):

население - 72%;

бюджетные потребители - 20%;

прочие потребители - 8%.

Таким образом, основной объем тепловой энергии потребляется в жилищной и бюджетной сферах города Урюпинска.

При прогнозировании потребления тепловой энергии на отдаленную перспективу целесообразно учитывать изменение тепловых нагрузок потребителей в результате ввода новых зданий, теплоснабжение которых планируется от централизованных систем.

3.2.2. Водоснабжение и водоотведение

По системам коммунальной инфраструктуры водоснабжения и водоотведения

преобладающая доля в структуре потребления товаров и услуг МУП «Водоканал» приходится на категории потребителей «Население» и «Предприятия».

На долю потребителей «Население» в среднем приходится:

по водоснабжению - 58%;

по водоотведению и очистке сточных вод - 34%.

На долю потребителей «Предприятия» в среднем приходится:

по водоснабжению - 42%;

по водоотведению и очистке сточных вод - более 66%.

Учитывая сложившиеся соотношения, можно констатировать, что во многом потребление услуг водоснабжения и водоотведения Населением и Предприями будет играть одну из определяющих ролей в совокупном производстве и потреблении коммунальных ресурсов на срок реализации Программы.

Тенденции в сфере водоснабжения и водоотведения носят выраженный характер снижения объемов реализации товаров и услуг.

Изменение удельного водопотребления и, как следствие, водоотведения будет обусловлено в первую очередь темпами установки квартирных приборов учета воды. По мере увеличения охвата потребителей такими приборами потребление будет постепенно снижаться. Исходя из этого можно предположить, что сложившийся уровень потребления населением воды и услуг водоотведения сохранится на существующем уровне.

Организация	Отпущено воды потребителям, тыс.куб.м.		
	Факт		Прогноз
	2019	2020	2021
МУП «Водоканал»			
Всем потребителям	1284,2	1321,94	1344,56
В том числе населению	885,14	906,47	920,34

3.2.3. Электроснабжение

Анализ данных спроса на электрическую энергию по всем секторам экономики г.Урюпинска показал увеличение потребности в электроэнергии. Основной рост электрических нагрузок определен развитием промышленности, сферы жилищно-коммунальных услуг и сферы обслуживания населения.

Динамика суммарной реализации электроэнергии

Организация	Отпущено электроэнергии, млн.кВт.час.

	Факт		Прогноз
	2019	2020	2021
Потребителям	68,327	68,815	70,000

3.2.4. Газоснабжение

Прогноз увеличения объемов потребления газа населением основан на условиях подключения и отопления всех построенных и введенных в эксплуатацию индивидуальных жилых домов.

3.2.5. Утилизация (захоронение) ТБО

Сбор и вывоз ТКО с территорий городского округа г.Урюпинск осуществляется по маршрутным графикам согласованным с региональным оператором, 5 мусоровозами, в том числе: 3 мусоровоза - 22 куб.метра, 2 мусоровоза - 11 куб.метров. Охват данной услугой населения города составляет 100%.

Приказом комитета тарифного регулирования ри 30.06.2017 года № 21 установлены нормативы накопления твердых коммунальных отходов в Волгоградской области:

- для одного проживающего в многоквартирном доме 35,012 кг./мес. или 0,206 $м^3$/мес.;
- для одного проживающего в индивидуальном жилом доме 30,3927 кг./мес. или 0,203 $м^3$/мес..

Сбором, транспортировкой и передачей для размещения твердых бытовых (коммунальных) отходов по городу занимается муниципальное унитарное предприятие «Санитарная очистка», согласно договора на оказание услуг № ВО-25 от 01.04.2019 года с ООО “Баркас +”.

4.Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Основными целями реализации Программы являются:

реализация перспективной обеспеченности коммунальной инфраструктурой объектов капитального строительства и обеспечение потребителей новой застройки коммунальными ресурсами;

обеспечение надежности, энергоэффективности и развития систем коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения ТБО;

обеспечение качества коммунальных ресурсов;

обеспечение экологичности производства ресурсов.

Количественные значения целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Целевые показатели развития системы коммунальной инфраструктуры	Ед. изм.	По состоянию на 01.01.2021
1	2	3	4
1.	**Критерии доступности коммунальных услуг для населения г.Урюпинска**		
1.1.	Доля платежей за ЖКУ в совокупном доходе семьи	%	12
1.2.	Доля семей, нуждающихся в субсидиях	%	10,7
2.	**Показатели спроса на коммунальные ресурсы**		
2.1.	Теплоснабжение	тыс. Гкал	88,746
2.2.	Водоснабжение	тыс. куб. м	1816,685
2.2.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	92,0
2.3.	Водоотведение	тыс. куб. м	856,831
2.3.1.	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	45,0
2.4.	Электроснабжение	млн кВт.ч	72,0
2.5.	Газоснабжение	млн куб. м	2529,0
3.	**Показатели качества поставляемого коммунального ресурса**		
3.1.	Теплоснабжение		
3.1.1.	Обеспечение потребителей тепловой энергией в необходимом объеме при температурах, близких к расчетной температуре наружного воздуха для проектирования систем отопления	%	< 100
3.2.	Водоснабжение		
3.2.1.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	100
3.3.	Водоотведение		
3.3.1.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям	%	100
4.	**Показатели степени охвата потребителей приборами учета**		
4.1.	Водоснабжение		
4.1.1.	Многоквартирные дома	степень охвата многоквартирных домов общедомовы	100

		ми приборами учета воды, %	
4.1.2.	Бюджетные учреждения	степень охвата зданий учреждений общедомовыми приборами учета воды, %	100
5.	**Показатели надежности системы ресурсоснабжения**		
5.1.	Теплоснабжение		
5.1.1.	Доля сетей, нуждающихся в замене, в общей протяженности сетей	%	29,5
5.2.	Водоснабжение		
5.2.1.	Аварийность систем водоснабжения	ед./км	0,15
5.2.2.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	62
5.3.	Водоотведение		
5.3.1.	Аварийность систем водоотведения	ед./км	0,03
5.3.2.	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	56
5.4.	Электроснабжение		
5.4.1.	Индекс замены кабельных линий электропередач 6 (10) кВ	%	0,91
5.4.2.	Индекс замены воздушных линий электропередач 6 (10) кВ	%	1,00
5.4.3.	Индекс замены кабельных линий электропередач 0,4 кВ	%	0,95
5.4.4.	Индекс замены воздушных линий электропередач 0,4 кВ	%	4,60
6.	**Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов**		
6.1.	Теплоснабжение		
6.1.1.	Удельный расход топлива на производство тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,65
6.1.2.	Среднегодовые потери тепловой энергии на сетях	Гкал/км	255,58
6.2.	Водоснабжение		
6.2.1.	Энергоемкость производства	кВт.ч/куб. м	1,11
6.3.	Водоотведение		
6.3.1.	Энергоемкость производства	кВт.ч/куб. м	1,35

7.	**Показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса**		
7.1.	Водоснабжение		
7.1.1.	Многоквартирные дома	удельное водопотребление, куб. м/чел. в месяц	4,08
7.1.2.	Бюджетные учреждения	удельное водопотребление, куб. м/чел. в месяц	4,08
7.2.	Водоотведение		
7.2.1.	Многоквартирные дома	удельное водопотребление, куб. м/чел. в месяц	5,23
7.2.2.	Бюджетные учреждения	удельное водопотребление, куб. м/чел. в месяц	5,23
8.	**Показатели воздействия на окружающую среду**		
8.1.	Теплоснабжение		
8.1.1.	Сокращение выбросов загрязняющих веществ в окружающую атмосферу	т	96
8.2.	Водоснабжение		
8.2.1.	Объем сброса неочищенных промывных вод	тыс. куб. м	0,0
8.3.	Водоотведение		
8.3.1.	Объем сброса неочищенных сточных вод	тыс. куб. м	0,0
8.4.	Утилизация (захоронение) ТБО		
8.4.1.	Площадь складирования ТБО	га	9,0

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении, водоснабжении, водоотведении, электроснабжении, газоснабжении, захоронении (утилизации) ТБО, обеспечивающих достижение целевых показателей.

Взаимосвязь инвестиционных проектов в целях синхронизации по срокам их реализации. Ряд мероприятий по подключению площадок нового строительства реализуются в целях подключения к системам коммунальной инфраструктуры двух и более площадок нового строительства. Для каждой из таких площадок нового строительства мероприятия по подключению приведены в полном объеме.

6. Источники инвестиций, тарифы и доступность настоящей Программы для населения

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

проекты, реализуемые действующими на территории Урюпинска организациями;

проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии);

проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;

проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов определяется структурой источников финансирования мероприятий и степенью участия организаций коммунального комплекса в их реализации.

При этом реализация инвестиционных проектов действующими на территории города Урюпинска организациями должна учитывать возможность привлечения ими сторонних исполнителей работ (подрядных организаций).

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться на совокупной оценке следующих критериев:

источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);

технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой;

экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

При рассматриваемой форме реализации инвестиционных проектов наиболее эффективными по критерию минимизации стоимости ресурсов для потребителей города Урюпинска будут являться механизмы их финансирования:

за счет инвестиционной составляющей в тарифе (в части мероприятий по реконструкции существующих систем коммунальной инфраструктуры);

с привлечением бюджетных средств (для оплаты части инвестиционных проектов или оплаты процентов по заемным средствам);

за счет тарифа (платы) за подключение (технологическое присоединение), вносимой застройщиками до начала проведения мероприятий по подключению (в части мероприятий по подключению новых потребителей к системам коммунальной инфраструктуры).

Иные механизмы финансирования инвестиционных проектов предполагают включение в расходы на их реализацию платы за привлечение заемных средств инвесторов (кредитных организаций), увеличивая стоимость ресурсов для потребителей.

Тарифы на коммунальные ресурсы, размеров плат за подключение (технологическое присоединение)

N п/п	Размеры тарифов, ставок платы	На 01.07.2021 года
1.	Тариф на передачу электрической энергии, руб./кВт	3,97
2.	Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	1261,85
3.	Плата за подключение к системе теплоснабжения, тыс. руб./Гкал/ч	-
4.	Тариф на холодное водоснабжение, руб./куб. м	55,38
5.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети, тыс. руб./куб. м/сутки (без НДС)	10,326
6.	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс. руб./км.	
6.1	Диаметром до 40 мм.	1044,023
6.2	Диаметром от 40 мм. до 70 мм.	1084,602
6.3	Диаметром от 70 мм. до 100 мм.	1394,867
6.4	Диаметром от 100 мм. до 150 мм.	1752,834
6.5	Диаметром от 150 мм. до 200 мм.	2003,901
6.6	Диаметром от 200 мм. до 250 мм.	2523,638
7.	Тариф на водоотведение и очистку сточных вод, руб./куб. м	52,38
8.	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети, тыс. руб./куб. м/сутки (без НДС)	13,430
9.	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети, тыс. руб./км.	
9.1	Диаметром от 100 мм. до 150 мм.	1236,342
9.2	Диаметром от 150 мм. до 200 мм.	1584,017
9.3	Диаметром от 200 мм. до 250 мм.	1867,875
10.	Тариф на услугу регионального оператора по обращению с ТКО	
10.1.	Тариф, руб./куб. м	514,14

7. Управление Программой

Заказчиком Программы является администрация городского округа город Урюпинск Волгоградской области.

Исполнителями Программы являются отдел жилищно-коммунального хозяйства и капитального строительства администрации городского округа город Урюпинск Волгоградской области и организации коммунального комплекса и ресурсоснабжающие организации расположенные на территории городсого округа г.Урюпинск

1. Основными функциями отдела жилищно-коммунального хозяйства и капитального строительства администрации городского округа город Урюпинск Волгоградской области по реализации Программы являются:

реализация мероприятий Программы;

подготовка и уточнение перечня мероприятий Программы и финансовых потребностей на реализацию мероприятий Программы;

организационное, техническое и методическое содействие организациям, участвующим в реализации Программы;

обеспечение взаимодействия администрации городского округа город Урюпинск Волгоградской области и организаций, участвующих в реализации Программы.

участие в разработке инвестиционных программ и подготовка проекта соглашения с организациями, участвующими в реализации Программы, на реализацию инвестиционных программ.

Контроль за исполнением Программы осуществляет глава городского округа город Урюпинск Волгоградской области.